



РАЗДЕЛ
«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(корректировка декларируемых
лимитов объемов выбросов загрязняющих веществ и
отходов)
НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
АВТОЗАПРАВОЧНЫХ СТАНЦИЙ
ТОО «ҚЫЗЫЛОРДАМҰНАЙӨНІМДЕРІ»,
РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА
КЫЗЫЛОРДА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

г. Кызылорда, 2026 год



РАЗДЕЛ

«ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АВТОЗАПРАВОЧНЫХ СТАНЦИЙ

ТОО «ҚЫЗЫЛОРДАМУНАЙӨНІМДЕРІ»,

РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА

КЫЗЫЛОРДА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Директор
ТОО «КазЭкосистемс»



Өтебай С.Қ.

г. Кызылорда, 2026 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнитель	Должность
Дилдаш А.В.	Главный инженер проекта
Пак О.Г.	Инженер-эколог
Адрес предприятия	
Местонахождение - г. Кызылорда, ул. Байтурсынова, 48, тел./факс: 8 724 2 27 52 99 www.kazecosystems.kz e-mail: kazecosystems@mail.ru	
Государственная Лицензия	
Государственная Лицензия 01259 Р № 0042510 выдана МООС РК 25.09.2008 года на выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды (природоохранное проектирование и нормирование)	

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	5
1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	16
1.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия деятельности	16
1.2 Характеристика современного состояния воздушной среды	18
1.2.1 Перечень ЗВ, выбрасываемых в атмосферу	18
1.2.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ	18
1.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	28
1.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий	48
1.4.1 Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	48
1.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	48
1.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	48
1.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	65
1.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	65
1.9 Мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических	66
2. Оценка воздействий на состояние вод	67
2.1 Потребность в водных ресурсах для производственной деятельности, требования к качеству используемой воды	67
2.2 Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	67
2.3 Водный баланс объекта	67
2.4 Поверхностные воды	67
2.4.1 Гидрографическая характеристика территории	68
2.4.2 Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых производственной деятельностью	69
2.4.3 Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод	69
2.4.4 Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов	69
2.4.5 Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации	69
2.4.6 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты	69
2.5 Подземные воды	69
2.5.1 Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	70
2.5.2 Оценка влияния объекта на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения	70
2.5.3 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды	70
2.6 Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ	71
2.7 Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду	71
3. Оценка воздействий на недра	71
3.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта	71
3.2 Характеристика используемых месторождений	71
4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	71
4.1 Виды и объемы образования отходов	71
4.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	72
4.3 Рекомендации по управлению отходами	72
4.4 Виды и количество отходов производства и потребления	73
5. Оценка физических воздействий на окружающую среду	74
5.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	74
5.2 Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	76
6. Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	77
6.1 Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории	78
6.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова	78
6.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	78
6.4 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия	78
6.5 Организация экологического мониторинга почв	78
7. Оценка воздействия на растительность	78
7.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	79
7.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние	79
7.3 Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории	79
7.4 Обоснование объемов использования растительных ресурсов	79
7.5 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	79

7.6	Ожидаемые изменения в растительном покрове	79
7.7	Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния	79
7.8	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	79
8.	Оценка воздействий на животный мир	80
8.1	Исходное состояние водной и наземной фауны	81
8.2	Характеристика воздействия объекта на животный мир	81
8.3	Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие	82
9.	Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения	83
10.	Оценка воздействий на социально-экономическую среду	83
10.1	Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	83
10.2	Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	84
10.3	Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	84
10.4	Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации решений объекта	84
10.5	Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате деятельности	85
10.6	Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	85
11.	Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе	85
11.1	Ценность природных комплексов	85
11.2	Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта	88
11.3	Вероятность аварийных ситуаций	90
11.4	Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды	91
11.5	Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	92
	Выводы	93
	Список используемой литературы	94
1.	Результаты инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу	95
2.	Расчет выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	121
3.	Расчет нормативных платежей	141
Приложение		
1.	Копия лицензии ТОО «КазЭкосистемс»	
2.	Решение об определении категории объекта, оказывающего негативное воздействие на ОС	
3.	Копия учредительных документов	
4.	Копия договора аренды	
5.	Санитарно-эпидемиологические заключения	
6.	Исходные данные	
7.	Письмо РГП «Казгидромет»	

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан для декларирования воздействий на окружающую среду в период эксплуатации объекта III категории, в соответствии с п.3, ст.49 Экологического Кодекса РК.

Материалы разработаны ТОО «КазЭкосистемс», имеющим Государственную Лицензию 01259Р № 0042510 от 25.09.2008г. на природоохранное нормирование и проектирование (Приложение 1).

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является действующим предприятием.

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа). Для осуществления производственной деятельности предприятие имеет 19 автозаправочных станций по Кызылординской области и городу Кызылорда.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 Ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» (Приложение 2).

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» (далее ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері») работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица, БИН 190440014239 от 23.10.2024 года, регистрирующий орган – Управление юстиции города Кызылорда Департамент Юстиции Кызылординской области (Приложение 3).

Производственная база и офис ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в северной части г. Кызылорда.

Все автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» эксплуатирует на основании договора аренды (Приложение 4).

На автозаправочных станциях предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия (Приложение 6).

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены по всем районам Кызылординской области и городу Кызылорда.

В настоящем проекте представлены декларируемые выбросы и отходы для автозаправочных станций, расположенных на территории Кызылорда.

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в городе Кызылорда по следующим адресам:

1. АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28
2. АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15
3. АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А
4. АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 153
5. АГЗС № 8, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27 а
6. АГЗС № 16, г. Кызылорда, ул. Коркыт Ата, 127
7. АГЗС № 17, г. Кызылорда, ул. И. Журба, 100
8. АГЗС № 18, г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына, 21
9. АЗС № 25, г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1

Вновь строящихся объектов на рассматриваемой территории предприятия не намечается.

Декларируемые воздействия представлены исходя из ожидаемого объема реализации бензина, дизельного топлива и сжиженного газа:

Участок, площадка	Наименование поступающих(реализуемых) нефтепродуктов	Количество (м³/год)
1	2	3
АГЗС №1 г.Кызылорда, ул. Хон Бен До 28	Бензин	7300
	Дизельное топливо	1953
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	9
АГЗС №2 г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15	Бензин	4915
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	7
АГЗС №3 г.Кызылорда, мкр Акжарма ул. Жаппасбай батыра 58а	Бензин	4658
	Дизельное топливо	2792
	Газ сжиженный	1840
	Персонал	8
АГЗС 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153	Бензин	4300
	Дизельное топливо	4000
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	9
АГЗС №8 г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а	Бензин	6000
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	3400
	Персонал	9
АГЗС №16 г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127	Бензин	5340
	Дизельное топливо	185
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	6
АГЗС №17 г.Кызылорда, ул. Иван Журба 100	Бензин	4780
	Дизельное топливо	573
	Газ сжиженный	1253
	Персонал	8
АГЗС №18 г.Кызылорда, ул Айманкуль акына 21	Бензин	8080
	Дизельное топливо	1273
	Газ сжиженный	2800
	Персонал	10
АЗС №25 г.Кызылорда, ул.Желтоксан 1	Бензин	7883
	Дизельное топливо	-
	Газ сжиженный	-
	Персонал	8

Инженерное обеспечение:

- электроснабжение – от центральной линий электропередач;
- теплоснабжение – электрический обогреватель, кроме АГЗС №3 – автономный газовый котел;
- водоснабжение, водоотведение – централизованное.

График работы – круглосуточно, режим работы персонала – посменно.

Электроснабжение автозаправочных станций от существующих ЛЭП, согласно договору на электроснабжение. В качестве аварийного источника электроэнергии на территории автозаправочных станций имеется автономный бензогенератор.

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ насчитывается 81 источников загрязнения атмосферного воздуха, 56 из которых организованные.

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №1 равен 50 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ51VBZ00067519 от 05.08.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №2 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ64VBZ00064084 от 14.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №3 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ46VBZ00064893 от 15.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №4 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ10VBZ00066996 от 18.07.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №16 равен 15 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ47VBZ00065457 от 29.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №17 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ94VBZ00065484 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №18 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ82VBZ00065603 от 03.06.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №25 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ40VBZ00065098 от 21.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №8 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ26VBZ00065447 от 29.05.2025 года) (Заключения на проекты обоснования санитарно-защитной зоны для объектов представлены в Приложении 5).

Декларируемые лимиты объемов выбросов загрязняющих веществ и отходов:

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

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

Декларируемый год: 2026-2035			
Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0101	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
	(0501) Пентилены	0.09265	0.03165
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.029118
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0036714
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0102	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
	(0501) Пентилены	0.09265	0.03165
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.029118
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0036714
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0103	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	3.133121
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	1.157963
	(0501) Пентилены	0.0245	0.11575
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.10649
	(0616) Диметилбензол	0.002842	0.013427
	(0621) Метилбензол (349)	0.021266	0.100471
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.002778
0104	(0333) Сероводород	0.0000336	0.00014308
	(2754) Алканы С12-19	0.0119664	0.05095692
0105	(0333) Сероводород	0.0000091476	0.00014924
	(2754) Алканы С12-19	0.0032578524	0.05315076
0109	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
6106	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.028446
6107	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.6892
6108	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0667
0201	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.866176
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.320128
	(0501) Пентилены	0.09265	0.032
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.02944
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.003712
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.027776
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.000768

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

1	2	3	4
0202	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.797	0.321
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.681	0.0781
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01063
	(0602) Бензол (64)	0.0741	0.0085
	(0616) Диметилбензол	0.00556	0.000638
	(0621) Метилбензол (349)	0.0537	0.00616
	(0627) Этилбензол (675)	0.001853	0.0002125
0203	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.11
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.78
	(0501) Пентилены	0.0245	0.078
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0718
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00905
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.0677
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.001872
0204	(0333) Сероводород	0.0000336	0.0000674
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.024
0205	(0333) Сероводород	0.00000915	0.0000704
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.02506
0209	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
6206	(0402) Бутан (99)	0.1185	0.01593
6207	(0402) Бутан (99)	0.1185	3.18
6208	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.03726
0301	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1996
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0738
	(0501) Пентилены	0.0927	0.00738
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00679
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000856
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0064
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000177
0302	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.893
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.33
	(0501) Пентилены смесь изомеров) (460)	0.0927	0.033
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.03036
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00383
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.02864
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000792
0303	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	1.996
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.738
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0738
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0678
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00856
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.064
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00177

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

1	2	3	4
0304	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.0000336 0.01197	0.0002044 0.0728
0305	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.00000915 0.00326	0.0002136 0.0761
0306	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0330) Сера диоксид (0337) Углерод оксид (2704) Бензин нефтяной	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
0307	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0337) Углерод оксид	0.001002 0.000163 0.00573	0.01547 0.002514 0.0884
6308	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.02617032
6309	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.234064
6310	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0613
0401	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	2.5078502 0.9268706 0.09265 0.085238 0.0107474 0.0804202 0.0022236	0.6807602 0.2516006 0.02515 0.023138 0.0029174 0.0218302 0.0006036
0402	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	2.51 0.927 0.0927 0.0852 0.01075 0.0804 0.002224	0.3285 0.1214 0.01214 0.01117 0.001408 0.01054 0.0002913
0403	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены смесь изомеров (460) (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	0.663166 0.245098 0.0245 0.02254 0.002842 0.021266 0.000588	1.847391 0.682773 0.06825 0.06279 0.007917 0.059241 0.001638
0404	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.0000336 0.01197	0.000293 0.1043
0405	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.00000915 0.00326	0.000306 0.109
0406	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0330) Сера диоксид (0337) Углерод оксид (2704) Бензин нефтяной	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
6407	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.028446
6408	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.6892
6409	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0667
1301	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10	2.51 0.927	0.209 0.0772

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнимдери" АЗС

1	2	3	4	
1302	(0501) Пентилены	0.0927	0.00772	
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0071	
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000895	
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0067	
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000185	
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.045	
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.386	
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0386	
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0355	
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00448	
1303	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0335	
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000926	
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.29	
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.846	
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0846	
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0778	
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00981	
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.0734	
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00203	
	1304	(0333) Сероводород	0.0000336	0.00001355
(2754) Алканы С12-19		0.01197	0.00483	
1305	(0333) Сероводород	0.00000915	0.00001414	
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.00504	
1306	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478	
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024	
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042	
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307	
1307	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316	
	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.01592976	
1308	(0402) Бутан (99)	0.118525	3.1802628	
1309	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.03726	
1401	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47	
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736	
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01735	
	смесь изомеров) (460)			
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01596	
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.002013	
	о-, м-, п- изомеров) (203)			
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01506	
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000416	
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47	
1402	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736	
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01735	
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01596	
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.002013	
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01506	
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000416	
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1834	
	1403	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1834

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

1	2	3	4
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0678
	(0501) Пентилены	0.0927	0.00678
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00623
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000786
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.00588
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.0001626
1404	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.05
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.758
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0758
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0697
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00879
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.0658
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.001818
1405	(0333) Сероводород	0.0000336	0.000042
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.01496
1406	(0333) Сероводород	0.00000915	0.00004385
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.01562
1407	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1408	(0402) Бутан (99)	0.1185	0.01778
1409	(0402) Бутан (99)	0.1185	3.564
1410	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0418
1501	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.38
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1406
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01405
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01293
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00163
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0122
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000337
1502	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.268
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.469
	(0501) Пентилены	0.0927	0.04685
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0431
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00543
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0407
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.001124
1503	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.249
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.092
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0092
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00846
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.001067
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.00799
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000221
1504	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.47

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

1	2	3	4
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.283
	(0501) Пентилены	0.0245	0.1283
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.118
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.01488
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.1113
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00308
1505	(0333) Сероводород	0.0000336	0.0000932
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.0332
1506	(0333) Сероводород	0.00000915	0.0000973
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.03465
1507	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1508	(0301) Азота (IV) диоксид	0.0001688	0.00647
	(0304) Азот (II) оксид	0.00002743	0.001052
	(0330) Сера диоксид	0.0000484	0.001916
	(0337) Углерод оксид	0.02667	0.892
	(2704) Бензин нефтяной	0.002906	0.09824
1509	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.0398244
1510	(0402) Бутан (99)	0.118525	7.96488
1511	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0933
2101	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.462
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1708
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01708
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0157
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00198
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01482
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00041
2102	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.926
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.342
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0342
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.03146
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00397
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0297
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00082
2103	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.462
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1708
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01708
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0157
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00198
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01482
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00041
2104	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.384
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.25
	(0501) Пентилены	0.0245	0.125
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.115

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайӨнімдери" АЗС

1	2	3	4
2105	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.0145
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.1085
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.003
	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
2201	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.9392596
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3471388
	(0501) Пентилены	0.09265	0.0347
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.031924
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0040252
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0301196
2202	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0008328
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.4696298
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.1735694
	(0501) Пентилены	0.09265	0.01735
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.015962
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0020126
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0150598
2203	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0004164
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	2.5748435
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	0.9516305
	(0501) Пентилены	0.0245	0.095125
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.087515
	(0616) Диметилбензол	0.002842	0.0110345
	(0621) Метилбензол (349)	0.021266	0.0825685
2204	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.002283
	(0333) Сероводород	0.0000336	0.000067396
	(2754) Алканы С12-19	0.0119664	0.024002604
	(0333) Сероводород	0.0000091476	0.000070364
2205	(2754) Алканы С12-19	0.0032578524	0.025059636
	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
2206	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.0483582
2207	(0402) Бутан (99)	0.118525	9.67164
2208	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.1133
2209	(0402) Бутан (99)		
Всего:		89.14009653	99.07486692

Таблица 3. Декларируемое количество опасных отходов (т/год)

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
-	0	0
Всего:	0	0

Таблица 4. Декларируемое количество неопасных отходов (т/год)

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	9.71	9.71
Всего:	9.71	9.71

1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

1.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном и годовом ходе. Климатические условия характеризуются ярко выраженными чертами аридного климата северных пустынь умеренного пояса.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и морей климат Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для Кызылорды характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации – 129-134 ккал/см². Средняя температура января – 8,4 °С, июля +29 °С. Годовая сумма атмосферных осадков – 129 мм.

Величина гидротермического коэффициента 0.1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

На климат в течение года оказывают влияние три основных типа воздушных масс: арктические, умеренные и тропические.

Повторяемость различных воздушных масс в г. Кызылорде (в % от всех дней в году)

Область	Тип воздушных масс					
	КБВ (континентальный бореальный воздух)	МБВ (морской бореальный воздух)	КАВ (континентальный арктический воздух)	МАВ (морской арктический воздух)	КТВ (континентальный тропический воздух)	МТВ (морской тропический воздух)
Турано-Казахская (Кызылорда)	69	0,5	12	1	16	1,5

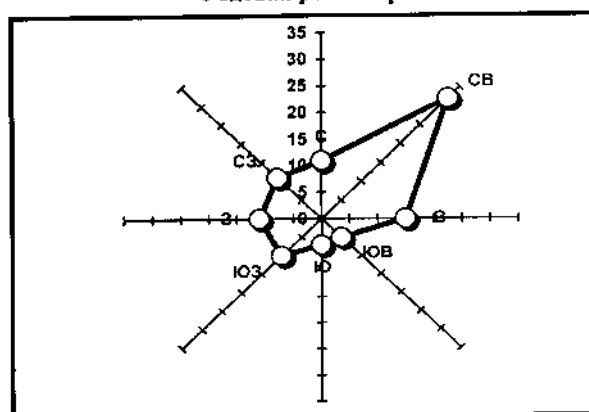
Тип воздушных масс определяет уровень загрязнения атмосферы в Кызылорде: меньше всего способствует загрязнению арктические воздушные массы, более всего – умеренные и тропические. Проникновение КТВ способствует возникновению пыльных бурь и суровеев.

Атмосферное давление. На метеостанции Кызылорда среднегодовая величина атмосферного давления составляет – 1003 гПа. Самые высокие показатели атмосферного давления наблюдаются в декабре – январе (в среднем 1009-1012 гПа), а самые низкие – в июле (в среднем 991 гПа).

В тесной зависимости от атмосферного давления находится *ветровой режим*. Ветры существенно влияют на процессы накопления и распространения примесей в воздухе, а также способствуют самоочищению атмосферы. В Кызылорде в среднегодовом цикле преобладают ветры северо-восточного и северного румбов, т.е. горизонтальное распределение концентрации примесей в атмосфере происходит перпендикулярно широтному простиранию города. Это обстоятельство в значительной мере способствует ограниченному, локальному распространению атмосферных загрязнителей на территории Кызылорды.

Скорость ветра, как основной показатель горизонтального распространения загрязняющих веществ, по-разному влияет на распространение аэрозольных частиц, поступающих в атмосферу из различных источников. В Кызылорде наиболее сильные ветры наблюдаются зимой и весной. Число дней с сильными ветрами (более 15 м/с), по данным КазНИИМОСК, составляет 14 дней в году. В теплое время года часто наблюдаются пыльные бури. В среднем, их отмечается около 30 дней в году.

Годовая роза ветров



Температурные условия играют важную роль в оценке экологического состояния окружающей среды. В зависимости от температуры воздуха изменяется интенсивность фотохимических реакций в атмосфере.

Среднегодулетние значения температуры воздуха в Кызылорде, (°C)

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Средне-годовая
-8,4	-7,3	-2,3	14,9	20,1	27,7	29,0	24,7	17,8	8,8	-2,4	-5,8	9,7

По годовому количеству осадков, составляющих всего около 129 мм, территорию города следует отнести к району с сухим и жарким климатом. Около 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период.

Инверсия затрудняет вертикальный воздухообмен. Если слой приподнятой инверсии располагается непосредственно над источником выбросов (трубой), то в приземном слое атмосферы создаются опасные условия загрязнения, так как инверсионный слой ограничивает подъем выбросов и способствует их накопления в приземном слое. Если слой приподнятой инверсии расположен на достаточно большой высоте от труб промышленных предприятий, то концентрация примесей будет существенно меньше. Слой инверсии, расположенный ниже уровня выбросов, препятствует переносу их к земной поверхности. Как видно из таблицы, в изучаемом районе повторяемость приземных инверсии в годовом ходе составляет 39 % и незначительно меняется от месяца к месяцу: от 36 % (февраль) до 42 % (сентябрь).

Годовой ход повторяемости инверсии и изучаемом районе, %

Месяцы, год												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
38	36	37	37	37	38	38	40	42	42	40	39	39

Совокупность климатических условий; режим ветра, застой воздуха, туман, инверсии и т.д., определяет способность атмосферы рассеивать продукты выбросов и формировать некоторый уровень ее загрязнения. Для оценки климатических условий рассеивания примесей на территории СНГ используется показатель – потенциал загрязнения атмосферы (ПЗА), по которому выделяется, пять зон. Город Кызылорда и Кызылординская область относятся к IV зоне с высоким ПЗА.

1.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

1.2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» приведен в таблице 1.2.1-1.

Из данных таблице 1.2.1-1 следует, что в атмосферу будут выбрасываться следующие загрязняющие вещества: углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной. Валовый выброс ЗВ в атмосферу от источников загрязнения ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері», расположенных по городу Кызылорда составляет 99.07486692 т/год.

1.2.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ

Основными источниками загрязнения атмосферы на территории автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» являются дыхательные клапана резервуаров и открытые люки автотранспортных средств, осуществляющие заправку техники на АЗС.

Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для обоснования воздействия на атмосферный воздух представлены в таблице 1.2.2-1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.0045638	0.0232702	0.581755
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.00074123	0.003782	0.06303333
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.001168	0.002294	0.04588
0333	Сероводород		0.008			2	0.0003419952	0.00188892	0.236115
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.3564	1.09803	0.36601
0402	Бутан (99)		200			4	1.94078	44.91175148	0.22455876
0415	Смесь углеводородов пред. С1-С5				50		58.9515992	35.3910855	0.70782171
0416	Смесь углеводородов пред. С6-С10				30		21.4255176	13.0397565	0.43465855
0501	Пентилены		1.5			4	2.1669	1.306535	0.87102333
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	1.981188	1.200515	12.00515
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.2461104	0.1509545	0.7547725
0621	Метилбензол		0.6			3	1.8532392	1.1308805	1.88480083
0627	Этилбензол		0.02			3	0.0516226	0.0313094	1.56547
2704	Бензин нефтяной		5	1.5		4	0.038096	0.110084	0.07338933
2754	Алканы С12-19		1			4	0.1218285048	0.67272992	0.67272992
	В С Е Г О :						89.14009653	99.07486692	20.4871683

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

или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

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

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026
 Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнимдери" АЗС 2026-2035 Кызылорда

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с						Температура смеси, оС	г/с	мг/м3			т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
001		Резервуары V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0101	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.8567022	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.3166266	2026
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.03165	2026
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.029118	2026
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.0036714	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.0274722	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.0007596	2026
001		Резервуары V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0102	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.8567022	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.3166266	2026
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.03165	2026
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.029118	2026
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.0036714	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.0274722	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.0007596	2026
001		Топливо-раздаточная колонка	1	2433	Люк автотранспортного средства	0103	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	743328.92	3.133121	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	274725.23	1.157963	2026
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.11575	2026
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.10649	2026
												0616	Диметилбензол	0.002842	3185.538	0.013427	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.021266	23836.615	0.100471	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.002778	2026
001		Резервуар V=25 м3 (3 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0104	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	0.0001431	2026
												2754	Алканы С12-19	0.011966	1916.127	0.0509569	2026
001		Топливо-раздаточная колонка	1	651	Люк автотранспортного средства	0105	2	0.05	0.51	0.001	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.253	0.0001492	2026
												2754	Алканы С12-19	0.003258	3651.659	0.0531508	2026
001		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	0109	2	0.05			70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.866176	2026
002		Резервуары V=25 м3 и 5 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0201	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.866176	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.320128	2026
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.032	2026
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.02944	2026
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.003712	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.027776	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.000768	2026
002		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0202	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.797	447871.27	0.321	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
													0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.681	109045.53	0.0781	2026
													0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01063	2026
													0602	Бензол (64)	0.0741	11865.306	0.0085	2026
													0616	Диметилбензол	0.00556	890.298	0.000638	2026
													0621	Метилбензол (349)	0.0537	8598.744	0.00616	2026
													0627	Этилбензол (675)	0.001853	296.713	0.0002125	2026
002		Топливо-раздаточная колонка	1	1640	Люк автотранспортного средства	0203	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	2.11	2026	
													0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	0.78	2026
													0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.078	2026
													0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.0718	2026
													0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.00905	2026
													0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.0677	2026
													0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.001872	2026
002		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0204	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	0.000674	2026	
													2754	Алканы С12-19	0.01197	1916.703	0.024	2026
002		Топливо-раздаточная колонка	1	310	Люк автотранспортного средства	0205	2	0.05	0.51	0.001	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.256	0.0000704	2026	
													2754	Алканы С12-19	0.00326	3654.066	0.02506	2026
002		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	0209	2	0.05			70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026	
													0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026
													0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026
													0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026
													2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026
003		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0301	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.1996	2026	
													0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.0738	2026
													0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.00738	2026
													0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.00679	2026
													0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.000856	2026
													0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0064	2026
													0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000177	2026
003		Резервуары V=10 м3 (2 ед.) и 25 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0302	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.893	2026	
													0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.33	2026
													0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.033	2026
													0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.03036	2026
													0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00383	2026
													0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.02864	2026
													0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000792	2026
003		Топливо-раздаточная колонка	1	1555	Люк автотранспортного средства	0303	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	1.996	2026	
													0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	0.738	2026
													0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.0738	2026
													0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.0678	2026
													0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.00856	2026
													0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.064	2026
													0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.00177	2026
003		Резервуар V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0304	3.5	0.05	3.57	0.0070097	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.373	0.0002044	2026	
													2754	Алканы С12-19	0.01197	1914.051	0.0728	2026
003		Топливо-раздаточная колонка	1	931	Люк автотранспортного средства	0305	2	0.05	0.51	0.0010014	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.242	0.0002136	2026	
													2754	Алканы С12-19	0.00326	3648.957	0.0761	2026
003		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	0306	2	0.05			70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026	
													0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026
													0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026
													0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026
													2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026
003		Водогрейный котел	1	4320	Дымовая труба	0307	5	0.1	0.64	0.005	150	0301	Азота (IV) диоксид	0.001002	310.51	0.01547	2026	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
004		Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0401	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0304	Азот (II) оксид	0.000163	50.512	0.002514	2026	
												0337	Углерод оксид	0.00573	1775.67	0.0884	2026	
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.6807602	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.2516006	2026	
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.02515	2026	
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.023138	2026	
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.0029174	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.0218302	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.0006036	2026	
004		Резервуары V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0402	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.3285	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1214	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01214	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.01117	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.001408	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.01054	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.0002913	2026	
004		Топливо-раздаточная колонка	1	1433	Люк автотранспортного средства	0403	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	743328.92	1.847391	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	274725.23	0.682773	2026	
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.06825	2026	
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.06279	2026	
												0616	Диметилбензол	0.002842	3185.538	0.007917	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.021266	23836.615	0.059241	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.001638	2026	
004		Резервуар V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	0404	3.5	0.05	3.57	0.0070097	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.373	0.000293	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.01197	1914.051	0.1043	2026	
004		Топливо-раздаточная колонка	1	1335	Люк автотранспортного средства	0405	2	0.05	0.51	0.0010014	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.242	0.000306	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.00326	3648.957	0.109	2026	
004		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	0406	2	0.05				70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026	
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026	
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026	
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026	
013		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1301	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.209	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.0772	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.00772	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.0071	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.000895	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0067	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000185	2026	
013		Резервуар V=25м3 (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1302	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	1.045	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.386	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.0386	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.0355	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00448	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0335	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000926	2026	
013		Топливо-раздаточная колонка	1	1780	Люк автотранспортного средства	1303	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	2.29	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	0.846	2026	
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.0846	2026	
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.0778	2026	
												0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.00981	2026	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
												0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.0734	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.00203	2026	
013		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1304	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	1.355E-05	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.01197	1916.703	0.00483	2026	
013		Топливо-раздаточная колонка	1	62	Люк автотранспортного средства	1305	2	0.05	0.51	0.0010014	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.242	1.414E-05	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.00326	3648.957	0.00504	2026	
013		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	1306	2	0.05				70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026	
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026	
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026	
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026	
013		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	1307		0.025				33	0402	Бутан (99)	0.118525		0.0159298	2026
013		Газозаправочная колонка	1	1863	Неорганизованный источник	1308		0.025				33	0402	Бутан (99)	0.118525		3.1802628	2026
013		Насосный агрегат	1	1863	Неорганизованный источник	1309						33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.03726	2026
014		Резервуар V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1401	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.47	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1736	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01735	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.01596	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.002013	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.01506	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000416	2026	
014		Резервуар V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1402	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.47	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1736	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01735	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.01596	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.002013	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.01506	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000416	2026	
014		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1403	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.1834	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.0678	2026	
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.00678	2026	
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.00623	2026	
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.000786	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.00588	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.0001626	2026	
014		Топливо-раздаточная колонка	1	1595	Люк автотранспортного средства	1404	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	2.05	2026	
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	0.758	2026	
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.0758	2026	
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.0697	2026	
												0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.00879	2026	
												0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.0658	2026	
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.001818	2026	
014		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1405	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	0.000042	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.01197	1916.703	0.01496	2026	
014		Топливо-раздаточная колонка	1	191	Люк автотранспортного средства	1406	2	0.05	0.51	0.001	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.256	4.385E-05	2026	
												2754	Алканы С12-19	0.00326	3654.066	0.01562	2026	
014		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	1407	2	0.05				70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026	
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026	
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026	
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
014		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	1408		0.025				33	0402 Бутан (99)	0.1185		0.01778	2026
014		Газозаправочная колонка	1	2088	Неорганизованный источник	1409		0.025				33	0402 Бутан (99)	0.1185		3.564	2026
014		Насосный агрегат	1	2088	Неорганизованный источник	1410						33	0402 Бутан (99)	0.00556		0.0418	2026
015		Резервуары V=10 и 5 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1501	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.38	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1406	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01405	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.01293	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00163	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0122	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000337	2026
015		Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1502	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	1.268	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.469	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.04685	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.0431	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00543	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0407	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.001124	2026
015		Резервуар V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1503	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.249	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.092	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.0092	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.00846	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.001067	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.00799	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.000221	2026
015		Топливо-раздаточная колонка	1	2695	Люк автотранспортного средства	1504	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	3.47	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	1.283	2026
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.1283	2026
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.118	2026
												0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.01488	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.1113	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.00308	2026
015		Резервуар V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	1505	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	0.000932	2026
												2754	Алканы С12-19	0.01197	1916.703	0.0332	2026
015		Топливо-раздаточная колонка	1	425	Люк автотранспортного средства	1506	2	0.05	0.51	0.001	33	0333	Сероводород	9.15E-06	10.256	0.000973	2026
												2754	Алканы С12-19	0.00326	3654.066	0.03465	2026
015		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	1507	2	0.05			70	0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026
												0301	Азота (IV) диоксид	0.000169		0.00647	2026
015		Боксы для автотранспортных средств	1	2920	Неорганизованный источник	1508					33	0304	Азот (II) оксид	2.74E-05		0.001052	2026
												0330	Сера диоксид	4.84E-05		0.001916	2026
												0337	Углерод оксид	0.02667		0.892	2026
												2704	Бензин нефтяной	0.002906		0.09824	2026
015		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	1509		0.025			33	0402 Бутан (99)	0.118525		0.0398244	2026	
015		Газозаправочная колонка	1	4667	Неорганизованный источник	1510		0.025			33	0402 Бутан (99)	0.118525		7.96488	2026	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
015		Насосный агрегат	1	4667	Неорганизованный источник	1511					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.0933	2026
021		Резервуары V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2101	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.462	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1708	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01708	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.0157	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00198	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.01482	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.00041	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.926	2026
021		Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2102	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.342	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.0342	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.03146	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00397	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.0297	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.00082	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.462	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1708	2026
021		Резервуары V=25 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2103	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01708	2026
												0602	Бензол (64)	0.0852	13642.7	0.0157	2026
												0616	Диметилбензол	0.01075	1721.35	0.00198	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.0804	12874.097	0.01482	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.119	0.00041	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	401915.23	0.462	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	148436.42	0.1708	2026
												0501	Пентилены	0.0927	14843.642	0.01708	2026
021		Топливо-раздаточная колонка	1	2630	Люк автотранспортного средства	2104	2	0.05	0.51	0.001	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	743142.86	3.384	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	274615.39	1.25	2026
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.125	2026
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.115	2026
												0616	Диметилбензол	0.00284	3183.297	0.0145	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.02127	23841.099	0.1085	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.003	2026
												0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026												
0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026												
0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026												
2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026												
022		Резервуары V=10 м3 (2 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2201	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.9392596	2026
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.3471388	2026
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.0347	2026
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.031924	2026
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.0040252	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.0301196	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.0008328	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.50785	401570.99	0.4696298	2026
022		Резервуары V=10 м3 (1 ед.)	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2202	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.926871	148415.7	0.1735694	2026
												0501	Пентилены	0.09265	14835.636	0.01735	2026
												0602	Бензол (64)	0.085238	13648.785	0.015962	2026
												0616	Диметилбензол	0.010747	1720.934	0.0020126	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.08042	12877.332	0.0150598	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.002224	356.055	0.0004164	2026
												0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	743328.92	2.5748435	2026
												022		Топливо-раздаточная колонка	1	2000	Люк автотранспортного средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
												0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	274725.23	0.9516305	2026
												0501	Пентилены	0.0245	27461.538	0.095125	2026
												0602	Бензол (64)	0.02254	25264.615	0.087515	2026
												0616	Диметилбензол	0.002842	3185.538	0.0110345	2026
												0621	Метилбензол (349)	0.021266	23836.615	0.0825685	2026
												0627	Этилбензол (675)	0.000588	659.077	0.002283	2026
022		Резервуары V=10 м3	1	8760	Дыхательный клапан СМДК-50	2204	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333	Сероводород	3.36E-05	5.38	6.74E-05	2026
022		Топливо-раздаточная колонка	1	307	Люк автотранспортного средства	2205	2	0.05	0.51	0.001	33	2754	Алканы С12-19	0.011966	1916.127	0.0240026	2026
022		Бензогенератор	1	100	Выхлопная труба	2206	2	0.05			70	0333	Сероводород	9.15E-06	10.253	7.036E-05	2026
												2754	Алканы С12-19	0.003258	3651.659	0.0250596	2026
												0301	Азота (IV) диоксид	0.000377		0.0001478	2026
												0304	Азот (II) оксид	6.12E-05		0.000024	2026
												0330	Сера диоксид	0.000124		0.000042	2026
												0337	Углерод оксид	0.036		0.01307	2026
												2704	Бензин нефтяной	0.00391		0.001316	2026
022		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	2207		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		0.0483582	2026
022		Газозаправочная колонка	1	5667	Неорганизованный источник	2208		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		9.67164	2026
022		Насосный агрегат	1	5667	Неорганизованный источник	2209					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.1133	2026
001		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	6106		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		0.028446	2026
001		Газозаправочная колонка	1	3333	Неорганизованный источник	6107		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		5.6892	2026
001		Насосный агрегат	1	3333	Неорганизованный источник	6108					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.0667	2026
002		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	6206		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.1185		0.01593	2026
002		Газозаправочная колонка	1	1863	Неорганизованный источник	6207		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.1185		3.18	2026
002		Насосный агрегат	1	1863	Неорганизованный источник	6208					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.03726	2026
003		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	6308		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		0.0261703	2026
003		Газозаправочная колонка	1	3067	Неорганизованный источник	6309		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		5.234064	2026
003		Насосный агрегат	1	3067	Неорганизованный источник	6310					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.0613	2026
004		Резервуар V=10 м3	1	8760	Неорганизованный источник	6407		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		0.028446	2026
004		Газозаправочная колонка	1	3333	Неорганизованный источник	6408		0.025			33	0402	Бутан (99)	0.118525		5.6892	2026
004		Насосный агрегат	1	3333	Неорганизованный источник	6409					33	0402	Бутан (99)	0.00556		0.0667	2026

1.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица, БИН 190440014239 от 23.10.2024 года, регистрирующий орган – Управление юстиции города Кызылорда Департамент Юстиции Кызылординской области.

Производственная база и офис ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в северной части г. Кызылорда.

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа). На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия.

Принципиальная технологическая схема

Анализ производственных процессов при эксплуатации автозаправочных станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» показывает, что вредные воздействия на окружающую среду происходят загрязняющими веществами, выделяющимися при заправке топливом автомобилей, перекачке и хранении нефтепродуктов, а также выхлопными газами, от приезжающих для заправки, мойки автомобилей.

Завоз нефтепродуктов и сжиженного газа на АЗС производится автомобильным транспортом.

Хранение нефтепродуктов предусматривается в заглубленных резервуарах, сжиженного газа в наземных резервуарах блочного изготовления. Для поддержания давления в резервуарах при «больших» и «малых» дыханиях, установлены дыхательные устройства, состоящие из дыхательного клапана совмещенного с огневым предохранителем. Отпуск топлива потребителям на автозаправочных станциях осуществляется с помощью топливораздаточных колонок. Подача топлива к топливораздаточной колонке производится насосными установками. Производительность топливораздаточной колонки составляет 50 литров в минуту. Топливозаправочные колонки оснащены газозвратной системой.

Операторская оснащена пунктом дистанционного управления, позволяющим его задавать необходимое количество отпускаемого топлива. Современная усовершенствованная конструкция технологического оборудования позволяет экстренно прекратить отпуск топлива, включать и отключать напряжение на всю электрическую схему топливной колонки.

Для заправки автотранспортных средств на территории автозаправочных станций установлены модули для заправки сжиженным газом типа Шельф или АТМГАЗ, предназначенные для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Каждый модуль состоит из резервуара, топливозаправочной колонки и насосного агрегата. Время слива СУГ в резервуар 90-180 минут. Производительность топливораздаточной колонки составляет 40-50 литров в минуту. Все топливозаправочные колонки оснащены системой газозврата.

Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в городе Кызылорда по следующим адресам:

1. АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28
2. АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15
3. АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А
4. АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 153
5. АГЗС № 8, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27 а
6. АГЗС № 16, г. Кызылорда, ул. Коркыт Ата, 127
7. АГЗС № 17, г. Кызылорда, ул. И. Журба, 100
8. АГЗС № 18, г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына, 21
9. АЗС № 25, г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1

АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28.

АЗС предназначена для заправки легкового автотранспорта, территория – 0,33 га. Резервуарный парк представлен пятью заглубленными резервуарами объемом 25 м³ каждый, суммарный объем резервуарного парка 125 м³.

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Для приема, хранения и отпуска бензина – 4 ед. (источники загрязнения №№0101-0102), для дизельного топлива – 1 ед. (источник загрязнения №0104) Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин (источники загрязнения №№0103, 0105). Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа Шельф, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №6106) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №6107) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №6108). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №0109).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 100 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15

Площадь территории под размещение АЗС № 2 составляет 0,06 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 5 м³ (1 ед.), 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (1 ед.), суммарный объем 50 м³ (источники загрязнения №№0201-0202, 0204)

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин (источники загрязнения №№0203, 0205) Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №6206) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №6207) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №6208). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №0209).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 38 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58А

Площадь территории под размещение АЗС № 3 составляет 0,85 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (3 ед.) и 25 м³ (2 ед.), суммарный объем 80 м³ (источники загрязнения №№0301-0302, 0304)

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин (источники загрязнения №№0303, 0305) Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №6308) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №6309) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №6310). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №0306).

В качестве автономного источника тепла предусматривает водогрейный котел, работающий на природном газе.

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс

Площадь территории под размещение АЗС № 4 составляет 0,1742 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 25 м³ (4 ед.), суммарный объем 100 м³ (источники загрязнения №№0401-0402, 0404)

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 50 л/мин (источники загрязнения №№0403, 0405) Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №6407) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №6408) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №6409). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №0406).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 16, г.Кызылорда, ул. 2 Южная переездная 127

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,1 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (2 ед.), суммарный объем 70 м³ (источники загрязнения №№1301-1302, 1304).

Слив бензина осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином на АЗС установлена топливно-раздаточная колонка с четырьмя топливно-раздаточными колонками производительностью одного пистолета 50 л/мин (источник загрязнения №1303, 1305). Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №1306).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 60 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции. На расстоянии более 25 м расположен здание бизнес центра.

АГЗС № 17, г.Кызылорда, ул. И. Журба, 100

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,13 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (2 ед.) суммарный объем 70 м³ (источники загрязнения №№1401-1403, 1405).

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 60 л/мин (источники загрязнения №№1404, 1406). Топливо-раздаточные колонки оснащены газовозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа Шельф, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №1408) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №1409) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №1410). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №1407).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 70 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 18, г.Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына 21

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,35 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 5 м³ (1 ед.), 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (3 ед.) суммарный объем 100 м³ (источники загрязнения №№1501-1503, 1505).

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлена восьми рукавная топливно-раздаточная колонка с производительностью одного пистолета 55 л/мин (источник загрязнения №№1504, 1506). Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин. Также на территории АЗС функционирует автомойка (источник загрязнения №1508). При въезде и выезде автотранспорта из помещения автомойки в атмосферу выделяются следующие вещества: оксид азота, диоксид азота, сера диоксид, углерод оксид, бензин нефтяной. Неорганизованный источник выброса.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №1507).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АЗС № 25, г.Кызылорда, ул. Желтоқсан 1

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,1 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 25 м³ (4 ед.), суммарный объем 100 м³ (источник загрязнения №№12101-2103).

Слив бензина осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином на АЗС установлена четырехрукавная топливно-раздаточная колонка (2 ед.) с производительностью одного пистолета 55 л/мин (источник загрязнения №2104). Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №2105).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайший жилой дом расположен на расстоянии 30 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

АГЗС № 8, г.Кызылорда, пос. Тасбуғет, ул. Амангельды, 27а

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,2 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (3 ед.) суммарный объем 40 м³ (источники загрязнения №№2201,2202,2204).

Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки (3 ед.) с производительностью одного пистолета 60 л/мин (источники загрязнения №№2203, 2205). Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа Шельф, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ (источник загрязнения №2207) топливозаправочной колонкой (источник загрязнения №2208) производительностью 50 л/мин и насосного агрегата (источник загрязнения №2209). Время слива СУГ в резервуар 90 минут.

Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор (источник загрязнения №2206).

При работе оборудования на территории АЗС в атмосферный воздух выделяются углеводороды предельные, алканы, сероводород, бутан, окислы азота, углерода, серы и бензин нефтяной.

Ближайший жилой дом расположен на расстоянии 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Ситуационная карта расположения автозаправочных станций, расположенных в городе Кызылорда представлены на рис.1

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу показана на рис. 2.

Ситуационная карта расположения АГЗС №1



Ситуационная карта расположения АГЗС №2



Ситуационная карта расположения АГЗС №3



Ситуационная карта расположения АГЗС №4



Ситуационная карта расположения АЗС №16



Ситуационная карта расположения АЗС №17



Ситуационная карта расположения АГЗС №18



Ситуационная карта расположения АЗС №25



Ситуационная карта расположения АЗС №8



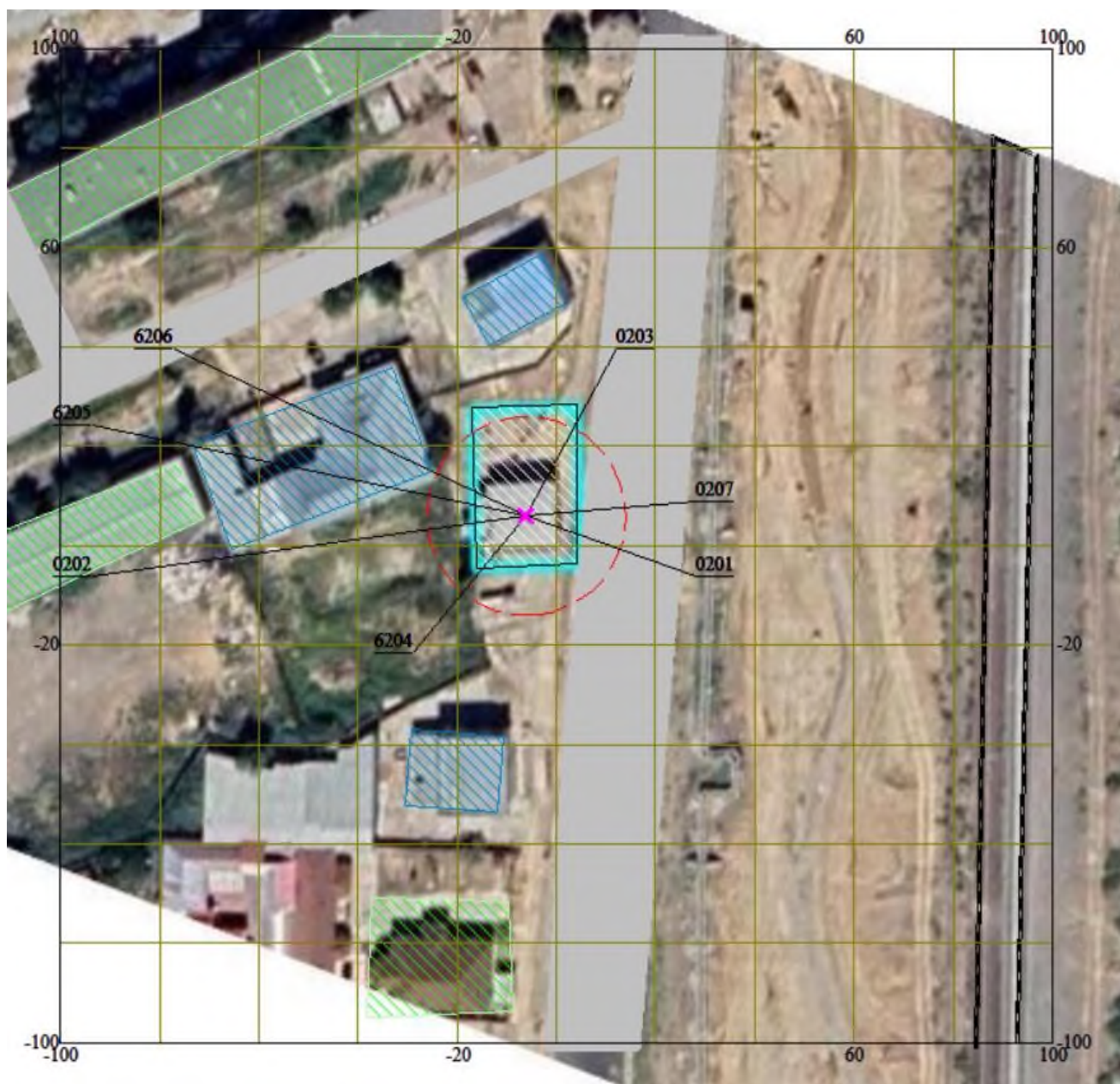
Рис.2

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №1



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
0101	Резервуары V=25 м3
0102	Резервуары V=25 м3
0103	Топливо- раздаточная колонка
0104	Резервуары V=25 м3(3 ед.)
0105	Топливо- раздаточная колонка
0106	Бензогенератор
6107	Резервуар V=10 м3
6108	Газозаправочная колонка
6109	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №2



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
0201	Резервуары V=25 м3 и 5 м3
0202	Резервуары V=10 м3
0203	Топливо- раздаточная колонка
0204	Резервуары V=10 м3
0205	Топливо- раздаточная колонка
6206	Резервуар V=10 м3
6207	Газозаправочная колонка
6208	Насосный агрегат
0209	Бензогенератор

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №3



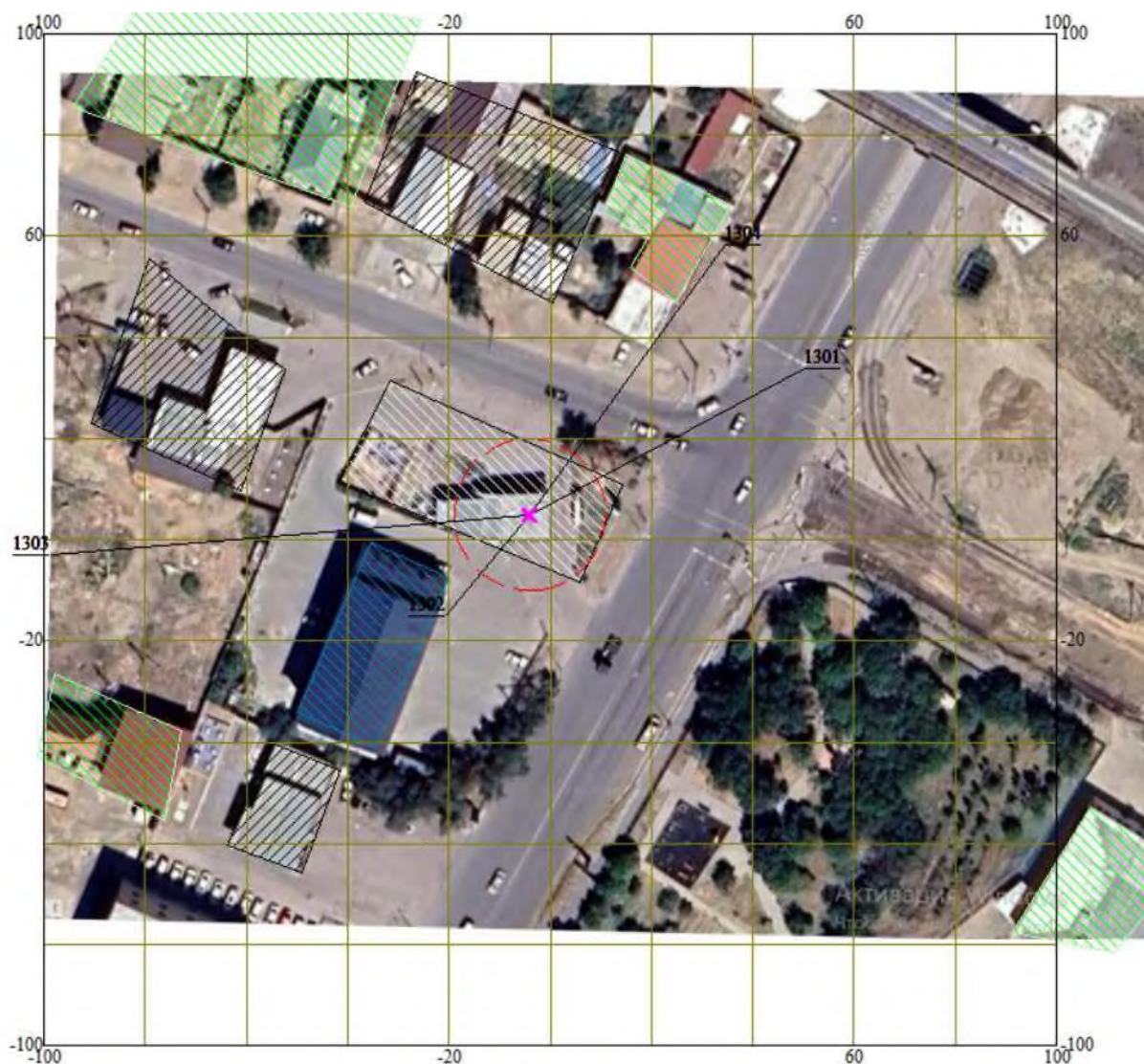
Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
0301	Резервуары V=10 м ³
0302	Резервуары V=10 м ³ (2 ед.) и 25 м ³ (1 ед.)
0303	Топливо- раздаточная колонка
0304	Резервуары V=25 м ³
0305	Топливо- раздаточная колонка
0306	Бензогенератор
0307	Водогрейный котел
6308	Резервуар V=10 м ³
6309	Газозаправочная колонка
6310	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №4



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
0401	Резервуары V=25 м ³ (2 ед.)
0402	Резервуары V=25 м ³
0403	Топливо- раздаточная колонка
0404	Резервуары V=25 м ³
0405	Топливо- раздаточная колонка
0406	Бензогенератор
6407	Резервуар V=10 м ³
6408	Газозаправочная колонка
6409	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №16



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
1301	Резервуары V=10 м3
1302	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)
1303	Топливо- раздаточная колонка
1304	Резервуары V=10 м3
1305	Топливо- раздаточная колонка
1306	Бензогенератор
1307	Резервуар V=10 м3
1308	Газозаправочная колонка
1309	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №17



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
1401	Резервуары V=25 м3
1402	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)
1403	Резервуары V=10 м3
1404	Топливо- раздаточная колонка
1405	Резервуары V=10 м3
1406	Топливо- раздаточная колонка
1407	Бензогенератор
1408	Резервуар V=10 м3
1409	Газозаправочная колонка
1410	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №18



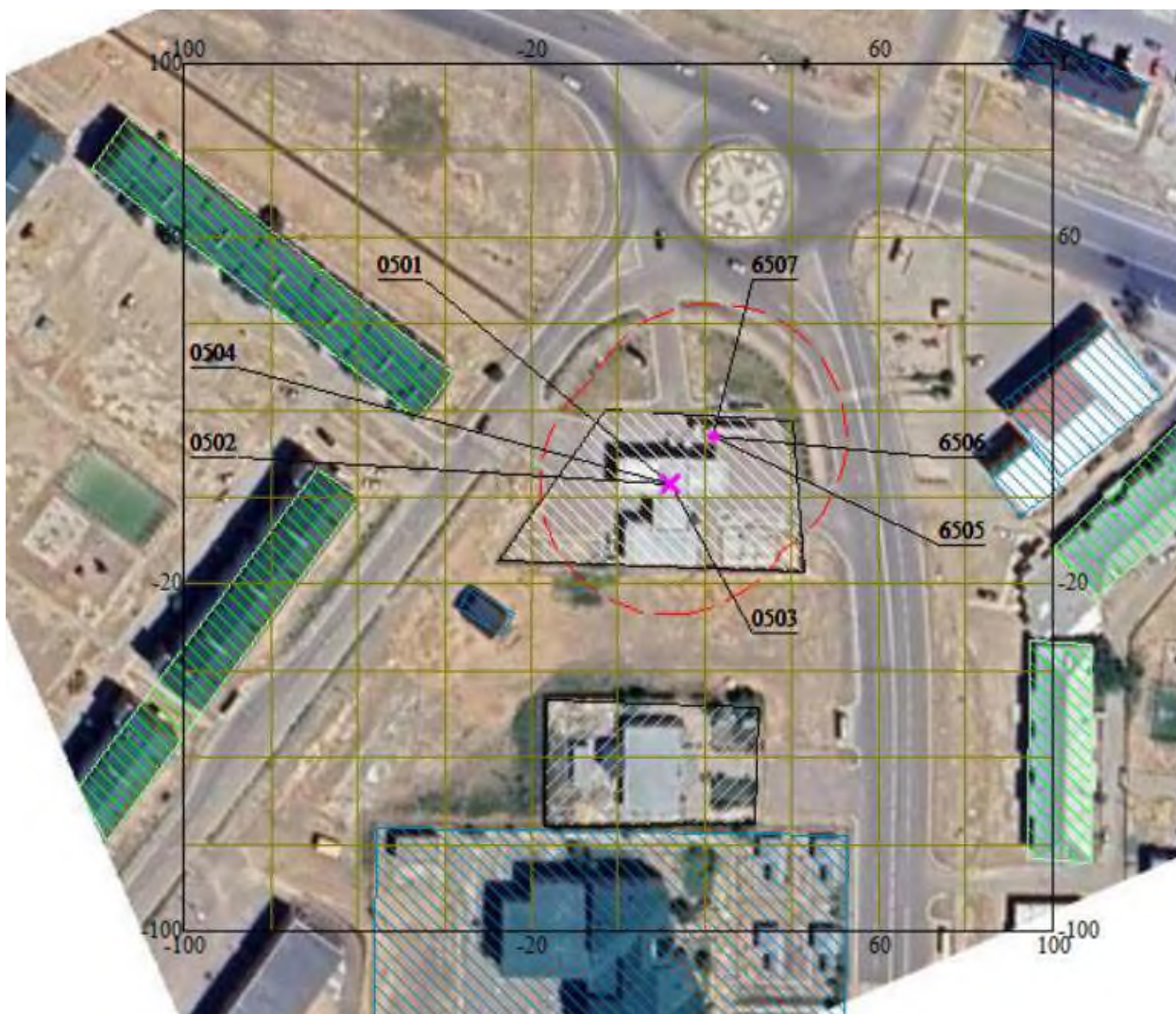
Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
1501	Резервуары V=10 м3 и 5 м3
1502	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)
1503	Резервуары V=10 м3
1504	Топливо- раздаточная колонка
1505	Резервуары V=25 м3
1506	Топливо- раздаточная колонка
1507	Бензогенератор
1508	Боксы для автотранспортных средств
1509	Резервуар V=10 м3
1510	Газозаправочная колонка
1511	Насосный агрегат

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №25



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
2101	Резервуары V=25 м3
2102	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)
2103	Резервуары V=25 м3
2104	Топливо- раздаточная колонка
2105	Бензогенератор

Карта-схема с нанесенными на них источниками вредных выбросов в атмосферу на территории АГЗС №8



Номер источника выбросов на карте-схеме	Наименование
2201	Резервуары V=10 м3(2 ед.)
2202	Резервуары V=10 м3
2203	Топливо- раздаточная колонка
2204	Резервуары V=10 м3
2205	Топливо- раздаточная колонка
2206	Бензогенератор
2207	Резервуар V=20 м3
2208	Газозаправочная колонка
2209	Насосный агрегат

1.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий

К отходам производства и потребления, образующихся непосредственно на производстве относятся твердые бытовые отходы.

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

ТБО собирается в металлических контейнерах. Контейнеры размещены на площадке с твердым покрытием. Отходы передаются на основе договора специализированной организации.

Согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года ТБО по морфологическому составу относятся к неопасным отходам и имеют код 200301. Срок временного хранения составляет не более 30 дней.

1.4.1 Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

Специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов при работе оборудования автогазозаправочных станций в атмосферный воздух не предусматриваются.

1.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Автогазозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері», в соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, относятся к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

В соответствии с пунктом 2 статьи 106 Экологического Кодекса РК, операторы объектов III категории освобождены от обязанности получения экологического разрешения. Для данных объектов нормативы допустимых выбросов и нормативы размещения отходов не устанавливаются. Учет воздействия на окружающую среду осуществляется в упрощенном порядке путем подачи декларации о воздействии на окружающую среду, в которой указываются фактические (задекларированные) объемы эмиссий и объемы образования отходов.

В проекте определены декларируемые выбросы без дополнительных технических мероприятий.

1.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» расположены в городе Кызылорда по следующим адресам:

1. АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28
2. АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15
3. АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А
4. АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 153
5. АГЗС № 8, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27 а
6. АГЗС № 16, г. Кызылорда, ул. Коркыт Ата, 127
7. АГЗС № 17, г. Кызылорда, ул. И. Журба, 100
8. АГЗС № 18, г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына, 21
9. АЗС № 25, г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1

Автозаправочная станция №1 расположена по адресу: г. Кызылорда, Хон Бен До, 28. Площадь территории под размещение автозаправочной станции №1 составляет 0,33 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 100 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 150 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена жилая застройка с кадастровым номером 101560163210;
- с северо-востока – на расстоянии более 60 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена автозаправочная станция Гелиос с кадастровым номером 10156015206;
- с востока – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена территория для производственных целей с кадастровым номером 10156015085;
- с юго-востока - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена территория для производственных целей с кадастровым номером 10156015085;
- с юга - на расстоянии более 129 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположено здание для производственных целей с кадастровым номером 101560152348;
- с юго-запада – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположено здание склада с кадастровым номером 101560141090;
- с запада - на расстоянии более 70 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена территория производственной базы с кадастровым номером 10156014724; с северо-запада - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположена территория производственной базы с кадастровым номером 10156014724.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 50 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №1 равен 50 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ51VBZ00067519 от 05.08.2025 года).

Автозаправочная станция №2 расположена по адресу: г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15. Площадь территории под размещение АГЗС № 2 составляет 0,06 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 38 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 34 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по границе для обслуживания здания с кадастровым номером 101560023427;
- с северо-востока – на расстоянии 85 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по территории железной дороги;

- с востока – на расстоянии 78 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по территории железной дороги;
- с юго-востока – на расстоянии 85 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по границе скважины №391 для мониторинга подземных вод с кадастровым номером 101560023099;
- с юга – на расстоянии 40 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по границе для обслуживания автомашин и строительства бани с кадастровым номером 101560021041;
- с юго-запада – на расстоянии более 35 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит свободная территория от застроек с кадастровым номером 101560023085;
- с запада – на расстоянии 22 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по территории земельного участка для здания сауны с кадастровым номером 101560023084;
- с северо-запада – на расстоянии 87 м от источников выбросов №0201, 0202, 0203, 6204, 6205, 6206, 0207 проходит по территории земельного участка для жилой застройки с кадастровым номером 10156002774.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №2 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ64VBZ00064084 от 14.04.2025 года).

Автозаправочная станция №3 расположена по адресу: г.Кызылорда, мкр Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра 58А. Площадь территории под размещение АГЗС № 3 составляет 0,85 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе для индивидуального жилищного строительства с кадастровым номером 101560222690;
- с северо-востока – на расстоянии 150 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории производственной базы с кадастровым номером 101560223190;
- с востока – на расстоянии более 220 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории жилой застройки;
- с юго-востока – на расстоянии 117 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560223110;

- с юга – на расстоянии 46 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе для индивидуальной жилой застройки с кадастровым номером 101560221826;
- с юго-запада – на расстоянии более 68 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе жилой застройки;
- с запада – на расстоянии 55 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории жилой застройки;
- с северо-запада – на расстоянии 84 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории земельного участка для жилой застройки.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №3 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ46VBZ00064893 от 15.05.2025 года).

Автозаправочная станция №4 расположено по адресу: г.Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153. Площадь территории под размещение АГЗС № 4 составляет 0,1742 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции. На расстоянии 30 м расположено кафе.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 30 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе кафе с кадастровым номером 101560014994;
- с северо-востока – на расстоянии более 41 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории участка для коммерческих целей с кадастровым номером 101560016622;
- с востока – на расстоянии более 100 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории производственной базы с кадастровым номером 1015600114339;
- с юго-востока – на расстоянии 60 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560016957;
- с юга – на расстоянии 40 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе для административно-производственного комплекса с кадастровым номером 101560013962;
- с юго-запада – на расстоянии более 68 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе для административно-производственного комплекса с кадастровым номером 101560013962;

- с запада – на расстоянии более 85 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории жилой застройки;
- с северо-запада – на расстоянии 75 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит здание производственной базы с кадастровым номером 101560014189.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №4 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ10VBZ00066996 от 18.07.2025 года).

Автозаправочная станция №16 расположено по адресу: г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127. Площадь территории под размещение АГЗС № 16 составляет 0,1 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 60 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции. На расстоянии более 25 м расположен здание бизнес центра.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 45 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит участок для обслуживания машин с кадастровым номером 101560071511;
- с северо-востока – на расстоянии более 44 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по территории участка для обслуживания машин с кадастровым номером 10156007978;
- с востока – на расстоянии более 200 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит железная дорога;
- с юго-востока – на расстоянии 50 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе аллеи с кадастровым номером 101560071505;
- с юга – на расстоянии более 100 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе ресторана с кадастровым номером 101560013962;
- с юго-запада – на расстоянии более 25 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе здания бизнес центра с кадастровым номером 10156007751;
- с запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по территории АЗС Олжас с кадастровым номером 101560071523;
- с северо-запада – на расстоянии более 60 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит здание жилых застроек.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года

нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 15 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №16 равен 15 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ47VBZ00065457 от 29.05.2025 года).

Автозаправочная станция №17 расположено по адресу: г.Кызылорда, ул. И.Журба 100. Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,13 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 70 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 40 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе для обслуживания машин с кадастровым номером 101560122173 (расчетная точка №1);
- с северо-востока – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по территории для автомойки с кадастровым номером 101560123297 (расчетная точка №2);
- с востока – на расстоянии более 20 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по территории для обслуживания машин с кадастровым номером 101560121940 (расчетная точка №3);
- с юго-востока – на расстоянии более 140 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит Технодом с кадастровым номером 10156012996 (расчетная точка №4);
- с юга – на расстоянии более 70 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560123179 (расчетная точка №5);
- с юго-запада – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560121085 (расчетная точка №6);
- с запада – на расстоянии более 110 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560122610 (расчетная точка №7);
- с северо-запада – на расстоянии более 30 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит автомойка с кадастровым номером 101560123296 (расчетная точка №8).

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с

пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №17 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ94VBZ00065484 от 30.05.2025 года).

Автозаправочная станция №18 расположено по адресу: г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына 21. Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,35 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 90 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе школы №8 с кадастровым номером 10156010088;
- с северо-востока – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по территории Тагым аланы (Вечный огонь) с кадастровым номером 101560092249;
- с востока – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 101560092579;
- с юго-востока – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит ресторанный комплекс Керуен с кадастровым номером 10156009459;
- с юга – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе ресторана Шанырак с кадастровым номером 10156010687;
- с юго-запада – на расстоянии более 60 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156010539;
- с запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит жилая застройка с кадастровым номером 10156010309;
- с северо-запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560412662.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №18 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ82VBZ00065603 от 03.06.2025 года).

Автозаправочная станция №25 расположена по адресу: г.Кызылорда, ул. Желтоксан 1. Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,1 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 30 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156008372;
- с северо-востока – на расстоянии более 60 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10156008321;
- с востока – на расстоянии более 80 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10156008306;
- с юго-востока – на расстоянии более 30 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560091712;
- с юга – на расстоянии более 30 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560091803;
- с юго-запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560092458;
- с запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560092390;
- с северо-запада – на расстоянии более 120 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560091924.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №25 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ40VBZ00065098 от 21.05.2025 года).

Автозаправочная станция №8 расположено по адресу: г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а. Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,2 га. Целевым назначением объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий:

- с севера – на расстоянии более 150 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560431538 ;
- с северо-востока – на расстоянии более 120 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит по территории бизнес центра с кадастровым номером 101560431640;
- с востока – на расстоянии более 75 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2505, 2506, 2507 проходит по территории кафе Карамель с кадастровым номером 101560431691;
- с юго-востока – на расстоянии более 75 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156043136;
- с юга – на расстоянии более 90 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит по границе сада Кунекей с кадастровым номером 101560431847;
- с юго-запада – на расстоянии более 60 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит по границе поликлиники с кадастровым номером 101560431355;
- с запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560432082;
- с северо-запада – на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207 проходит жилое здание с кадастровым номером 101560432070.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. 6) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м.

Согласно п. 9 Санитарных правил допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №8 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № КЗ26VBZ00065447 от 29.05.2025 года).

На основании вышеизложенного в таблице 1.6-1 представлены декларируемые количества выбросов.

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

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

Декларируемый год: 2026-2035

Номер источника загрязнения	Наименование загрязняющего вещества	г/с	т/год
1	2	3	4
0101	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
	(0501) Пентилены	0.09265	0.03165
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.029118
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0036714
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0102	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
	(0501) Пентилены	0.09265	0.03165
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.029118
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0036714
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0103	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	3.133121
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	1.157963
	(0501) Пентилены	0.0245	0.11575
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.10649
	(0616) Диметилбензол	0.002842	0.013427
	(0621) Метилбензол (349)	0.021266	0.100471
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.002778
0104	(0333) Сероводород	0.0000336	0.00014308
	(2754) Алканы С12-19	0.0119664	0.05095692
0105	(0333) Сероводород	0.0000091476	0.00014924
	(2754) Алканы С12-19	0.0032578524	0.05315076
0109	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
6106	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.028446
6107	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.6892
6108	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0667
0201	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.866176
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.320128
	(0501) Пентилены	0.09265	0.032
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.02944
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.003712
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.027776
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.000768

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

1	2	3	4
0202	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.797	0.321
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.681	0.0781
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01063
	(0602) Бензол (64)	0.0741	0.0085
	(0616) Диметилбензол	0.00556	0.000638
	(0621) Метилбензол (349)	0.0537	0.00616
	(0627) Этилбензол (675)	0.001853	0.0002125
0203	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.11
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.78
	(0501) Пентилены	0.0245	0.078
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0718
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00905
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.0677
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.001872
0204	(0333) Сероводород	0.0000336	0.0000674
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.024
0205	(0333) Сероводород	0.00000915	0.0000704
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.02506
0209	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
6206	(0402) Бутан (99)	0.1185	0.01593
6207	(0402) Бутан (99)	0.1185	3.18
6208	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.03726
0301	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1996
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0738
	(0501) Пентилены	0.0927	0.00738
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00679
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000856
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0064
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000177
0302	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.893
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.33
	(0501) Пентилены смесь изомеров) (460)	0.0927	0.033
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.03036
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00383
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.02864
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000792
0303	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	1.996
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.738
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0738
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0678
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00856
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.064
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00177

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС

1	2	3	4
0304	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.0000336 0.01197	0.0002044 0.0728
0305	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.00000915 0.00326	0.0002136 0.0761
0306	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0330) Сера диоксид (0337) Углерод оксид (2704) Бензин нефтяной	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
0307	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0337) Углерод оксид	0.001002 0.000163 0.00573	0.01547 0.002514 0.0884
6308	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.02617032
6309	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.234064
6310	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0613
0401	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	2.5078502 0.9268706 0.09265 0.085238 0.0107474 0.0804202 0.0022236	0.6807602 0.2516006 0.02515 0.023138 0.0029174 0.0218302 0.0006036
0402	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	2.51 0.927 0.0927 0.0852 0.01075 0.0804 0.002224	0.3285 0.1214 0.01214 0.01117 0.001408 0.01054 0.0002913
0403	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (0501) Пентилены смесь изомеров) (460) (0602) Бензол (64) (0616) Диметилбензол (0621) Метилбензол (349) (0627) Этилбензол (675)	0.663166 0.245098 0.0245 0.02254 0.002842 0.021266 0.000588	1.847391 0.682773 0.06825 0.06279 0.007917 0.059241 0.001638
0404	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.0000336 0.01197	0.000293 0.1043
0405	(0333) Сероводород (2754) Алканы C12-19	0.00000915 0.00326	0.000306 0.109
0406	(0301) Азота (IV) диоксид (0304) Азот (II) оксид (0330) Сера диоксид (0337) Углерод оксид (2704) Бензин нефтяной	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
6407	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.028446
6408	(0402) Бутан (99)	0.118525	5.6892
6409	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0667
1301	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10	2.51 0.927	0.209 0.0772

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

1	2	3	4
1302	(0501) Пентилены	0.0927	0.00772
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0071
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000895
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0067
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000185
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.045
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.386
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0386
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0355
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00448
1303	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0335
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000926
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.29
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.846
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0846
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0778
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00981
	(0621) Метилбензол (349)	0.002127	0.0734
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00203
	1304	(0333) Сероводород	0.0000336
(2754) Алканы С12-19		0.01197	0.00483
1305	(0333) Сероводород	0.00000915	0.00001414
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.00504
1306	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1307	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.01592976
1308	(0402) Бутан (99)	0.118525	3.1802628
1309	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.03726
1401	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736
	(0501) Пентилены смесь изомеров (460)	0.0927	0.01735
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01596
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.002013
	о-, м-, п- изомеров (203)		
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01506
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000416
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736
1402	(0501) Пентилены	0.0927	0.01735
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01596
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.002013
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01506
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000416
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01735
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01596
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.002013
1403	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01506
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000416
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1834

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

1	2	3	4
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0678
	(0501) Пентилены	0.0927	0.00678
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00623
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.000786
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.00588
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.0001626
1404	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.05
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.758
	(0501) Пентилены	0.0245	0.0758
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.0697
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.00879
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.0658
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.001818
1405	(0333) Сероводород	0.0000336	0.000042
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.01496
1406	(0333) Сероводород	0.00000915	0.00004385
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.01562
1407	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1408	(0402) Бутан (99)	0.1185	0.01778
1409	(0402) Бутан (99)	0.1185	3.564
1410	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0418
1501	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.38
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1406
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01405
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.01293
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00163
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0122
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000337
1502	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.268
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.469
	(0501) Пентилены	0.0927	0.04685
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0431
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00543
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0407
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.001124
1503	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.249
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.092
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0092
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.00846
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.001067
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.00799
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.000221
1504	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.47

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

1	2	3	4
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.283
	(0501) Пентилены	0.0245	0.1283
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.118
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.01488
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.1113
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.00308
1505	(0333) Сероводород	0.0000336	0.0000932
	(2754) Алканы С12-19	0.01197	0.0332
1506	(0333) Сероводород	0.00000915	0.0000973
	(2754) Алканы С12-19	0.00326	0.03465
1507	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1508	(0301) Азота (IV) диоксид	0.0001688	0.00647
	(0304) Азот (II) оксид	0.00002743	0.001052
	(0330) Сера диоксид	0.0000484	0.001916
	(0337) Углерод оксид	0.02667	0.892
	(2704) Бензин нефтяной	0.002906	0.09824
1509	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.0398244
1510	(0402) Бутан (99)	0.118525	7.96488
1511	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.0933
2101	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.462
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1708
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01708
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0157
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00198
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01482
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00041
2102	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.926
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.342
	(0501) Пентилены	0.0927	0.0342
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.03146
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00397
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.0297
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00082
2103	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.462
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1708
	(0501) Пентилены	0.0927	0.01708
	(0602) Бензол (64)	0.0852	0.0157
	(0616) Диметилбензол	0.01075	0.00198
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804	0.01482
	(0627) Этилбензол (675)	0.002224	0.00041
2104	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.384
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.25
	(0501) Пентилены	0.0245	0.125
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.115

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда МунайОнімдери" АЗС

1	2	3	4
	(0616) Диметилбензол	0.00284	0.0145
	(0621) Метилбензол (349)	0.02127	0.1085
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.003
2105	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
2201	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.9392596
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3471388
	(0501) Пентилены	0.09265	0.0347
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.031924
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0040252
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0301196
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0008328
2202	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.4696298
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.1735694
	(0501) Пентилены	0.09265	0.01735
	(0602) Бензол (64)	0.085238	0.015962
	(0616) Диметилбензол	0.0107474	0.0020126
	(0621) Метилбензол (349)	0.0804202	0.0150598
	(0627) Этилбензол (675)	0.0022236	0.0004164
2203	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	2.5748435
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	0.9516305
	(0501) Пентилены	0.0245	0.095125
	(0602) Бензол (64)	0.02254	0.087515
	(0616) Диметилбензол	0.002842	0.0110345
	(0621) Метилбензол (349)	0.021266	0.0825685
	(0627) Этилбензол (675)	0.000588	0.002283
2204	(0333) Сероводород	0.0000336	0.000067396
	(2754) Алканы С12-19	0.0119664	0.024002604
2205	(0333) Сероводород	0.0000091476	0.000070364
	(2754) Алканы С12-19	0.0032578524	0.025059636
2206	(0301) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
	(0304) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
	(0330) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
	(0337) Углерод оксид	0.036	0.01307
	(2704) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
2207	(0402) Бутан (99)	0.118525	0.0483582
2208	(0402) Бутан (99)	0.118525	9.67164
2209	(0402) Бутан (99)	0.00556	0.1133
	Всего:	89.14009653	99.07486692

**Метеорологические характеристики и коэффициенты,
определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ**

Наименование характеристик	Обозначение	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы	A	200
Коэффициент рельефа местности	n	1.0
Средняя максимальная температура наружного воздуха в 13 часов наиболее жаркого месяца года	T°, C	+31.7
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику)	T°, C	-13.4
Среднегодовая роза ветров, %		
С		25.0
СВ		11.0
В		15.0
ЮВ		6.0
Ю		6.0
ЮЗ		13.0
З		12.0
СЗ		12.0
Скорость ветра, U*, повторяемость которой превышает 5%	м/сек	8.0

1.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

При оценке воздействия в результате намечаемой проектной деятельности выделены основные источники загрязнения, определены расчетным методом основные загрязняющие вещества и их валовое количество, установлена зона влияния объекта на атмосферный воздух, с учетом размера СЗЗ и разработан комплекс мероприятий и технических решений, направленных на предотвращение отрицательного воздействия на воздушный бассейн.

При детальном рассмотрении технологии установлено, что основными источниками негативного воздействия на атмосферный воздух при работах автозаправочной станции являются резервуары со светлыми нефтепродуктами и СУГ и топливозаправочное оборудование.

На основании оценки воздействия на атмосферу при проведении работ был выполнен прогноз предполагаемого загрязнения, характеризующегося видовым и количественным перечнем вредных веществ, которые не создают в зоне влияния объекта приземных концентраций, превышающих значение ПДК.

Таким образом, проведение работ, не будет иметь значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха. Все проводимые работы не связаны с неконтролируемыми выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

1.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль. Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента. Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

Контроль качества атмосферного воздуха будет производиться расчетным методом той методикой, которой были определены нормативы эмиссии.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области», в связи с этим контроль за соблюдением нормативов на источниках выбросов не составляется и не проводится.

1.9 Мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических

Согласно письма Республиканского Государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» №11-1-06/72 от 09.01.2024 года город Кызылорда относится к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются (Приложение 7).

Автозаправочные станции расположены по городу Кызылорда. При установлении выбросов одним из важных вопросов является снижение экологической нагрузки в районе расположения предприятия в период наступления неблагоприятных метеорологических условий.

В периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) предприятие обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов вредных веществ в атмосферу. Мероприятия осуществляются после заблаговременного получения предприятием от органов гидрометеослужбы сведений, в которых указывается продолжительность НМУ, ожидаемое увеличение приземных концентраций вредных веществ.

При первом режиме работы мероприятия должны обеспечить уменьшение концентраций веществ в приземном слое атмосферы примерно на 15-20%. Эти мероприятия носят организованно-технический характер:

- усилить контроль за соблюдением технологического регламента производства;
- использование качественного топлива для уменьшения выбросов ЗВ;
- проводить полив территории.

При втором режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 20-40%.

Эти мероприятия включают в себя:

- мероприятия, разработанные для 1-го режима;
- мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

При разработке данных мероприятий целесообразно учитывать мероприятия общего характера:

- снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;
- в случае если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;
- ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и т.п.

При третьем режиме работы предприятия мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40-60%, и в некоторых особо опасных условиях предприятию следует полностью прекратить выбросы.

Мероприятия 3-го режима полностью включают в себя условия 1-го и 2-го режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия.

Выполнение мероприятий на периоды НМУ должно находиться под контролем руководителя предприятия.

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ ВОД

2.1 Потребность в водных ресурсах на производственную деятельность

Гидрогеологическая сеть отсутствует. Постоянные водотоки и водоемы на территории района не проявляются.

Согласно схемы гидрогеологического районирования территории Кызылординской области и прилегающих областей (В.И.Дмитровский. Гидрогеология СССР, том XXXVI Южный Казахстан, 1963г). Преобладающая часть описываемой территории входит в состав Кызылкумского и Восточно-Приаральского артезианского бассейна Сырдарьинской системы артезианских бассейнов и лишь крайняя северо-восточная и восточная части ее относятся к бассейну трещинных вод Большого Каратау. Все эти бассейны взаимосвязаны между собой, воды одних бассейнов переливаются в другие, но они несколько отличаются по условиям формирования, движения и разгрузки подземных вод. Характерной особенностью этих бассейнов является наличие в меловых и более древних осадках нескольких напорных водоносных горизонтов, залегающих на различных глубинах и разделенных между собой выдержанными по площади водоупорными прослоями.

Питание подземных вод бассейнов осуществляется за пределами территории, за счет потока трещинных вод на горных массивах Каратау и Букентау, а также за счет подтока подземных вод из Чу-Сарысуевского бассейна. Атмосферные осадки выпадающие в пределах территории, играют существенную роль только в пополнении грунтовых вод.

Движение подземных вод происходит от областей формирования их Каратау, Букентау) в сторону Аральского моря. В этом же направлении происходит увеличение минерализации и изменение химического состава вод.

Разгрузка подземных вод происходит в Аральское море, вдоль зоны разломов идущих от низовьев Амударьи на север в сторону Урала, а также за счет многочисленных самоизливающихся скважин.

Кызылкумский артезианский бассейн многоярусный. В его пределах на описываемой территории встречены водоносные горизонты и комплексы в Маастрихтских, коньяк-сантон-кампанских, туронских и сеноманских отложениях. Кроме перечисленных напорных водоносных горизонтов и комплексов имеются еще ограниченно распространенные слабо напорные воды в отложениях верхнего плейстоцена и повсеместно распространенные грунтовые воды в четвертичных отложениях.

На хозяйственно-бытовые нужды персонала – вода централизованная.

Для питьевых нужд используется вода бутилированная.

2.2 Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика

Водоснабжение автозаправочных станций, расположенных по городу Кызылорда на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и на производственные нужды централизованное.

Для питьевых нужд используется вода бутилированная.

2.3 Водный баланс объекта

Водоснабжение автозаправочных станций, расположенных по городу Кызылорда на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и на производственные нужды централизованное.

Для питьевых нужд используется вода бутилированная.

2.4 Поверхностные воды

По территории Кызылординской области протекает река Сырдарья, которая принадлежит к числу рек со смешанным типом снежно-ледникового питания. Река Сырдарья считается наиболее длинной (более 2000 км) рекой бассейна Аральского моря. Имеет растянутый по времени паводок, иногда с двумя пиками, соответствующими периодами наиболее интенсивного таяния снегов весной и горных снегов, и льдов летом. Среднемноголетний расход воды составляет в районе г. Кызылорда 270 м³/с. В

настоящее время в результате разбора воды на орошение разливы р. Сырдарья почти полностью прекратились, что повлияло на водный режим поймы, высыханию депрессий и прогрессирующему опусканию уровня грунтовых вод.

Химический состав воды меняется в зависимости от сезона года. В паводковый летний период воды Сырдарья относится к типу смешанных сульфатно-гидрокарбонатных вод, а в межень – хлоридно-гидрокарбонатно-сульфатных вод.

Следует отметить, что в настоящее время вода в реке в значительной мере утратила свои естественные свойства за счет увеличения искусственных ингредиентов.

В пределах Казахстана сток формируется в значительной степени под влиянием загрязняющих веществ, поступающих с территории Узбекистана. Основными источниками загрязнения поверхностных вод бассейна являются сбросы коллекторно-дренажных вод с ирригационных систем, слабо очищенные или совершенно неочищенные коммунально-бытовые и промышленные стоки, причем последние часто содержат соли тяжелых металлов и другие токсичные ингредиенты. Поэтому поверхностные воды не только в нижнем, но и в среднем течении реки непригодны для питья.

Массовое применение ядохимикатов в орошаемой земледелии на территории бассейна р. Сырдарья, сброс в гидрографическую сеть сточных, а также высокоминерализованных коллекторно-дренажных вод обуславливают нарастающее загрязнение водного объекта, негативное влияние которого усиливается вниз по течению.

По степени загрязненности вода реки Сырдарья продолжает классифицироваться как умеренно-загрязненная. Индекс загрязненности составил в 2002 году – 2,04.

Гидрографическую сеть региона дополняют временные водотоки пустынных пространств и сеть озер, многие из которых летом полностью пересыхают.

В пределах Кызылординской области насчитывается более ста озер, большинство из которых приходится на пойменную часть р. Сырдарья. Заполняются они обычно разливом реки при максимальных уровнях во время весеннего паводка, поэтому, как правило, к осени озера с малой зеркальной площадью пересыхают или сильно мелеют.

Из общего числа озер 80 имеют площадь зеркала от 0,01 до 0,99 км².

Озера вблизи Аральского моря – пресноводные.

Наблюдения за качеством поверхностных вод на территории региона осуществляются, в основном, системой Казгидромета. Гидрогеологическим режимным контролем охвачены только крупные реки. На озерах, малых и временных водотоках наблюдения не проводятся.

2.4.1 Гидрографическая характеристика территории

Участок не подлежит подтоплению.

Наблюдения за качеством поверхностных вод по Кызылординской области согласно данным Казгиромет проводится на 2 водных объектах (река Сырдария и Аральское море) на 7 створах.

При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 34 физико-химических показателей качества: температура, уровень и расход воды, сумма натрия и калия, жесткость, взвешенные вещества, прозрачность, запах, водородный показатель, растворенный кислород, БПК₅, ХПК, сумма ионов, сухой остаток, главные ионы солевого состава, биогенные (соединения азота, фосфора, железа) и органические вещества (нефтепродукты, СПАВ, летучие фенолы), тяжелые металлы, пестициды.

Результаты мониторинга качества поверхностных вод на территории Кызылординской области Основным нормативным документом для оценки качества воды водных объектов Республики Казахстан является «Единая система классификации качества воды в водных объектах» (далее – Единая Классификация). По Единой классификации качество воды оценивается следующим образом:

Наименование водного объекта	Класс качества воды		Параметры	Ед. изм.	Концентрация
	Январь 2025 г	Январь 2026 г			
Р. Сырдария	3 класс	3 класс	Минерализация	мг/дм ³	1230,11

	(умеренно загрязненные)	(умеренно загрязненные)	Сухой остаток	мг/дм ³	1089
			Сульфаты	мг/дм ³	225
			Железо общее	мг/дм ³	0,115
			Медь	мг/дм ³	0,002
			Магний	мг/дм ³	37

Как видно из таблицы, в сравнении с январем 2025 года качество поверхностных вод реки Сырдария существенно не изменилось, класс качества на уровне 3 класса.

Основным загрязняющим веществом в водных объектах Кызылординской области является минерализация, сухой остаток, сульфаты, железо общее, медь и магний.

В январе 2026 года в Кызылординской области случаи ВЗ и ЭВЗ не зарегистрированы.

2.4.2 Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых производственной деятельностью

Автозаправочные станции расположены в городе Кызылорда. Ближайший водный объект – река Сырдарья. В связи с этим, полагается, что водные объекты, потенциально затрагиваемые намечаемой деятельностью - отсутствуют.

2.4.3 Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод

Проектом не предусматривается сбросы сточных вод. Водоотведение – централизованное.

2.4.4 Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов

Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов не имеется, так как, проектом не предусматривается сбросы сточных вод.

2.4.5 Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации

Ближайший водный объект – находится на расстоянии более 500 м от территории, таким образом производство находится вне водоохранной зоны и полосы. В связи с этим, проектом не предусматривается водоохранные мероприятия.

2.4.6 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты

Мероприятия по защите поверхностных вод от загрязнения и истощения

Во избежание загрязнения почвы и поверхностных вод аварийными или случайными проливами сточных вод экологической службе рекомендуется:

- о вести учет водопотребления и водоотведения;
- о контроль использования воды на объектах;
- о контроль качества воды;
- о учет водопотребления и водоотведения производить измерительными приборами;
- о наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- о технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раза в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;
- о ежегодная профилактическая очистка и промывка канализационных сетей для предотвращения образования засоров.

2.5 Подземные воды

В данном регионе по особенностям литологии водовмещающих пород, условиям формирования подземных вод выделяется ряд водоносных горизонтов. Водовмещающими породами служат желтовато-серые пески кварцево-полевошпатового состава. Пески преимущественно мелкозернистые. Общая мощность обводненной части

песков составляет 38.9-69.2 м. Статические уровни воды в скважинах г. Кызылорда от 1.4 до 5.2 м. Минерализация подземных вод изменяется от 0.3 г/л до 10 г/л и более. По химическому составу воды преимущественно сульфатные и хлоридно-сульфатные. Пресные воды с минерализацией до 1 г/л распространены в непосредственной близости от р. Сырдарья.

- Минерализация колеблется в пределах 0.5-0.7 г/л;
- Общая жесткость воды – 4.4-11.6 мг/эquiv., общие значения в пределах 5-9 мг/эquiv;
- Карбонатная жесткость – 3-4.4 мг/эquiv;
- Содержание хлоридов 14-25 мг/л и сульфатов 100-200 мг/л;
- Вода прозрачная без цвета и запаха, температура от 12 до 140 °С.

Воды пресные и солоноватые, обычно гидрокарбонатно-кальциевые.

2.5.1 Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод

Гидрогеологические условия района определяются геологическим строением, литологическим составом пород, рельефом местности, гидрографией, климатом и другими факторами.

На описываемой территории отсутствуют реки с постоянным водотоком. В пересыхающих реках и промоинах вода бывает только в период снеготаяния и весенних дождей.

Среднегодовое количество осадков по данным метеостанции "Аральское море" составляет 138 мм (при максимальном 210 мм и минимальном 70 мм). По сезонам распределение осадков крайне неравномерно. Наибольшее их количество приходится на зимне-весенний период и составляет 70-85% от годовой нормы. В летний период выпадает не более 7% годовых осадков, а в отдельные годы их вообще не бывает. Устойчивый снежный покров устанавливается в начале декабря и сохраняется до начала марта. Высота его обычно не превышает 5-10 см, достигая в отдельные годы 25-30 см.

Водоприток возможен только при снеготаянии и за счет ливневых осадков.

Водоснабжение автозаправочных станций, расположенных по городу Кызылорда на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и на производственные нужды централизованное.

Для питьевых нужд используется вода бутилированная.

2.5.2 Оценка влияния объекта на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения

Водоснабжение автозаправочных станций, расположенных по городу Кызылорда на хозяйственные бытовые нужды рабочего персонала и на производственные нужды централизованное.

Для питьевых нужд используется вода бутилированная

2.5.3 Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения

Во избежание загрязнения почвы и подземных вод аварийными или случайными проливами сточных вод экологической службе рекомендуется:

- о вести учет водопотребления и водоотведения;
- о контроль использования воды на объектах;
- о контроль качества воды;
- о учет водопотребления и водоотведения производить измерительными приборами;
- о наружный осмотр канализационных сетей, заключающийся в регулярной проверке общего состояния и чистоты колодцев;
- о технический осмотр сетей и сооружений должен проводиться не реже 2 раза в год, что даст возможность заметить дефекты и провести необходимые работы;

о ежегодная профилактическая очистка и промывка канализационных сетей для предотвращения образования засоров.

2.6 Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ

Предложения по достижению нормативов предельно-допустимых сбросов не имеет, так как, проектом не предусматривается сбросы сточных вод.

2.7 Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду

Расчеты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не ведутся в связи с отсутствием сточных вод от производства.

3. Оценка воздействий на недра

В процессе производственной деятельности автозаправочной станции недра не затрагиваются. В связи с этим воздействие на недра не происходит.

- Пространственный масштаб воздействия – точечный;
- Временной масштаб воздействия – продолжительное;
- Интенсивность (величина воздействия) – незначительное.

3.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта

Местные минеральное и сырьевые ресурсы в процессе производственной деятельности ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» не используются.

3.2 Характеристика используемых месторождений

Местные минеральное и сырьевые ресурсы в процессе производственной деятельности ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» не используются.

На автозаправочных станциях предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия.

4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления

Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления разрабатывается согласно санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 28 декабря 2020 года № 21934.

На производственных объектах сбор и временное хранение отходов производства проводится на специальных площадках (местах), соответствующих классу опасности отходов. Отходы по мере их накопления собирают отдельно для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности.

Допускается накопление и временное хранение отходов сроком не более шести месяцев, до их передачи третьим лицам, осуществляющим работы по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

4.1 Виды и объемы образования отходов

К отходам производства и потребления, образующихся непосредственно на производстве относятся твердые бытовые отходы.

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

ТБО собирается в металлических контейнерах. Контейнеры размещены на площадке с твердым покрытием. Отходы передаются на основе договора специализированной организации.

Согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года ТБО по морфологическому составу относятся к неопасным отходам и имеют код 200301. Срок временного хранения составляет не более 30 дней.

4.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть, либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

Под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

К операциям по управлению отходами относятся:

- 1) накопление отходов на месте их образования;
- 2) сбор отходов;
- 3) транспортировка отходов;
- 4) восстановление отходов;
- 5) удаление отходов;
- 6) вспомогательные операции, выполняемые в процессе осуществления операций, предусмотренных подпунктами 1), 2), 4) и 5) настоящего пункта;
- 7) проведение наблюдений за операциями по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению отходов;
- 8) деятельность по обслуживанию ликвидированных (закрытых, выведенных из эксплуатации) объектов удаления отходов.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домовых хозяйств, обязаны при осуществлении соответствующей деятельности соблюдать национальные стандарты в области управления отходами, включенные в перечень, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Нарушение требований, предусмотренных такими национальными стандартами, влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, за исключением домашних хозяйств, обязаны представлять отчетность по управлению отходами в порядке, установленном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4.3 Рекомендации по управлению отходами

В соответствии с Правилами разработки и утверждения лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами от 19 июля 2021 года № 261, обоснование и утверждение лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов осуществляется в программе управления отходами. Программа управления отходами является основным, базовым документов в области обращения с отходами для операторов I и II категории и является неотъемлемой частью экологического разрешения.

Разработке программы управления отходами предшествует определение объемов образования отходов, расчеты лимитов накопления по видам и опасности отходов, и лимитов захоронения отходов с учетом степени миграции загрязняющих веществ в подземные воды, на почвы прилегающих территорий, золowego рассеивания и рациональности рекультивации.

Определение объема образования отходов осуществляется на основании норм, содержащихся в утвержденных оператором объекта I и II категории технологических регламентах производственных процессов, сведений о расходе сырья, справочных документов, материально-сырьевого баланса и в соответствии с инструктивно-методическими документами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (при их наличии).

При определении лимитов накопления отходов учитываются условия, обеспечивающие предотвращение вторичного загрязнения компонентов окружающей среды, периодичность передачи отходов для обработки, восстановления или удаления, а также предлагаемые меры по сокращению образования отходов, увеличению доли их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

Лимиты захоронения отходов определяются с учетом вместимости объекта захоронения отходов и складирования отходов горнодобывающей промышленности, соблюдением условия минимизации и предотвращения негативного антропогенного воздействия на атмосферный воздух, подземные воды и почвы, с целью достижения и соблюдения экологических нормативов качества.

Программа управления отходами разрабатывается с соблюдением принципов, установленных статьями 5 и 328 Экологического Кодекса и содержит сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации.

Рекомендации по природоохранным мероприятиям, исключающих и/или снижающих попадание загрязняющих веществ на объекты окружающей среды:

- ❖ Установить контроль за раздельным сбором мусора с обязательной утилизацией годных для вторичной переработки отходов, полученных в процессе деятельности предприятия;
- ❖ Своевременно проводить уборку территории;
- ❖ Поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Своевременно проводить уборку, следить за исправностью контейнеров. Регулярно вывозить мусор с территории;
- ❖ В летний период проводить, полив площадок с твердым покрытием.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04 ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

4.4 Виды и количество отходов производства и потребления

Декларируемый год: 2026-2035 годы		
Наименование отхода	Количество образования, т/год	Количество накопления, т/год
1	2	3
Твердо-бытовые отходы	9.71	9.71
Всего:	9.71	9.71

Расчет образования твердо-бытовых отходов

Твердые бытовые отходы являются отходами потребления. Образуются в процессе жизнедеятельности рабочего и обслуживающего персонала.

На предприятии ведут раздельный сбор твердых - бытовых отходов, согласно экологическому кодексу. Раздельный сбор позволяет выделить из общей массы отходов так называемые «полезные фракции» - материалы, которые могут быть переработаны и использованы повторно. Наиболее распространенными видами перерабатываемых вторресурсов являются различные виды пластика, стекло, бумага и картон, жесть и алюминий: эти фракции могут составлять до 50 общего объема бытовых отходов.

Нормой накопления твердых бытовых отходов (ТБО) считаются их среднее количество, образующееся на установленную расчетную единицу (1 человек) за определенный период времени (1 год).

Список литературы:

1. Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР. М., АКХ. 1982 г.

2. Санитарная очистка и уборка насел. мест. Справочник. М., "Стройиздат", 1985
3. Санитарная очистка и уборка населенных мест. Справочник. А.Н.Мирный и др., М., АКХ им. Памфилова К.Д., 1997 г.
4. СНиП 2.07.01-89. Приложение 11 - Нормы накопления бытовых отходов
5. Инструкции по организации и технологии механизированной уборки населенных мест. М., 1980 г.
6. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. М., НИЦПУРО, 1999 г.

п.3.2. Удельные показатели образования ТБО

Источник образования отходов: Смет с территории

Наименование образующегося отхода (по методике): Твердые бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода, кг/1 кв.м площади, $KG = 5$

Плотность отхода, кг/м³, $P = 625$

Среднегодовая норма образования отхода, м³/1 кв.м площади, $M3 = KG / P = 5 / 625 = 0.008$

Количество площадей, кв.м, $N = 1350$

Отход по Классификатор: GO060 Твердые бытовые отходы (коммунальные)

Отход по ЕК: 200702 Отходы от очистки улиц

Количество рабочих дней в год, $DN = 365$

Объем образующегося отхода, т/год, $M = N * KG / 1000 * DN / 365 = 1350 * 5 / 1000 * 365 / 365 = 6.75$

Объем образующегося отхода, куб.м/год, $G = N * M3 * DN / 365 = 1350 * 0.008 * 365 / 365 = 10.8$

Источник образования отходов: АЗС

Наименование образующегося отхода (по методике): Твердые бытовые отходы

Среднегодовая норма образования отхода, кг/на 1 сотрудника (работника), $KG = 40$

Плотность отхода, кг/м³, $P = 200$

Среднегодовая норма образования отхода, м³/на 1 сотрудника (работника), $M3 = KG / P = 40 / 200 = 0.2$

Количество сотрудников (работников), $N = 74$

Отход по Классификатор: GO060 Твердые бытовые отходы (коммунальные)

Отход по ЕК: 200107 Смешанные обыкновенные бытовые отходы

Количество рабочих дней в год, $DN = 365$

Объем образующегося отхода, т/год, $M = N * KG / 1000 * DN / 365 = 74 * 40 / 1000 * 365 / 365 = 2.96$

Объем образующегося отхода, куб.м/год, $G = N * M3 * DN / 365 = 74 * 0.2 * 365 / 365 = 14.8$

Сводная таблица расчетов:

Источник	Норматив	Плотн., кг/м ³	Исходные данные	Код по МК	Кол-во, т/год	Кол-во, м ³ /год
Смет с территории	5.00 кг 1 кв.м площади	625	1350 площадей, кв.м	GO060	6.75	10.8
АЗС	40.0 кг на 1 сотрудника (работника)	200	74 сотрудник ов (работнико в)	GO060	2.96	14.8

Итоговая таблица:

Код	Отход	Кол-во, т/год	Доп.ед.изм	Кол-во в год
GO060	Твердые бытовые отходы (коммунальные)	9.71	куб.м	25.6

В дальнейшем отходы передаются специализированным компаниям на договорной основе.

5. Оценка физических воздействий на окружающую среду

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

Электромагнитное воздействие

В районе размещения объекта нет опасного для жизни людей напряжения, которое оказывало бы неблагоприятное действие электрических полей на состояние здоровья

работающих, поэтому специальные мероприятия в данном направлении не разрабатываются.

Шум и вибрации

Воздействие производственного шума

Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при проведении производственных работ являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн.

При проведении работ будет иметь место шумовое воздействие. На площадке работ будут иметь место следующие источники шумового воздействия:

- оборудование и спецтехника.

Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно на производственной площадке объекта. Согласно литературным данным уровень звука, создаваемый передвижными источниками, составляет:

- станки - 105 дБ (децибелы);
- спецтехника - 89-99 дБ.

Общее воздействие производимого шума в период проведения работ будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (специальной технологической техники);
- воздействие шума передвижных источников.

Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для рабочих мест в производственных помещениях считается допустимой шумовая нагрузка 80 дБ. При производственных работах на открытой территории шумовые нагрузки будут зависеть от ряда факторов, включающих и выше названные.

Уровень шума на открытых рабочих площадках зависит от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где находится само работающее оборудование - в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических условий и др.

Допустимые значения уровней физического воздействия регулируются Гигиеническими нормативами к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека.

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ. Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

В условиях транспортных потоков при проведении работ, будут преобладать кратковременные маршрутные профили. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не должно превышать допустимых нормированных шумов - 80 дБ.

Снижение звукового давления на производственном участке достигается при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; возведение звукоизолирующего ограждения вокруг генератора и др.

Электромагнитные излучения

Неконтролируемый постоянный рост числа источников электромагнитных излучений (ЭМИ), увеличение их мощности приводят к тому, что возникает электромагнитное загрязнение окружающей среды. Высоковольтные линии электропередач, трансформаторные станции, электрические двигатели, персональные компьютеры (ПК) широко используемые в производстве - все это источники электромагнитных излучений.

Беспокойство за здоровье, предупреждение жалоб должно стимулировать проведение мероприятий по электромагнитной безопасности. В этой связи определяются наиболее важные задачи, по профилактике:

- заболевания глаз, в том числе хронических;
- зрительного дискомфорта;
- изменения в опорно-двигательном аппарате;
- кожно-резорбтивных проявлений;
- стрессовых состояний;
- изменений мотивации поведения;
- эндокринных нарушений и т.д.;

Вследствие влияния электромагнитных полей, как основного и главного фактора, провоцирующего заболевания, особенно у лиц с неустойчивым нервно-психологическим или гормональным статусом все мероприятий должны проводиться комплексно, в том числе:

- возможные системы защиты, в том числе временем и расстоянием;
- противопоказания для работы у конкретных лиц;
- соблюдение основ нормативной базы электромагнитной безопасности.

Источниками электромагнитного излучения при проведении строительных работ на площади являются системы связи, телефоны, мобильное радио, компьютеры, а также трансформаторы и др. оборудование. Все указанные приборы и оборудование должны отвечать требованиям Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23.04.2018 г. №187. Негативное влияние на здоровье персонала от источников электромагнитного излучения необходимо свести к минимуму.

Защита от шума, вибрации и ультразвука

- мероприятия по защите от шума выполнены в соответствии с требованиями СниП II-12-77 «Защита от шума»;
- уровень звукового давления в помещениях не превышает допустимых значений;
- для снижения уровня шума, защиты от пыли в здании предусмотрены оконные блоки с раздельными переплетами, кроме того, дверные блоки наружных входов снабжены приборами автоматического закрывания и упругими в притворах;
- проемы окон, обращенные на неблагоприятный сектор горизонта, защищены конструктивными элементами лоджий, этим целям служат также архитектурные элементы;
- отделка наружной поверхности стен и кровли предусмотрена из материалов светлых тонов.

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

Первоочередной задачей всяких радиоэкологических исследований является улучшение радиационной обстановки в Республике Казахстан путем обнаружения радиоактивного загрязнения прошлых лет и взятия под контроль деятельности, могущей привести к радиоактивному загрязнению.

Изменения радиационной обстановки под воздействием природных факторов носят крайне медленный характер и сопоставимы со скоростью геологического развития района. Однако вмешательство человека в природные процессы зачастую способно вызвать очень быстрые необратимые изменения естественной обстановки, и для избежания нежелательных последствий хозяйственной деятельности необходимо знать как современное состояние окружающей среды, так и факторы возможного изменения ситуации.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также

сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв (миллизиверт), что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 25 мкР/Час.

С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/Час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса. Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» (утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года №ҚР ДСМ - 275/2020) и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

При выделении природных радиоактивных аномалий, обусловленных породными комплексами геологических образований с повышенными концентрациями естественных радионуклидов, необходимо также учитывать возможность использования их как местные строительные материалы, содержания радионуклидов в которых регламентируются соответствующими санитарно-гигиеническими нормативами.

Радиационная обстановка в Кызылординской области

Наблюдения за уровнем гамма излучения на местности осуществлялись ежедневно на 3-х метеорологических станциях (Аральское море, Шиели, Кызылорда) и на 3-х автоматических постах за загрязнением атмосферного воздуха в г.Кызылорда (ПНЗ№3), п. Акай (ПНЗ№1) и п.Торетам (ПНЗ№1).

Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,01-0,26 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории г.Кызылорда и Кызылординской области осуществлялся на 2-х метеорологических станциях (Аральское море, Кызылорда) путем отбора проб воздуха горизонтальными планшетами.

На станциях проводился пятисуточный отбор проб. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы г. Кызылорда колебалась в пределах 1,1– 6,0 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений составила 1,1 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

6. Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы

Все работы по сливу, хранению и отпуску горюче-смазочных материалов (бензин, дизельное топливо и СУГ) производятся посредством специально предназначенного оборудования (резервуары, ТРК и т.д), имеющим бетонированное покрытие, что исключает воздействие на земельные ресурсы и почву.

6.1 Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории

Автозаправочные станции расположены в городе Кызылорде. Площадь территории под размещение АГЗС №1 составляет – 0,33 га, АГЗС №2 -0,06 га, АГЗС №3- 0,85 га, АГЗС №4 – 0,1742 га, АГЗС №16 – 0,1 га, АГЗС №17 – 0,13 га, АГЗС №18 – 0,35 га, АЗС №25 – 0,1 га, АГЗС №8 – 0,2 га.

6.2 Характеристика современного состояния почвенного покрова.

В процессе производственной деятельности автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» почвенный покров не затрагивается и воздействие на него не осуществляется.

6.3 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Антропогенные факторы воздействия выделяются в две большие группы: физические и химические. Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров, его нарушением.

Воздействие химических факторов характеризуется внесением загрязняющих веществ в окружающую среду и в отдельные ее компоненты, одним из которых являются почвы.

Механическое уничтожение грунта - это один из самых мощных факторов уничтожения растительности, так как в пустынной зоне плодородный слой почвы ничтожно мал. При дорожной дигрессии изменениям подвержены все системы экосистем растительность, почвы и даже литогенная основа. При этом происходит частичное или полное уничтожение растительности, разрушение почвенных горизонтов, их распыление и уплотнение.

Механические нарушения почв, сопровождаемые резким снижением их устойчивости к действию природных факторов, в дальнейшем становятся первопричиной дефляции, эрозии, плоскостного смыва и т.д. Степень изменения свойств почв находится в прямой связи с их удельным сопротивлением, глубиной разрушения профиля, перемещением и перемешиванием почвенных горизонтов. Удельное сопротивление почв к деформации зависит от их генетических свойств. При этом очень важное значение имеют показатели механического состава, влажности, содержания водопрочных агрегатов и высокомолекулярных соединений.

В процессе производственной деятельности ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» почвенный покров не затрагивается и воздействие на него не осуществляется.

6.4 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» являются действующими объектами. В процессе производственной деятельности строительства или реконструкции производств не намечается. В связи с этим никакие мероприятий не планируются.

6.5 Организация экологического мониторинга почв

Все работы по сливу, хранению и отпуску горюче-смазочных материалов (бензин, дизельное топливо и СУГ) производятся посредством специально предназначенного оборудования (резервуары, ТРК и т.д), имеющим бетонированное покрытие, что исключает воздействие на земельные ресурсы и почву.

В ТОО «ҚызылордаМұнайӘнімдері» экологический мониторинг почв не предусматривается.

7. Оценка воздействия на растительный мир

Рядом с производственной площадкой миграция и переход мелких животных вблизи территории не наблюдается.

- Пространственный масштаб воздействия – нулевое;
- Временной масштаб воздействия – продолжительное;
- Интенсивность (величина воздействия) – нулевое.

7.1 Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Автозаправочные станции расположены в городе Кызылорде. Площадь территории под размещение АГЗС №1 составляет – 0,33 га, АГЗС №2 -0,06 га, АГЗС №3- 0,85 га, АГЗС №4 – 0,1742 га, АГЗС №16 – 0,1 га, АГЗС №17 – 0,13 га, АГЗС №18 – 0,35 га, АЗС №25 – 0,1 га, АГЗС №8 – 0,2 га.

7.2 Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние

Автозаправочные станции находятся на существующих производственных площадках, где отсутствуют факторы среды обитания растений, влияющих на их состояние. Автозаправочные станции расположены в городе Кызылорде. Площадь территории под размещение АГЗС №1 составляет – 0,33 га, АГЗС №2 -0,06 га, АГЗС №3- 0,85 га, АГЗС №4 – 0,1742 га, АГЗС №16 – 0,1 га, АГЗС №17 – 0,13 га, АГЗС №18 – 0,35 га, АЗС №25 – 0,1 га, АГЗС №8 – 0,2 га.

7.3 Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории

Автозаправочные станции находятся на существующих производственных площадках, где отсутствуют факторы среды обитания растений, влияющих на их состояние. Автозаправочные станции расположены в городе Кызылорде. Площадь территории под размещение АГЗС №1 составляет – 0,33 га, АГЗС №2 -0,06 га, АГЗС №3- 0,85 га, АГЗС №4 – 0,1742 га, АГЗС №16 – 0,1 га, АГЗС №17 – 0,13 га, АГЗС №18 – 0,35 га, АЗС №25 – 0,1 га, АГЗС №8 – 0,2 га.

7.4 Обоснование объемов использования растительных ресурсов

Обоснование объемов использования растительных ресурсов в настоящем РООС не представлено. Ввиду того что реализация деятельности не предполагает изъятие или использование растительных ресурсов.

7.5 Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Растительный покров исследуемой территории в различной степени трансформирован. На рассматриваемой территории редкие виды растения занесенные в Красную книгу отсутствуют.

На территории объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

На рассматриваемой территории краснокнижные растения отсутствуют. Снос зеленых насаждений не предусматривается.

7.6 Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния/ 7.7 Ожидаемые изменения в растительном покрове

Автозаправочные станции находятся на существующих производственных площадках, где отсутствует растительный покров. В связи с эти рекомендацией по сохранению растительных сообществ, улучшений их состояний и ожидаемых изменений в растительном покрове не отражены в данном разделе.

7.8 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

Биологическое разнообразие означает вариабельность живых организмов из всех источников, в том числе наземных, морских и иных водных экосистем и экологических комплексов, частью которых они являются, и включает в себя разнообразие в рамках вида, между видами и разнообразие экосистем.

Под экологической системой (экосистемой) понимается являющийся объективно существующей частью природной среды динамичный комплекс сообществ растений, животных и иных организмов, неживой среды их обитания, взаимодействующих как

единое функциональное целое и связанных между собой обменом веществом и энергией, который имеет пространственно-территориальные границы.

Под средой обитания понимается тип местности или место естественного обитания того или иного организма или популяции.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Под биологическими ресурсами понимаются генетические ресурсы, организмы или их части, популяции или любые другие биотические компоненты экологических систем, имеющие фактическую или потенциальную полезность либо ценность для человечества.

Запрещается деятельность, вызывающая угрозу уничтожения генетического фонда живых организмов, потерю биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем.

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- 1) первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- 2) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- 3) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- 4) в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразии не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразии.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

К числу мероприятий по снижению воздействия на растительный мир следует отнести:

- Сохранение биологического и ландшафтного разнообразия на участке работ;
- Мероприятия по предупреждению пожаров, которые могут повлечь на растительных сообществах;
- Мероприятия по предупреждению химического загрязнения воздуха, которые могут повлечь на растительных сообществах;
- Запрещается выжиг степной растительности;
- Запрещается загрязнение земель отходами производства и потребления;
- Запрещается уничтожение растительного покрова;
- Запрещение возникновения стихийных (непроектных) мест хранения отходов.

8. Оценка воздействия на животный мир

Воздействие на животный мир может быть прямым, косвенным, кумулятивным, остаточным:

- Прямое воздействие через вытеснение, сублетальную деградацию здоровья, гибель;
- Косвенное воздействие в результате изменения естественной среды обитания (создание, потеря, улучшение, деградация или разделение);
- Кумулятивное воздействие возможно в периодическую потерю мест обитания связанной с проведением работ в прошлом и будущем;

• Остаточное воздействие проявится в интродукции (акклиматизации) чуждых видов животных. Возможно прямое истребление некоторых видов в результате проявления фактов браконьерства. При строительстве и эксплуатации сооружений должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграций и мест концентрации животных.

Во время работ по строительству воздействия будут зависеть от резких локальных изменений почвенно-растительных условий местообитания и регионального проявления фактора беспокойства. Работа строительной техники и персонала неизбежно приведет к временному вытеснению с территории ряда ландшафтных видов млекопитающих и птиц. Основными составляющими проявления фактора беспокойства являются шум работающей техники, передвижение людей и транспортных средств.

Физическое присутствие персонала и проведение работ, скорее всего, создадут дополнительное беспокойство для животного мира. Не синантропные виды будут испытывать беспокойство из-за их низкого уровня толерантности. Косвенное воздействие

Представители фауны могут быть подвержены косвенному воздействию различных аспектов проекта, которые вытекают от потери естественной среды и прямой угрозы гибели в ходе проектных работ. Таким образом, воздействие на фауну, связанное с проектной деятельностью, будет состоять из трех основных компонентов:

1. отсутствия животных на территории, отводимой под строительство, воздействие можно рассматривать, как незначительное. Повышенный риск гибели при строительстве газопровода будет колебаться от незначительного до слабого;

2. различные формы взаимодействия могут привести к косвенному воздействию низкой значимости;

3. вклад долгосрочного кумулятивного воздействия (связанного в основном с дополнительными сбросами сточных вод в период строительства) можно также рассматривать, как низкий, из-за краткосрочности воздействия и низкой вероятности дальнейшей индустриализации на исследуемой территории.

Производственная деятельность воздействия на животный мир не оказывает.

8.1 Исходное состояние водной и наземной фауны

На рассматриваемой территории редкие виды животных, занесенных в Красную книгу, отсутствуют. На территории объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

На рассматриваемой территории краснокнижные животные отсутствуют, так же отсутствуют пути миграции животных.

8.2 Характеристика воздействия объекта на животный мир

Предусмотреть экологически безопасное и технически грамотное хранение мусора и бытовых отходов на соответствующих местах;

Улучшение качества сети автодорог и подъездных путей, уменьшение числа произвольно прокладываемых грунтовых автоколей разрушающих поверхностный слой почв;

Осуществление контроля за упорядочением движения автотранспорта;

Снижение воздействие на участках являющихся природными резерватами, местами размножения или зимовки для млекопитающих, пернатых и пресмыкающихся;

Проведение грунтовых работ в сжатые сроки, в пределах строго ограниченной территории;

Проведение специального инструктажа для всего контингента работающих, запрещающего преследование и отстрел диких животных, отлов птенцов из гнезд пернатых хищников;

Ограждение всех технологических площадок, исключаящее случайное попадание на них диких и домашних животных;

Во время работ максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;

- Усиление природоохранного надзора;
- Предусмотреть устройству защитной сетки на водозаборном устройстве для исключения попадания рыбных ресурсов реки.

При соблюдении природоохранных мероприятий отрицательного воздействия на животный мир не предвидится.

8.3 Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразии

Биологическое разнообразие означает вариабельность живых организмов из всех источников, в том числе наземных, морских и иных водных экосистем и экологических комплексов, частью которых они являются, и включает в себя разнообразие в рамках вида, между видами и разнообразие экосистем.

Под экологической системой (экосистемой) понимается являющийся объективно существующей частью природной среды динамичный комплекс сообществ растений, животных и иных организмов, неживой среды их обитания, взаимодействующих как единое функциональное целое и связанных между собой обменом веществом и энергией, который имеет пространственно-территориальные границы.

Под средой обитания понимается тип местности или место естественного обитания того или иного организма или популяции.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Под биологическими ресурсами понимаются генетические ресурсы, организмы или их части, популяции или любые другие биотические компоненты экологических систем, имеющие фактическую или потенциальную полезность либо ценность для человечества.

Запрещается деятельность, вызывающая угрозу уничтожения генетического фонда живых организмов, потерю биоразнообразия и нарушение устойчивого функционирования экологических систем.

В целях сохранения биоразнообразия применяется следующая иерархия мер в порядке убывания их предпочтительности:

- 1) первоочередными являются меры по предотвращению негативного воздействия;
- 2) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить, должны быть приняты меры по его минимизации;
- 3) когда негативное воздействие на биоразнообразии невозможно предотвратить или свести к минимуму, должны быть приняты меры по смягчению его последствий;
- 4) в той части, в которой негативные воздействия на биоразнообразии не были предупреждены, сведены к минимуму или смягчены, должны быть приняты меры по компенсации потери биоразнообразия.

Под мерами по предотвращению негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на то, чтобы с самого раннего этапа планирования деятельности и в течение всего периода ее осуществления избегать любые воздействия на биоразнообразии.

Под мерами по минимизации негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры по сокращению продолжительности, интенсивности и (или) уровня воздействий (прямых и косвенных), которые не были предотвращены.

Под мерами по смягчению последствий негативного воздействия на биоразнообразии понимаются меры, направленные на создание благоприятных условий для сохранения и восстановления биоразнообразия.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их местообитания при проведении работ, складировании производственно-бытовых отходов необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения.

Особое внимание должно быть уделено охране такого ценного и исчезающего в настоящее время, ранее широко распространенного в республике реликтового животного, как сайга.

Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т.п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно - технологических; проектно - конструкторских; санитарно-противоэпидемических.

9. Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения

Природными объектами признаются естественные экологические системы и природные ландшафты, а также составляющие их элементы, сохранившие свои природные свойства.

Под природным ландшафтом понимается территория, которая не подверглась изменению в результате деятельности человека и характеризуется сочетанием определенных типов рельефа местности, почв, растительности, сформированных в единых климатических условиях.

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

10. Оценка воздействия на социально-экономическую среду

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

Основные компоненты социально-экономической среды, которые будут подвергаться тем или иным как положительным, так и отрицательным воздействиям при проведении работ, являются: трудовая занятость, здоровье населения, демографическая ситуация.

Наиболее явным положительным воздействием проектируемых работ на трудовую занятость населения - это создание некоторого числа рабочих мест в области.

Создание новых рабочих мест и сопутствующее этому повышение личных доходов персонала, занятого в реализации проекта, будут неизбежно сопровождаться мероприятиями по улучшению социально-бытовых условий проживания, активизацией сферы обслуживания. Образование новых рабочих мест, повышение доходов части населения, увеличение социально-экономической привлекательности региона, приток приезжих, занятых в рамках проекта, на территорию проектируемых работ являются прямым воздействием на демографическую ситуацию.

Ближайшие населенные пункты находится вне зоны влияния выбросов, образующихся при проведении работ. При проведении работ, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут достигать 1 ПДК и воздействовать на здоровье населения. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории не измениться.

В целом, проведенная оценка воздействия реализации проекта на социально - экономическую среду позволяет сделать вывод, что данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие проекта в целом будет положительное. Хозяйственная деятельность с использованием рекомендуемых техники и технологий не окажет отрицательного воздействия на

санитарно-экологические условия проживания местного населения, обеспечит незначительное воздействие на окружающую среду, при несомненно значимом социально-экономическом эффекте – обеспечение занятости населения с вытекающими из этого другими положительными последствиями (платежи в бюджет, социальная стабильность и др.).

10.2 Обеспеченность объекта в период эксплуатации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Проведение работ прямо и косвенно коснется трудовой занятости населения, что будет наиболее важным положительным воздействием проекта, учитывая тот факт, что безработица и сопровождающая ее бедность составляют основные проблемы населения. На получение работы в рамках рассматриваемого проекта рассчитывают жители п. Теренозок и прилегающих аулов. По данным Департамента статистики Кызылординской области уровень безработицы составил 4,9% к численности рабочей силы. Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 октября 2024г. составила 16256 человек или 4,6% к численности рабочей силы. Количество задействованных рабочих –17 чел.

В целом работа данного объекта окажет положительное воздействие на данный компонент социальной сферы.

10.3 Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

При проведении работ предусматривается повышения качества предоставляемых услуг предприятием населению. Это позволит увеличить объемы производства, что позволит напрямую положительно влиять на повышение устойчивого экономического роста и благосостояния области.

10.4 Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта

Проведение работ окажет положительный эффект в первую очередь, на областном и местном уровне воздействий, а также в целом на государственном. В регионе может незначительно увеличиться первичная и вторичная занятость местного населения, что приведет к увеличению доходов населения и росту благосостояния.

Экономическая деятельность оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения).

10.5 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате деятельности

Производство по выпуску полимерной продукции не приведет к значительному загрязнению окружающей среды, что не скажется негативно на здоровье населения.

Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ мало вероятно.

С учетом санитарно-эпидемиологической ситуации в районе предусмотрены необходимые меры для обеспечения санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания.

Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов. Учитывая все вышесказанное, в процессе проектируемых работ вероятность ухудшения санитарно-эпидемиологической ситуации в исследуемом районе очень низкая.

Эпидемиологическая ситуация по группе острых кишечных инфекций (ОКИ) в основном определяется уровнем санитарной благоустроенности населенных мест.

Заболеваемость ОКИ, связанная с водным фактором распространения инфекции, регистрируется, преимущественно, в летне-осенний период, что обусловлено большей степенью контакта населения с водой.

Нахождение персонала предусматривается в вагончиках, где расположены, аптечки для оказания первой медицинской помощи.

Медицинское обслуживание персонала предусматривается в медицинских учреждениях поселка. При обнаружении серьезных заболеваний, представляющих угрозу жизни, предусматривается транспортировка больных средствами санавиации.

10.6 Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Основными предложениями по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности, связанную со строительством являются:

- 1) создание эффективного механизма развития социального партнерства и регулирования социальных, трудовых и связанных с ними экономических отношений;
- 2) содействие обеспечению социальной стабильности и общественного согласия на основе объективного учета интересов всех слоев общества;
- 3) содействие в обеспечении гарантий прав работников в сфере труда, осуществлении их социальной защиты;
- 4) содействие процессу консультаций и переговоров между Сторонами социального партнерства на всех уровнях;
- 5) содействие разрешению коллективных трудовых споров;
- 6) выработка предложений по реализации государственной политики в области социально-трудовых отношений;
- 7) взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами по социальному партнерству и регулированию социально-трудовых отношений.

11. Оценка экологического риска

11.1 Ценность природных комплексов

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Возникающие аварии и риск их возникновения могут быть определены разными методами. Один из самых распространенных – построение дерева ошибок, т.е. логической структуры, описывающей причинно-следственную связь при взаимодействии основного технологического оборудования, человека и условий окружающей среды – всех элементов, способных вызвать и вызывающие отказы на объектах.

Причины отказов могут быть объективными:

- природно-климатические условия, температура окружающей среды;
- а также субъективными:
- неудачный выбор конструкции оборудования;
 - нарушение технологических режимов эксплуатации;
 - низкая квалификация обслуживающего персонала;
 - нарушение трудовой и производственной дисциплины;
 - низкий уровень надзора за экологической и газовой безопасностью.

В качестве основных могут быть выделены следующие риски и объекты:

- выход из строя технологического оборудования;
- контакт персонала с опасными факторами производства.

Степень риска для каждого объекта зависит от природных, так и техногенных факторов. Естественные факторы, представляющие угрозу проектируемым сооружениям, характеризуются очень низкими вероятностями. Строгое исполнение правил эксплуатации сооружений позволяют своевременно решать все проблемы, вызываемые

естественными процессами. Вероятность таких природных катаклизмов и техногенных воздействий, как падение метеорита, наводнение, смерч, ураган, оседание грунта, авиакатастрофа и террористический акт составляет $1,0 \cdot 10^{-8}$ (1/год).

Техногенные факторы потенциально более опасны.

Анализ статистических данных показывает, что:

При аварийных разливах топлива (дизельного топлива) с учетом запроектированных требований к планировке площадок, они будут локализованы на месте и не окажут, ввиду ограниченных объемов разливов, существенного воздействия на окружающую среду.

Большую значимость из многочисленных видов аварий имеет почвенная (наружная) коррозия металла. Уменьшить вероятность этих аварий возможно при проведении дополнительных мероприятий, обеспечивающих постоянный контроль технического состояния металлических элементов оборудования.

Наибольшее число аварий возникает по субъективным причинам, т.е. по вине исполнителя трудового процесса. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований, регламентируемых в наряде, и положений, излагаемых в производственных инструкциях.

Возникновение любого из этих событий также характеризуется низкой вероятностью, но значительными последствиями. Соблюдение всех проектных технологических требований не исключает полностью возникновения аварийных ситуаций.

Основными поражающим факторами максимальных гипотетических аварий (МГА) являются:

- токсическое поражение;
- воздушная волна, возникающая при взрывах ТВС;
- поражение открытым пламенем и тепловое излучение при струевом горении, пожар разлива (бассейновый пожар) и «огненном шаре».

Тип отказа оборудования	Частота отказов, 1/год	Масштабы выбросов опасных веществ
Разгерметизация технологического аппарата (сосуда)		
Квазимгновенный выброс вещества (на полное сечение)	$1,0 \cdot 10^{-5}$	Объем, равный объему аппарата, с учетом поступления из соседних блоков за время перекрытия потока
Утечка через отверстие	$9,0 \cdot 10^{-5}$	Объем, вытекший до ликвидации утечки
Разгерметизация технологического трубопровода		
«Гильотинный разрыв» (на полное сечение)	$5,0 \cdot 10^{-7}$, (1/(м*год))	Объем, равный объему трубопровода, ограниченного запорной арматурой, с учетом профиля трассы и поступления вещества из соседних блоков, за время перекрытия потока
Утечка через отверстие 1"	$9,0 \cdot 10^{-6}$, (1/м*год)	Объем, вытекший до ликвидации утечки
Разгерметизация насоса, компрессора или трубопровода внутри помещения	$1,0 \cdot 10^{-3}$ (1/год)	Объем, вытекший до ликвидации утечки

По каждой аварии техническая служба под руководством главного инженера организации принимает меры, обеспечивающие ликвидацию ее в кратчайший срок, для чего:

1. составляется план работ по ликвидации аварий с указанием сроков и ответственных исполнителей;

2. назначается ответственный за выполнение плана работы;
3. контроль за ликвидацией аварии и необходимая помощь в выполнении намеченного плана работ осуществляется инженерно-технической службой.

При строгом соблюдении проектных решений, применении современных технологий и трудовой дисциплины на этапе реализации проектных решений, позволяет судить о низкой степени вероятности возникновения аварийных ситуаций.

Оценки вероятного возникновения аварийной ситуации позволяют прогнозировать негативное воздействие аварий на компоненты окружающей среды. Такое воздействие может быть оказано на:

- атмосферный воздух;
- водные ресурсы;
- почвенно-растительные ресурсы;

Воздействие возможных аварий на атмосферный воздух

Основное воздействие на атмосферный воздух при аварийных ситуациях связано с выбросами загрязняющих веществ, а при возгорании сырья – углекислый и угарные газы, и оксиды азота. Для атмосферы характерна чрезвычайно высокая динамичность, обусловленная как быстрым перемещением воздушных масс в латеральном и вертикальном направлениях, так и высокими скоростями, разнообразием протекающих в ней физико-химических реакций. Атмосфера рассматривается как огромный «химический котел», который находится под воздействием многочисленных и изменчивых антропогенных и природных факторов. Газы и аэрозоли, выбрасываемые в атмосферу, характеризуются высокой реакционной способностью. К атмосферным загрязнителям относятся углеводороды - насыщенные и ненасыщенные, включающие от 1 до 3 атомов углерода. Они подвергаются различным превращениям, окислению, полимеризации, взаимодействуя с другими атмосферными загрязнителями после возбуждения солнечной радиацией.

Воздействие возможных аварий на водные ресурсы

Практически невозможно предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод при продолжающемся загрязнении других природных компонентов. Особое внимание следует обратить на загрязнение других природных компонентов, на загрязнение почвогрунтов, так как через них возможно вторичное загрязнение поверхностных и подземных вод.

Особое значение для предотвращения возможных аварий и загрязнения водоносных горизонтов имеют периодический осмотр трубопроводных систем и технологического оборудования, и соответственно проведение профилактического ремонта и противокоррозионных мероприятий металлических конструкций.

В качестве аварийных ситуаций могут рассматриваться пожары, при которых возможно образование пожарных вод.

Воздействие возможных аварий на почвенно-растительный покров

Основные аварийные ситуации, которые могут иметь последствия для почвенно-растительного покрова, связаны со следующими процессами:

- пожары;
- разливы углеводородной жидкости.

Необходимо отметить, что серьезное воздействие на компоненты окружающей среды могут оказать и непосредственно ликвидационные работы по изъятию загрязненной почвы и ее утилизации. Подобные операции требуют привлечения транспортных средств и техники, движение которых происходит на достаточно большой площади. В результате могут уничтожаться естественные ландшафты далеко за пределами пятна излившейся нефти.

Все вышеуказанные негативные воздействия на окружающую среду можно свести к минимуму при соблюдении технологического регламента производственного процесса, профилактического осмотра и ремонта оборудования и трубопроводных систем, правил безопасного ведения работ и проведение природоохранных мероприятий.

В проекте ОВОС дана оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде и здоровью населения в результате намечаемой хозяйственной деятельности, в виде ориентировочного расчета нормативных платежей за специальное природопользование - расчетная часть проекта, раздел 3 – расчет нормативных платежей на период строительно-монтажных работ и на период эксплуатации планируемой деятельности.

Проект содержит рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий; при утилизации отходов.

Контроль за технологическими операциями обеспечивает надежную работу технологического оборудования и предотвращение аварийных ситуаций.

В проекте предусмотрена система автоматического отключения в случае аварии в производственно-технологическом процессе. В случае пожара останавливается весь технологический процесс и включаются насосы пожаротушения путем подачи команды от системы аварийного отключения на шкаф управления насосами пожаротушения в виде размыкания сухого контакта.

Основными мерами предупреждения аварий является строгое исполнение технологической и производственной дисциплины, оперативный контроль.

На всех этапах проведения работ специалисты в области инженерно-экологической безопасности, охраны здоровья и оценки риска должны анализировать фактические и потенциальные факторы безопасности.

При разработке «Плана действий на случай возникновения любых неплановых аварийных ситуаций» должны быть учтены следующие аспекты:

- положение о готовности к действиям в чрезвычайных ситуациях;
- план мероприятий по борьбе с загрязнением воздуха токсичными веществами;
- разработку программы экстренного оповещения и информирования с указанием представителей предприятия и природоохранного органа;
- перечень оборудования на случай аварийной ситуации;
- программу учебной подготовки на случай аварийной ситуации.

Мероприятия по охране и защите окружающей среды, предусмотренные проектом, полностью соответствует экологической политике, проводимой в Республике Казахстан. Основные принципы этой политики сводятся к следующему:

- минимальное вмешательство в сложившиеся к настоящему времени природные экосистемы;
- использование новейших природосберегающих экологических технологий;
- сведение к минимуму любых воздействий на окружающую среду в процессе проведения работ.

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

Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме реализации проектных решений.

Воздействия на окружающую среду могут быть разделены на технологически обусловленные и не обусловленные.

Технологически обусловленные — это воздействия, объективно возникающие вследствие производства работ, протекания технологических процессов и формирования техногенных потоков веществ. Среди технологически обусловленных воздействий могут быть выделены следующие группы ведущих факторов при реализации проектных решений:

1. Изъятие земель для размещения технологического оборудования. Изъятие угодий из использования может происходить, также, опосредованно, вследствие потери ими своей ценности при их загрязнении и деградации;
2. Нарушения почвенно-растительного покрова возникают при транспортировке оборудования и его размещении;
3. Возможны аварийные сбросы на почвогрунты различного рода загрязнителей, основными из которых являются углеводородное сырье, сточные воды, ГСМ;

4. Выбросы в атмосферу от ряда организованных и неорганизованных стационарных источников. Источниками выбросов в атмосферу при строительстве являются: земляные работы (разработка и насып грунта), сварочные работы и т.д. Выбросы в атмосферу при нормальных режимах работы, от источников, в силу ограниченной интенсивности выбросов и их пространственной разобщенности не должны создавать высоких приземных концентраций; Источниками выбросов в атмосферу при эксплуатации цеха являются: дробильно-сортировочная установка, приемный бункер, транспортерная лента и площадки для хранения щебня разных фракций.

5. При производственной деятельности происходит образование и временное размещение твердых бытовых отходов. Отходы потребления собираются в специальные емкости и вывозятся сторонним организациям на договорной основе.

Технологически не обусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением персонала, в процессе производственной деятельности в штатных ситуациях, а также при авариях. Значительные последствия могут быть вызваны бесконтрольным проездом техники вне отведенных дорог и неконтролируемым расширением зон землеотвода.

Перечисленные выше и иные негативные дополнительные источники, и факторы воздействия на компоненты окружающей среды, основные природоохранные мероприятия обобщены в таблице:

Источники и факторы воздействия на компоненты окружающей среды, и основные мероприятия по их снижению

Компоненты окружающей среды	Факторы воздействия на окружающую среду	Мероприятия по снижению отрицательного техногенного воздействия на окружающую среду
Атмосфера	Выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения. Спецтехника и автотранспорт.	Профилактика и контроль оборудования (котлов, резервуаров) и трубопроводных систем. Выполнение всех проектных природоохранных решений. Контроль за состоянием атмосферного воздуха.
Водные ресурсы	Нарушение целостности геологической среды.	Герметизация технологических процессов. Проведение противокоррозионных мероприятий трубопроводных систем. Контроль за техническим состоянием транспортных средств. Применение конструктивных решений, исключающий подпор грунтовых вод или уменьшение инфильтрационного питания.
Ландшафты	Изъятие земель. Механические нарушения. Возникновение техногенных форм рельефа. Оврагообразование и эрозия.	Рекультивация земель. Запрет на движение транспорта вне дорог. Очистка территории от мусора, излишнего оборудования.
Почвенно-растительный покров	Нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя. Уничтожение травяного покрова. Тепловое и электромагнитное воздействие. Иссущение.	Создание системы контроля за состоянием почв. Инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Противопожарные мероприятия. Запрет на движение транспорта вне дорог. Визуальное наблюдение за состоянием растительности на территории производственных объектов.
Животный мир	Незначительное уменьшение площади обитания. Фактор беспокойства. Шум от работающих механизмов (на период СМР).	Разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники. Соблюдение норм шумового воздействия. Строительство специальных ограждений.

Для объективной комплексной оценки воздействия на окружающую среду надо классифицировать величину воздействия на каждый компонент окружающей среды в отдельности, используя три основных показателя – пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности). Используемые критерии оценки основаны на рекомендациях действующих методологических разработок с учетом уровня принятых технологических решений реализации проекта и особенностей природных и климатических условий:

- ❖ Воздействие на атмосферный воздух может быть оценено как **точечное, постоянное, и незначительное**;
- ❖ Воздействие на водные ресурсы оценивается, как **нулевое, нулевое и нулевое**;
- ❖ Воздействие на ландшафты и почвенные ресурсы – **точечное, постоянное и слабое**;
- ❖ Воздействие на растительность – **точечное, постоянный и слабое**;
- ❖ Воздействие на животный мир – **точечное, постоянный и слабое**;

На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенными методиками, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности.

Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на абиотические и биотические связи территории.

Основным показателем состояния изменений социально-экономической среды может считаться уровень жизни населения, который состоит из набора признаков, отражающих реально выражаемые в количественном отношении показатели и вытекающие из них экономические последствия.

Основные компоненты социально-экономической среды, которые будут подвергаться тем или иным воздействиям при реализации проектных решений.

Компоненты социально-экономической среды

Компоненты социальной среды	Компоненты экономической среды
Трудовая занятость	Экономическое развитие территории
Здоровье населения	Транспорт
Доходы и уровень жизни населения	Строительство автодорог
Памятники истории и культуры	Инвестиционная деятельность

11.3 Вероятность аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта.

Анализ вероятности возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации и строительства объектов принят в системе следующих оценок «практически невероятные аварии - редкие аварии - вероятные аварии - возможные неполадки - частые неполадки» с учетом наиболее опасных в экологическом отношении звеньев технологической цепи.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок, снижением вероятности ошибок при проектировании работ.

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

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;

потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

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

Природные факторы воздействия

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

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

Сейсмическая активность. Согласно данным сейсмического микрорайонирования территория планируемых работ входит в сейсмически малоактивную зону.

Неблагоприятные метеоусловия. В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, кабельных линий силовых приводов и дизельных генераторов на территории промплощадки.

Анализ природно-климатических данных показал, что для летнего периода работ характерна вероятность возникновения пожароопасных ситуаций, в связи с засушливым климатом.

Как показывает анализ подобных ситуаций, причиной возникновения пожаров является не только природные факторы, но и неосторожное обращение персонала с огнем и нарушение правил техники безопасности.

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

Антропогенные факторы

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

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии при проведении работ можно разделить на следующие категории:

- аварийные ситуации с автотранспортной техникой;
- аварийные ситуации при проведении работ по бурению и испытанию скважин;
- аварии и пожары на хранилищах горюче-смазочных материалов (ГСМ).

Характер воздействия: кратковременный. Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная. В случае возникновения такой ситуации в проекте предусмотрены экстренные меры по выявлению и устранению пожаров на территории.

11.4 Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды

При проведении работ могут иметь место рассмотренные выше возможные аварийные ситуации. В результате анализа непредвиденных обстоятельств выявлены основные источники (факторы) их возникновения.

Рассмотренные модели наиболее вероятных аварийных ситуаций, их последствиях и рекомендации по их предотвращению приведены в таблице:

Таблица 11.4.1 - Последствия аварийных ситуаций при осуществлении проектных решений (строительство скважин)

Опасность/событие		Риск	Последствия	Комментарии
природные	антропогенные			
1	2	3	4	5
Сейсмическая активность		Очень низкий	Потеря контроля над работой и возможность возникновения пожара, разлива ГСМ	<ul style="list-style-type: none"> Площадь проектируемых работ не находится в сейсмически активной зоне.
Неблагоприятные метеоусловия		Низкий	Наиболее неблагоприятный вариант: повреждение оборудования, разлив ГСМ и других опасных материалов, возникновение пожара на складе ГСМ	<ul style="list-style-type: none"> Оборудование предназначено для работы в исключительно суровых погодных условиях; Осуществление специальных мероприятий по ликвидации последствий
Опасность/событие		Риск	Последствия	Комментарии
природные	антропогенные			
1	2	3	4	5
				<ul style="list-style-type: none"> Использование хранилища ГСМ полностью оборудованных в соответствии со всеми требованиями
	Воздействие электрического тока	Низкий	Поражение током, несчастные случаи	<ul style="list-style-type: none"> Обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных ситуациях
	Воздействие машин и технологического оборудования	Низкий	Получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования	<ul style="list-style-type: none"> Строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок
	Человеческий фактор	Низкий	Случаи травматизма рабочего персонала	<ul style="list-style-type: none"> Строгое соблюдение принятых проектных решений по охране труда и технике безопасности
	Аварии с автотранспортной техникой	Очень низкий	Загрязнение почвенно-растительного покрова, подземных и поверхностных вод Возникновение пожара	<ul style="list-style-type: none"> Своевременное устранение технических неполадок оборудования; Осуществление мероприятий по установке и ликвидации последствий Строгое соблюдение правил техники безопасности

11.5 Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Важнейшую роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды при проведении работ играет система

правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всем персоналом. При проведении работ необходимо уделять первоочередное внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучению персонала и проведению практических занятий.

Мероприятия по устранению несчастных случаев на производстве. Для обеспечения безопасных условий труда рабочие должны знать назначение установленной арматуры, приборов, инструкций по эксплуатации и выполнять все требования инструкций.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств, поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий.

В целом, для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве планируемых работ рекомендуется следующий перечень мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности;
- использование новых высокоэффективных экологически безопасных смазочных добавок на основе природного сырья;
- все операции по заправке, хранению, транспортировке ГСМ должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил техники безопасности;
- своевременное устранение утечек топлива;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

Вывод:

Данный раздел настоящего документа содержит в себе анализ возможных источников воздействия на окружающую среду в период проведения работ.

В проекте предложены мероприятия по охране окружающей природной среды, предусмотрены выплаты за экологический ущерб, наносимый окружающей природной среды за выбросы в атмосферный воздух.

При соблюдении всех решений, а также соблюдении природоохранных мероприятий работы возможны с минимальным ущербом для окружающей среды.

Список использованной литературы

1. Экологический Кодекс РК.
2. Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду.
3. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
4. Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы ОНД-90, часть 1 и 2. Санкт-Петербург, 1992 г.
5. ОНД-86.
6. Приказ МНЭ РК "Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах" от 28 февраля 2015 года № 168.
7. Приказ МНЭ РК "Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
8. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

1. РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

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

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
АГЗС №1 ул. Хон Бен До, 28									
(001) АГЗС № 1 ул. Хон Бен До, 28	0101	0101 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.8567022
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.3166266
							Пентилены	0501(460)	0.03165
							Бензол (64)	0602(64)	0.029118
							Диметилбензол	0616(203)	0.0036714
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0274722
	0102	0102 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Этилбензол (675)	0627(675)	0.0007596
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.8567022
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.3166266
							Пентилены	0501(460)	0.03165
							Бензол (64)	0602(64)	0.029118
							Диметилбензол	0616(203)	0.0036714
	0103	0103 01	Топливо- раздаточная колонка	Отпуск бензина	7	2433	Метилбензол (349)	0621(349)	0.0274722
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0007596
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	3.133121
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	1.157963
							Пентилены	0501(460)	0.11575
							Бензол (64)	0602(64)	0.10649
							Диметилбензол	0616(203)	0.013427
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.002778

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0104	0104 01	Резервуар V=25 м3 (3 ед.)	Прием, хранение и отпуск дизельного топлива	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.00014308 0.05095692
	0105	0105 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	3	651	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.00014924 0.05315076
	0109	0109 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
	6106	6106 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.028446
	6107	6107 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортного средства СУГ	9	3333	Бутан (99)	0402(99)	5.6892
	6108	6108 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	9	3333	Бутан (99)	0402(99)	0.0667
АГЗС №2 ул.Кожя Ахмета Яссауи,15									
(002) АГЗС № 2 ул.Кожя Ахмета Яссауи, 15	0201	0201 01	Резервуары V=25 м3 и 5 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.866176 0.320128 0.032 0.02944 0.003712 0.027776 0.000768
	0202	0202 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64)	0.321 0.0781 0.01063 0.0085

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0203	0203 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	5	1640	Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0616(203) 0621(349) 0627(675) 0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.000638 0.00616 0.0002125 2.11 0.78 0.078 0.0718 0.00905 0.0677 0.001872
	0204	0204 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск дизельного топлива	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000674 0.024
	0205	0205 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	2	310	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000704 0.02506
	0209	0209 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
	6206	6206 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.01593
	6207	6207 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортного средства СУГ	5	1863	Бутан (99)	0402(99)	3.18
	6208	6208 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	5	1863	Бутан (99)	0402(99)	0.03726

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
АГЗС №3 мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58А									
(003) АГЗС № 3, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58А	0301	0301 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.1996
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.0738
							Пентилены	0501(460)	0.00738
							Бензол (64)	0602(64)	0.00679
							Диметилбензол	0616(203)	0.000856
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0064
	0302	0302 01	Резервуары V=10 м3 (2 ед.) и 25 м3 (1 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Этилбензол (675)	0627(675)	0.000177
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.893
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.33
							Пентилены	0501(460)	0.033
							Бензол (64)	0602(64)	0.03036
							Диметилбензол	0616(203)	0.00383
	0303	0303 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	4	1555	Метилбензол (349)	0621(349)	0.02864
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.000792
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	1.996
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.738
							Пентилены	0501(460)	0.0738
							Бензол (64)	0602(64)	0.0678
0304	0304 01	Резервуар V=25 м3	Прием, хранение и Отпуск дт	24	8760	Диметилбензол	0616(203)	0.00856	
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.064	
0305	0305 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	3	931	Этилбензол (675)	0627(675)	0.00177	
						Сероводород	0333(518)	0.0002044	
0306	0306 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Алканы С12-19	2754(10)	0.0728	
						Алканы С12-19	2754(10)	0.0761	
						Азота (IV) диоксид	0301(4)	0.0001478	
						Азот (II) оксид	0304(6)	0.000024	
						Сера диоксид	0330(516)	0.000042	

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0307	0307 01	Водогрейный котел	Выработка и подача теплоэнергии	24	4320	Углерод оксид Бензин нефтяной	0337(584) 2704(60)	0.01307 0.001316
	6308	6308 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	0301(4) 0304(6) 0337(584)	0.01547 0.002514 0.0884
	6309	6309 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств СУГ	8	3067	Бутан (99)	0402(99)	0.02617032
	6310	6310 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	8	3067	Бутан (99)	0402(99)	5.234064
АГЗС №4 ул. Султан Бейбарыс, 153									
(004) АГЗС № 4 ул. Султан Бейбарыс, 153	0401	0401 01	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.6807602
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.2516006
							Пентилены	0501(460)	0.02515
							Бензол (64)	0602(64)	0.023138
							Диметилбензол	0616(203)	0.0029174
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0218302
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0006036
	0402	0402 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.3285
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.1214
							Пентилены	0501(460)	0.01214
							Бензол (64)	0602(64)	0.01117
							Диметилбензол	0616(203)	0.001408
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.01054
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.0002913
	0403	0403 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	4	1433	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	1.847391
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.682773
							Пентилены	0501(460)	0.06825

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0404	0404 01	Резервуар V=25 м3	Прием, хранение и Отпуск дт	24	8760	Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород Алканы C12-19	0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675) 0333(518) 2754(10)	0.06279 0.007917 0.059241 0.001638 0.000293 0.1043
	0405	0405 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	4	1335	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.000306 0.109
	0406	0406 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
	6407	6407 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпук СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.028446
	6408	6408 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств СУГ	9	3333	Бутан (99)	0402(99)	5.6892
	6409	6409 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	9	3333	Бутан (99)	0402(99)	0.0667
АГЗС №16 ул.Коркыт Ата, 127									
(013) АГЗС № 16, ул.Коркыт Ата, 127	1301	1301 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпук бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.209 0.0772 0.00772 0.0071 0.000895 0.0067 0.000185
	1302	1302 01	Резервуар V=25м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпук бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10	0415(1502*) 0416(1503*)	1.045 0.386

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пентилены	0501(460)	0.0386
							Бензол (64)	0602(64)	0.0355
							Диметилбензол	0616(203)	0.00448
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0335
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.000926
	1303	1303 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	5	1780	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415(1502*)	2.29
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416(1503*)	0.846
							Пентилены	0501(460)	0.0846
							Бензол (64)	0602(64)	0.0778
							Диметилбензол	0616(203)	0.00981
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.0734
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.00203
	1304	1304 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск дт	24	8760	Сероводород	0333(518)	0.00001355
							Алканы C12-19	2754(10)	0.00483
	1305	1305 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	1	62	Сероводород	0333(518)	0.00001414
							Алканы C12-19	2754(10)	0.00504
	1306	1306 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид	0301(4)	0.0001478
							Азот (II) оксид	0304(6)	0.000024
							Сера диоксид	0330(516)	0.000042
							Углерод оксид	0337(584)	0.01307
							Бензин нефтяной	2704(60)	0.001316
	1307	1307 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.01592976
	1308	1308 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств СУГ	5	1863	Бутан (99)	0402(99)	3.1802628
	1309	1309 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	5	1863	Бутан (99)	0402(99)	0.03726

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
АГЗС №17 ул.Журба,100									
(014) АГЗС № 17, ул.Журба, 100	1401	1401 01	Резервуар V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.47
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.1736
							Пентилены	0501(460)	0.01735
							Бензол (64)	0602(64)	0.01596
	1402	1402 01	Резервуар V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Диметилбензол	0616(203)	0.002013
							Метилбензол (349)	0621(349)	0.01506
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.000416
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.47
	1403	1403 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.1736
							Пентилены	0501(460)	0.01735
							Бензол (64)	0602(64)	0.01596
							Диметилбензол	0616(203)	0.002013
	1404	1404 01	Топливо-раздаточна колонка	Отпуск бензина	4.5	1595	Метилбензол (349)	0621(349)	0.01506
							Этилбензол (675)	0627(675)	0.000416
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.1834
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.0678
						Пентилены	0501(460)	0.00678	
						Бензол (64)	0602(64)	0.00623	
						Диметилбензол	0616(203)	0.000786	
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.00588	
						Этилбензол (675)	0627(675)	0.0001626	
						Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	2.05	
						Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.758	
						Пентилены	0501(460)	0.0758	
						Бензол (64)	0602(64)	0.0697	
						Диметилбензол	0616(203)	0.00879	
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.0658	
						Этилбензол (675)	0627(675)	0.001818	

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1405	1405 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и Отпуск дт	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.000042 0.01496
	1406	1406 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	1	191	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.00004385 0.01562
	1407	1407 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
	1408	1408 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпук СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.01778
	1409	1409 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств СУГ	6	2088	Бутан (99)	0402(99)	3.564
	1410	1410 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	6	2088	Бутан (99)	0402(99)	0.0418
АГЗС №18 ул Айманкуль Ақына, 21									
(015) АГЗС № 18, ул. Айманкуль Ақына, 21	1501	1501 01	Резервуары V=10 и 5 м3	Прием, хранение и отпук бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.38 0.1406 0.01405 0.01293 0.00163 0.0122 0.000337
	1502	1502 01	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпук бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203)	1.268 0.469 0.04685 0.0431 0.00543

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1503	1503 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Метилбензол (349) Этилбензол (675) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0621(349) 0627(675) 0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.0407 0.001124 0.249 0.092 0.0092 0.00846 0.001067 0.00799 0.000221
	1504	1504 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	7	2695	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	3.47 1.283 0.1283 0.118 0.01488 0.1113 0.00308
	1505	1505 01	Резервуар V=25 м3	Прием, хранение и Отпуск дт	24	8760	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000932 0.0332
	1506	1506 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	2	425	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.0000973 0.03465
	1507	1507 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307
	1508	1508 01	Боксы для автотранспортных средств	Мойка автотранспортных средств	8	2920	Бензин нефтяной Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	2704(60) 0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.001316 0.00647 0.001052 0.001916 0.892 0.09824

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	1509	1509 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.0398244	
	1510	1510 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств СУГ	13	4667	Бутан (99)	0402(99)	7.96488	
	1511	1511 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	13	4667	Бутан (99)	0402(99)	0.0933	
АЗС №25, ул. Желтоқсан, 1										
(021) АЗС № 25, ул. Желтоқсан, 1	2101	2101 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.462	
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.1708	
							Пентилены	0501(460)	0.01708	
								Бензол (64)	0602(64)	0.0157
								Диметилбензол	0616(203)	0.00198
								Метилбензол (349)	0621(349)	0.01482
								Этилбензол (675)	0627(675)	0.00041
	2102	2102 01	Резервуары V=25 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.926	
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416(1503*)	0.342	
							Пентилены	0501(460)	0.0342	
								Бензол (64)	0602(64)	0.03146
								Диметилбензол	0616(203)	0.00397
								Метилбензол (349)	0621(349)	0.0297
								Этилбензол (675)	0627(675)	0.00082
	2103	2103 01	Резервуары V=25 м3	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415(1502*)	0.462	
Смесь углеводородов предельных С6-С10							0416(1503*)	0.1708		
Пентилены							0501(460)	0.01708		
Бензол (64)							0602(64)	0.0157		
Диметилбензол							0616(203)	0.00198		
						Метилбензол (349)	0621(349)	0.01482		
						Этилбензол (675)	0627(675)	0.00041		

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2104	2104 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	7	2630	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	3.384 1.25 0.125 0.115 0.0145 0.1085 0.003
	2105	2105 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
АГЗС №8 пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а									
(022) АГЗС № 8, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а	2201	2201 01	Резервуары V=10 м3 (2 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.9392596 0.3471388 0.0347 0.031924 0.0040252 0.0301196 0.0008328
	2202	2202 01	Резервуары V=10 м3 (1 ед.)	Прием, хранение и отпуск бензина	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0415(1502*) 0416(1503*) 0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675)	0.4696298 0.1735694 0.01735 0.015962 0.0020126 0.0150598 0.0004164
	2203	2203 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск бензина	5	2000	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	0415(1502*) 0416(1503*)	2.5748435 0.9516305

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пентилены Бензол (64) Диметилбензол Метилбензол (349) Этилбензол (675) Сероводород Алканы C12-19	0501(460) 0602(64) 0616(203) 0621(349) 0627(675) 0333(518) 2754(10)	0.095125 0.087515 0.0110345 0.0825685 0.002283 0.000067396 0.024002604
	2204	2204 01	Резервуары V=10 м3	Прием, хранение и отпуск дизельного топлива	24	8760			
	2205	2205 01	Топливо-раздаточная колонка	Отпуск дизельного топлива	1	307	Сероводород Алканы C12-19	0333(518) 2754(10)	0.000070364 0.025059636
	2206	2206 01	Бензогенератор	Выработка электроэнергии	1	100	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0301(4) 0304(6) 0330(516) 0337(584) 2704(60)	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
	2207	2207 01	Резервуар V=10 м3	Прием, хранение и отпуск СУГ	24	8760	Бутан (99)	0402(99)	0.0483582
	2208	2208 01	Газозаправочная колонка	Заправка автотранспортных средств	15	5667	Бутан (99)	0402(99)	9.67164
	2209	2209 01	Насосный агрегат	Перекачка СУГ	15	5667	Бутан (99)	0402(99)	0.1133

Примечание: В графе 8 в скобках (без "") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Кызылорда

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
АГЭС №1 ул. Хон Бен До, 28									
0101	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
						0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.03165
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.029118
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.0107474	0.0036714
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0102	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.8567022
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3166266
						0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.03165
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.029118
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.0107474	0.0036714
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596
0103	2	0.05	0.51	0.001	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	3.133121
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	1.157963
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.11575
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.10649

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9
0104	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0616 (203)	Диметилбензол	0.002842	0.013427
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.021266	0.100471
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.002778
						0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.00014308
						2754 (10)	Алканы C12-19	0.0119664	0.05095692
0105	2	0.05	0.51	0.001	33	0333 (518)	Сероводород	0.0000091476	0.00014924
						2754 (10)	Алканы C12-19	0.0032578524	0.05315076
0109	2	0.05			70	0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
						0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042
						0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
						0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.028446
6106		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	5.6892
6107		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	5.6892
6108					33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0667
АГЭС № 2 ул. Кожа Ахмета Яссауи, 15									
0201	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2.5078502	0.866176
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.9268706	0.320128
0202	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.032
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.02944
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.0107474	0.003712
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.027776
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.000768
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2.797	0.321
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.681	0.0781
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01063
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0741	0.0085
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00556	0.000638
0203	2	0.05	0.51	0.001	33	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0537	0.00616
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.001853	0.0002125
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.663	2.11

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.78
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.078
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.0718
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00284	0.00905
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02127	0.0677
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.001872
0204	3.5	0.05	3.57		0.007	33	0333 (518) Сероводород	0.0000336	0.0000674
							2754 (10) Алканы С12-19	0.01197	0.024
0205	2	0.05	0.51		0.001	33	0333 (518) Сероводород	0.00000915	0.0000704
							2754 (10) Алканы С12-19	0.00326	0.02506
0209	2	0.05				70	0301 (4) Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
							0304 (6) Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
							0330 (516) Сера диоксид	0.0001244	0.000042
							0337 (584) Углерод оксид	0.036	0.01307
							2704 (60) Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
6206		0.025				33	0402 (99) Бутан (99)	0.1185	0.01593
6207		0.025				33	0402 (99) Бутан (99)	0.1185	3.18
6208						33	0402 (99) Бутан (99)	0.00556	0.03726
АГЭС № 3, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58А									
0301	3.5	0.05	3.57		0.007	33	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1996
							0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0738
							0501 (460) Пентилены	0.0927	0.00738
							0602 (64) Бензол (64)	0.0852	0.00679
							0616 (203) Диметилбензол	0.01075	0.000856
							0621 (349) Метилбензол (349)	0.0804	0.0064
							0627 (675) Этилбензол (675)	0.002224	0.000177
0302	3.5	0.05	3.57	0.007		33	0415 (1502*) Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.893
							0416 (1503*) Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.33
							0501 (460) Пентилены	0.0927	0.033
							0602 (64) Бензол (64)	0.0852	0.03036
							0616 (203) Диметилбензол м-	0.01075	0.00383
							0621 (349) Метилбензол (349)	0.0804	0.02864
							0627 (675) Этилбензол (675)	0.002224	0.000792

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9	
0303	2	0.05	0.51		0.001	33	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0627 (675)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол м- Метилбензол (349) Этилбензол (675)	0.663 0.245 0.0245 0.02254 0.00284 0.02127 0.000588	1.996 0.738 0.0738 0.0678 0.00856 0.064 0.00177
0304	3.5	0.05	3.57		0.0070097	33	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород Алканы С12-19	0.0000336 0.01197	0.0002044 0.0728
0305	2	0.05	0.51		0.0010014	33	0333 (518) 2754 (10)	Сероводород Алканы С12-19	0.00000915 0.00326	0.0002136 0.0761
0306	2	0.05				70	0301 (4) 0304 (6) 0330 (516) 0337 (584) 2704 (60)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Бензин нефтяной	0.000377 0.0000612 0.0001244 0.036 0.00391	0.0001478 0.000024 0.000042 0.01307 0.001316
0307	5	0.1	0.64		0.005	150	0301 (4) 0304 (6) 0337 (584)	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид	0.001002 0.000163 0.00573	0.01547 0.002514 0.0884
6308		0.025				33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.02617032
6309		0.025				33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	5.234064
6310						33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0613
АГЭС № 4 ул. Султан Бейбарыс, 153										
0401	3.5	0.05	3.57		0.007	33	0415 (1502*) 0416 (1503*) 0501 (460) 0602 (64) 0616 (203) 0621 (349) 0627 (675)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Пентилены Бензол (64) Диметилбензол м- Метилбензол (349) Этилбензол (675)	2.5078502 0.9268706 0.09265 0.085238 0.0107474 0.0804202 0.0022236	0.6807602 0.2516006 0.02515 0.023138 0.0029174 0.0218302 0.0006036
0402	3.5	0.05	3.57		0.007	33	0415 (1502*) 0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	2.51 0.927	0.3285 0.1214

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9						
0403	2	0.05	0.51	0.001	33	0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01214						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.01117						
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.001408						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.01054						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.0002913						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	1.847391						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	0.682773						
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.06825						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.06279						
						0404	3.5	0.05	3.57	0.0070097	33	0616 (203)	Диметилбензол м-	0.002842	0.007917
0621 (349)	Метилбензол (349)	0.021266	0.059241												
0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.001638												
0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.000293												
2754 (10)	Алканы С12-19	0.01197	0.1043												
0405	2	0.05	0.51	0.0010014	33							0333 (518)	Сероводород	0.0000915	0.000306
												2754 (10)	Алканы С12-19	0.00326	0.109
0406	2	0.05			70							0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
												0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
												0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042
						0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307						
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316						
						6407		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.028446
						6408		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	5.6892
						6409					33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0667
АГЗС № 16, ул.Коркыт Ата, 127															
1301	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.209						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0772						
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.00772						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.0071						
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.000895						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.0067						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000185						

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
1302	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.045
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.386
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.0386
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.0355
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00448
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.0335
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000926
1303	2	0.05	0.51	0.001	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.29
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.846
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.0846
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.0778
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00284	0.00981
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02127	0.0734
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.00203
1304	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.00001355
						2754 (10)	Алканы С12-19	0.01197	0.00483
1305	2	0.05	0.51	0.0010014	33	0333 (518)	Сероводород	0.00000915	0.00001414
						2754 (10)	Алканы С12-19	0.00326	0.00504
1306	2	0.05			70	0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478
						0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042
						0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1307		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.01592976
1308		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	3.1802628
1309					33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.03726
АГЭС № 17, ул.Журба,100									
1401	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01735
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.01596

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9						
1402	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.002013						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.01506						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000416						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.47						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1736						
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01735						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.01596						
1403	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0616 (203)	Диметилбензол	0.01075	0.002013						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.01506						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000416						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.1834						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.0678						
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.00678						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.00623						
1404	2	0.05	0.51	0.001	33	0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.000786						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.00588						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.0001626						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	2.05						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	0.758						
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.0758						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.0697						
1405	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00284	0.00879						
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02127	0.0658						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.001818						
						0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.000042						
						2754 (10)	Алканы С12-19	0.01197	0.01496						
						1406	2	0.05	0.51	0.001	33	0333 (518)	Сероводород	0.00000915	0.00004385
												2754 (10)	Алканы С12-19	0.00326	0.01562
1407	2	0.05			70	0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478						
						0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024						
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042						

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
						0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316
1408		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.1185	0.01778
1409		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.1185	3.564
1410					33	0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0418
АГЭС № 18, ул. Айманкуль Ақына, 21									
1501	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.38
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1406
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01405
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.01293
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00163
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.0122
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000337
1502	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	1.268
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.469
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.04685
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.0431
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00543
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.0407
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.001124
1503	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.249
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.092
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.0092
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.00846
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.001067
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.00799
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.000221
1504	2	0.05	0.51	0.001	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.47
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.283

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7a	8	9	
1505	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.1283	
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.118	
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00284	0.01488	
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02127	0.1113	
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.00308	
						0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.0000932	
1506	2	0.05	0.51	0.001	33	2754 (10)	Алканы C12-19	0.01197	0.0332	
						0333 (518)	Сероводород	0.00000915	0.0000973	
1507	2	0.05			70	2754 (10)	Алканы C12-19	0.00326	0.03465	
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478	
1508					33	0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024	
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042	
						0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307	
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316	
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.0001688	0.00647	
						0304 (6)	Азот (II) оксид	0.00002743	0.001052	
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0000484	0.001916	
						0337 (584)	Углерод оксид	0.02667	0.892	
1509		0.025			33	2704 (60)	Бензин нефтяной	0.002906	0.09824	
1510		0.025			33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.0398244	
1511					33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	7.96488	
							0402 (99)	Бутан (99)	0.00556	0.0933
АЗС № 25, ул.Желтоқсан, 1										
2101	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2.51	0.462	
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.927	0.1708	
2102	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01708	
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.0157	
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00198	
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.01482	
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.00041	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2.51	0.926	
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.927	0.342	

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9				
2103	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.0342				
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.03146				
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00397				
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.0297				
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.00082				
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.51	0.462				
2104	2	0.05	0.51	0.001	33	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.927	0.1708				
						0501 (460)	Пентилены	0.0927	0.01708				
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0852	0.0157				
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.01075	0.00198				
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804	0.01482				
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.002224	0.00041				
2105	2	0.05			70	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663	3.384				
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245	1.25				
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.125				
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.115				
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.00284	0.0145				
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0.02127	0.1085				
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.003				
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид	0.000377	0.0001478				
						0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024				
						0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042				
2201	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307				
						2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316				
						АЗС № 8, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а							
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.9392596				
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.3471388				
						0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.0347				
0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.031924										
0616 (203)	Диметилбензол м-	0.0107474	0.0040252										

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9						
2202	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0301196						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0008328						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2.5078502	0.4696298						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.9268706	0.1735694						
						0501 (460)	Пентилены	0.09265	0.01735						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.085238	0.015962						
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.0107474	0.0020126						
2203	2	0.05	0.51	0.001	33	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0150598						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0004164						
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0.663166	2.5748435						
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0.245098	0.9516305						
						0501 (460)	Пентилены	0.0245	0.095125						
						0602 (64)	Бензол (64)	0.02254	0.087515						
						0616 (203)	Диметилбензол м-	0.002842	0.0110345						
2204	3.5	0.05	3.57	0.007	33	0621 (349)	Метилбензол (349)	0.021266	0.0825685						
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000588	0.002283						
						0333 (518)	Сероводород	0.0000336	0.000067396						
						2754 (10)	Алканы С12-19	0.0119664	0.024002604						
						2205	2	0.05	0.51	0.001	33	0333 (518)	Сероводород	0.0000091476	0.000070364
												2754 (10)	Алканы С12-19	0.0032578524	0.025059636
												2206	2	0.05	
0304 (6)	Азот (II) оксид	0.0000612	0.000024												
0330 (516)	Сера диоксид	0.0001244	0.000042												
0337 (584)	Углерод оксид	0.036	0.01307												
2207		0.025			33	2704 (60)	Бензин нефтяной	0.00391	0.001316						
						0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	0.0483582						
						2208		0.025		33	0402 (99)	Бутан (99)	0.118525	9.67164	
2209			33	0402 (99)	Бутан (99)						0.00556	0.1133			

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

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

Кызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Кызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Кызылорда

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

ЭРА v3.0 ТОО "КазЭкосистемс"

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

Қызылорда и близлежащие пос-ки, ТОО "Қызылорда Мұнай Өнімдері" АЗС 2026-2035 Қызылорда

Код загряз- няющ веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утили- зировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО :		99.07486692	99.07486692	0	0	0	0	99.07486692
в том числе:								
Газообразные, жидкие:		99.07486692	99.07486692	0	0	0	0	99.07486692
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид	0.0232702	0.0232702	0	0	0	0	0.0232702
0304	Азот (II) оксид оксид)	0.003782	0.003782	0	0	0	0	0.003782
0330	Сера диоксид	0.002294	0.002294	0	0	0	0	0.002294
0333	Сероводород	0.00188892	0.00188892	0	0	0	0	0.00188892
0337	Углерод оксид	1.09803	1.09803	0	0	0	0	1.09803
0402	Бутан (99)	44.91175148	44.91175148	0	0	0	0	44.91175148
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	35.3910855	35.3910855	0	0	0	0	35.3910855
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	13.0397565	13.0397565	0	0	0	0	13.0397565
0501	Пентилены	1.306535	1.306535	0	0	0	0	1.306535
0602	Бензол (64)	1.200515	1.200515	0	0	0	0	1.200515
0616	Диметилбензол м-,	0.1509545	0.1509545	0	0	0	0	0.1509545
0621	Метилбензол (349)	1.1308805	1.1308805	0	0	0	0	1.1308805
0627	Этилбензол (675)	0.0313094	0.0313094	0	0	0	0	0.0313094
2704	Бензин нефтяной	0.110084	0.110084	0	0	0	0	0.110084
2754	Алканы C12-19 на	0.67272992	0.67272992	0	0	0	0	0.67272992

2. Расчет выбросов вредных веществ в атмосферный воздух

АГЗС №1, ул. Хон Бен До, 28

Источник загрязнения: 0101, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0101 01, Резервуары V = 25 м³

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), **C_{MAX} = 580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **Q_{OZ} = 1825**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **C_{OZ} = 260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **Q_{VL} = 1825**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **C_{VL} = 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **V_{SL} = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (C_{MAX} · V_{SL}) / 3600 = (580 · 23) / 3600 = 3.706**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **M_{ZAK} = (C_{OZ} · Q_{OZ} + C_{VL} · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (260.4 · 1825 + 308.5 · 1825) · 10⁻⁶ = 1.038**

Удельный выброс при проливах, г/м³ (с. 20), **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **M_{PRR} = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1825 + 1825) · 10⁻⁶ = 0.228**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **M_R = M_{ZAK} + M_{PRR} = 1.038 + 0.228 = 1.266**

Полагаем, **G = 3.706**

Полагаем, **M = 1.266**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 67.67 · 1.266 / 100 = 0.8567022**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 67.67 · 3.706 / 100 = 2.5078502**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 25.01 · 1.266 / 100 = 0.3166266**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 25.01 · 3.706 / 100 = 0.9268706**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.5 · 1.266 / 100 = 0.03165**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.5 · 3.706 / 100 = 0.09265**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.3 · 1.266 / 100 = 0.029118**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.3 · 3.706 / 100 = 0.085238**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 2.17 · 1.266 / 100 = 0.0274722**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 2.17 · 3.706 / 100 = 0.0804202**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 0.06 · 1.266 / 100 = 0.0007596**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 0.06 · 3.706 / 100 = 0.0022236**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M₋ = CI · M / 100 = 0.29 · 1.266 / 100 = 0.0036714**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G₋ = CI · G / 100 = 0.29 · 3.706 / 100 = 0.0107474**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.5078502	0.8567022
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.3166266
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09265	0.03165
0602	Бензол (64)	0.085238	0.029118

0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107474	0.0036714
0621	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
0627	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596

Источник загрязнения: 0102, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0102 01, Резервуары V = 25 м3

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), **CMAX = 580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **QOZ = 1825**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **COZ = 260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **QVL = 1825**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **CVL = 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **VSL = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (CMAX · VSL) / 3600 = (580 · 23) / 3600 = 3.706**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10⁻⁶ = (260.4 · 1825 + 308.5 · 1825) · 10⁻⁶ = 1.038**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1825 + 1825) · 10⁻⁶ = 0.228**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **MR = MZAK + MPRR = 1.038 + 0.228 = 1.266**

Полагаем, **G = 3.706**

Полагаем, **M = 1.266**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 67.67 · 1.266 / 100 = 0.8567022**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 67.67 · 3.706 / 100 = 2.5078502**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 25.01 · 1.266 / 100 = 0.3166266**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 25.01 · 3.706 / 100 = 0.9268706**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.5 · 1.266 / 100 = 0.03165**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.5 · 3.706 / 100 = 0.09265**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.3 · 1.266 / 100 = 0.029118**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.3 · 3.706 / 100 = 0.085238**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.17 · 1.266 / 100 = 0.0274722**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.17 · 3.706 / 100 = 0.0804202**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 0.06 · 1.266 / 100 = 0.0007596**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 0.06 · 3.706 / 100 = 0.0022236**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 0.29 · 1.266 / 100 = 0.0036714**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 0.29 · 3.706 / 100 = 0.0107474**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.5078502	0.8567022
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.3166266
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09265	0.03165
0602	Бензол (64)	0.085238	0.029118
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107474	0.0036714

0621	Метилбензол (349)	0.0804202	0.0274722
0627	Этилбензол (675)	0.0022236	0.0007596

Источник загрязнения: 0103, Люк автотранспортного средства

Источник выделения: 0103 01, Топливо-раздаточная колонка

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **СМАХ = 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 3650**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **САМОZ = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 3650**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **САМVL = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), **GB = NN · CMAX · VTRK / 3600 = 1 · 1176.12 · 3 / 3600 = 0.98**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), **MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (520 · 3650 + 623.1 · 3650) · 10⁻⁶ = 4.17**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (3650 + 3650) · 10⁻⁶ = 0.456**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), **MTRK = MBA + MPRA = 4.17 + 0.456 = 4.63**

Полагаем, **G = 0.98**

Полагаем, **M = 4.63**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 67.67 · 4.63 / 100 = 3.133121**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 67.67 · 0.98 / 100 = 0.663166**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 25.01 · 4.63 / 100 = 1.157963**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 25.01 · 0.98 / 100 = 0.245098**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.5 · 4.63 / 100 = 0.11575**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.5 · 0.98 / 100 = 0.0245**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.3 · 4.63 / 100 = 0.10649**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.3 · 0.98 / 100 = 0.02254**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 2.17 · 4.63 / 100 = 0.100471**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 2.17 · 0.98 / 100 = 0.021266**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 0.06 · 4.63 / 100 = 0.002778**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 0.06 · 0.98 / 100 = 0.000588**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_ = CI · M / 100 = 0.29 · 4.63 / 100 = 0.013427**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_ = CI · G / 100 = 0.29 · 0.98 / 100 = 0.002842**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.663166	3.133121
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.245098	1.157963
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0245	0.11575
0602	Бензол (64)	0.02254	0.10649
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.002842	0.013427

0621	Метилбензол (349)	0.021266	0.100471
0627	Этилбензол (675)	0.000588	0.002778

Источник загрязнения: 0104, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0104 01, Резервуар V = 25 м3 (3 ед.)

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), **C_{MAX} = 1.88**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **Q_{OZ} = 976.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **COZ = 0.99**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **Q_{VL} = 976.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **CVL = 1.33**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м3/час, **VSL = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (C_{MAX} · VSL) / 3600 = (1.88 · 23) / 3600 = 0.012**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **MZAK = (COZ · Q_{OZ} + CVL · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (0.99 · 976.5 + 1.33 · 976.5) · 10⁻⁶ = 0.002265**

Удельный выброс при проливах, г/м3 (с. 20), **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **MPRR = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (976.5 + 976.5) · 10⁻⁶ = 0.0488**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **MR = MZAK + MPRR = 0.002265 + 0.0488 = 0.0511**

Полагаем, **G = 0.012**

Полагаем, **M = 0.0511**

Примесь: 2754 Алканы C12-19

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 99.72**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M = CI · M / 100 = 99.72 · 0.0511 / 100 = 0.05095692**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G = CI · G / 100 = 99.72 · 0.012 / 100 = 0.0119664**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M = CI · M / 100 = 0.28 · 0.0511 / 100 = 0.00014308**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G = CI · G / 100 = 0.28 · 0.012 / 100 = 0.0000336**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000336	0.00014308
2754	Алканы C12-19	0.0119664	0.05095692

Источник загрязнения: 0105, Люк автотранспортного средства

Источник выделения: 0105 01, Топливо-раздаточная колонка

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м3 (Прил. 12), **C_{MAX} = 3.92**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, **Q_{OZ} = 976.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{AMOZ} = 1.98**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м3, **Q_{VL} = 976.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м3 (Прил. 15), **C_{AMVL} = 2.66**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м3/час, **VTRK = 3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), **GB = NN · C_{MAX} · VTRK / 3600 = 1 · 3.92 · 3 / 3600 = 0.003267**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), **MBA = (C_{AMOZ} · Q_{OZ} + C_{AMVL} · Q_{VL}) · 10⁻⁶ = (1.98 · 976.5 + 2.66 · 976.5) · 10⁻⁶ = 0.00453**

Удельный выброс при проливах, г/м3, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), **MPRA = 0.5 · J · (Q_{OZ} + Q_{VL}) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (976.5 + 976.5) · 10⁻⁶ = 0.0488**

Валовый выброс, т/год (7.1.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.00453 + 0.0488 = 0.0533**

Полагаем, **G = 0.003267**

Полагаем, $M = 0.0533$

Примесь: 2754 Алканы С12-19

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.0533 / 100 = 0.05315076$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.003267 / 100 = 0.0032578524$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.0533 / 100 = 0.00014924$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.003267 / 100 = 0.0000091476$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000091476	0.00014924
2754	Алканы С12-19	0.0032578524	0.05315076

Источник загрязнения: 6106, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6106 01, Резервуар V = 10 м3

"Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами".

Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция: **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **D = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², $F = 3.14 \cdot (D^2 / 4) = 3.14 \cdot (0.025^2 / 4) = 0.000491$

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 200**

Нормируемый углеводород, **NAME = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 \cdot CI \cdot MO \cdot PL \cdot N \cdot F \cdot \sqrt{2 \cdot 9.8 \cdot H} \cdot 1000 = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.62 \cdot 2.43 \cdot 1 \cdot 0.000491 \cdot 58.2305762 \cdot 1000 = 43.1$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., **NN = 1**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G = G \cdot T \cdot NN / N / 1200 = 43.1 \cdot 3.3 \cdot 1 / 1 / 1200 = 0.118525$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M = G \cdot T \cdot NO \cdot 10^{-6} / N = 43.1 \cdot 3.3 \cdot 200 \cdot 10^{-6} / 1 = 0.028446$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.118525	0.028446

Источник загрязнения: 6107, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6107 01, Газозаправочная колонка

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция: **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **D = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², $F = 3.14 \cdot (D^2 / 4) = 3.14 \cdot (0.025^2 / 4) = 0.000491$

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 40000**

Нормируемый углеводород, **NAME = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), $G = 0.01 \cdot CI \cdot MO \cdot PL \cdot N \cdot F \cdot \sqrt{2 \cdot 9.8 \cdot H} \cdot 1000 = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.62 \cdot 2.43 \cdot 1 \cdot 0.000491 \cdot 58.2305762 \cdot 1000 = 43.1$

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., $NN = 1$

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, $G = G \cdot T \cdot NN / N / 1200 = 43.1 \cdot 3.3 \cdot 1 / 1 / 1200 = 0.118525$

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), $M = G \cdot T \cdot N0 \cdot 10^{-6} / N = 43.1 \cdot 3.3 \cdot 40000 \cdot 10^{-6} / 1 = 5.6892$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.118525	5.6892

Источник загрязнения: 6108, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6108 01, Насосный агрегат

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, $KGN = \text{Пропан} + \text{Бутан}$

Операция: $VOP = \text{Работа насосного оборудования и испарителей}$

Оборудование, $VOB = \text{Насос центробежный с 2-мя уплотнениями или бессальникового типа ЦНГ}$

Выбросы от оборудования, кг/час (табл. 5.21), $KV = 0.02$

Общее количество единиц работающего оборудования, $NN = 1$

Число единиц одновременно работающего оборудования, $N = 1$

Выброс углеводородов, г/с (ф-ла 5.53), $GC = KV \cdot N / 3.6 = 0.02 \cdot 1 / 3.6 = 0.00556$

Время работы единицы оборудования в год, часов, $T = 3333$

Выброс углеводородов, т/год (ф-ла 5.54), $MC = KV \cdot NN \cdot T \cdot 0.001 = 0.02 \cdot 1 \cdot 3333 \cdot 0.001 = 0.0667$

Нормируемый углеводород, $NAME = \text{Пропан-бутан}$

Примесь: 0402 Бутан (99)

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = 0.01 \cdot C1 \cdot GC = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.00556 = 0.00556$

Валовый выброс, т/год, $M = 0.01 \cdot C1 \cdot MC = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.0667 = 0.0667$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.00556	0.0667

Источник загрязнения N 0109, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

АГЗС № 2 ул.Кожа Ахмета Яссауи 15

Источник загрязнения: 0201, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения: 0201 01, Резервуары V = 25 м3 и 5 м3

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 15), $C_{MAX} = 580$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м3, $Q_{OZ} = 1845$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м3 (Прил. 15), $COZ = 260.4$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 1845**
 Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CVL = 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **VSL = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (C_{MAX} · VSL) / 3600 = (580 · 23) / 3600 = 3.706**
 Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10⁻⁶ = (260.4 · 1845 + 308.5 · 1845) · 10⁻⁶ = 1.05**

Удельный выброс при проливах, г/м³ (с. 20), **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (1845 + 1845) · 10⁻⁶ = 0.2306**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **MR = MZAK + MPRR = 1.05 + 0.2306 = 1.28**

Полагаем, **G = 3.706**

Полагаем, **M = 1.28**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 67.67**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 67.67 · 1.28 / 100 = 0.866176**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 67.67 · 3.706 / 100 = 2.5078502**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 25.01**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 25.01 · 1.28 / 100 = 0.320128**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 25.01 · 3.706 / 100 = 0.9268706**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 2.5 · 1.28 / 100 = 0.032**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 2.5 · 3.706 / 100 = 0.09265**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.3**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 2.3 · 1.28 / 100 = 0.02944**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 2.3 · 3.706 / 100 = 0.085238**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 2.17**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 2.17 · 1.28 / 100 = 0.027776**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 2.17 · 3.706 / 100 = 0.0804202**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.06**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 0.06 · 1.28 / 100 = 0.000768**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 0.06 · 3.706 / 100 = 0.0022236**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.29**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 0.29 · 1.28 / 100 = 0.003712**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 0.29 · 3.706 / 100 = 0.0107474**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.5078502	0.866176
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.9268706	0.320128
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.09265	0.032
0602	Бензол (64)	0.085238	0.02944
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0107474	0.003712
0621	Метилбензол (349)	0.0804202	0.027776
0627	Этилбензол (675)	0.0022236	0.000768

Источник загрязнения N 0202, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения N 001, Резервуар V = 10 м³

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные низкооктановые (до 90)

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 15), **C_{MAX} = 580**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 612.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **COZ = 260.4**

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 612.5**

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), **CVL = 308.5**

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, **VSL = 23**

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), **GR = (C_{MAX} · VSL) / 3600 = (580 · 23) / 3600 = 3.706**

Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), **MZAK = (COZ · QOZ + CVL · QVL) · 10⁻⁶ = (260.4 · 612.5 + 308.5 · 612.5) · 10⁻⁶ = 0.3485**

Удельный выброс при проливах, г/м³ (с. 20), **J = 125**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), **MPRR = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 125 · (612.5 + 612.5) · 10⁻⁶ = 0.0766**

Валовый выброс, т/год (7.1.3), **MR = MZAK + MPRR = 0.3485 + 0.0766 = 0.425**

Полагаем, **G = 3.706**

Полагаем, **M = 0.425**

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 75.47**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 75.47 · 0.425 / 100 = 0.321**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 75.47 · 3.706 / 100 = 2.797**

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 18.38**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 18.38 · 0.425 / 100 = 0.0781**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 18.38 · 3.706 / 100 = 0.681**

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 2.5**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 2.5 · 0.425 / 100 = 0.01063**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 2.5 · 3.706 / 100 = 0.0927**

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 2**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 2 · 0.425 / 100 = 0.0085**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 2 · 3.706 / 100 = 0.0741**

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 1.45**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 1.45 · 0.425 / 100 = 0.00616**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 1.45 · 3.706 / 100 = 0.0537**

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 0.05**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 0.05 · 0.425 / 100 = 0.0002125**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 0.05 · 3.706 / 100 = 0.001853**

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), **CI = 0.15**

Валовый выброс, т/год (4.2.5), **M_г = CI · M / 100 = 0.15 · 0.425 / 100 = 0.000638**

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), **G_г = CI · G / 100 = 0.15 · 3.706 / 100 = 0.00556**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2.797	0.321
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.681	0.0781
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0927	0.01063
0602	Бензол (64)	0.0741	0.0085
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00556	0.000638
0621	Метилбензол (349)	0.0537	0.00616
0627	Этилбензол (675)	0.001853	0.0002125

Источник загрязнения N 0203, Люк автотранспортного средства

Источник выделения N 001, Топливо-раздаточная колонка

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Бензины автомобильные высокооктановые (90 и более)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **C_{MAX} = 1176.12**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 2457.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), **C_{AMOZ} = 520**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 2457.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), **C_{AMVL} = 623.1**

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 3**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., $NN = 1$
 Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 1176.12 \cdot 3 / 3600 = 0.98$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (520 \cdot 2457.5 + 623.1 \cdot 2457.5) \cdot 10^{-6} = 2.81$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 125$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 125 \cdot (2457.5 + 2457.5) \cdot 10^{-6} = 0.307$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 2.81 + 0.307 = 3.12$

Полагаем, $G = 0.98$

Полагаем, $M = 3.12$

Примесь: 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 67.67$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 67.67 \cdot 3.12 / 100 = 2.11$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 67.67 \cdot 0.98 / 100 = 0.663$

Примесь: 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 25.01$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 25.01 \cdot 3.12 / 100 = 0.78$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 25.01 \cdot 0.98 / 100 = 0.245$

Примесь: 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.5$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 2.5 \cdot 3.12 / 100 = 0.078$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 2.5 \cdot 0.98 / 100 = 0.0245$

Примесь: 0602 Бензол (64)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.3$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 2.3 \cdot 3.12 / 100 = 0.0718$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 2.3 \cdot 0.98 / 100 = 0.02254$

Примесь: 0621 Метилбензол (349)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 2.17$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 2.17 \cdot 3.12 / 100 = 0.0677$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 2.17 \cdot 0.98 / 100 = 0.02127$

Примесь: 0627 Этилбензол (675)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.06$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 0.06 \cdot 3.12 / 100 = 0.001872$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 0.06 \cdot 0.98 / 100 = 0.000588$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.29$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 0.29 \cdot 3.12 / 100 = 0.00905$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 0.29 \cdot 0.98 / 100 = 0.00284$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.663	2.11
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.245	0.78
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0.0245	0.078
0602	Бензол (64)	0.02254	0.0718
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.00284	0.00905
0621	Метилбензол (349)	0.02127	0.0677
0627	Этилбензол (675)	0.000588	0.001872

Источник загрязнения N 0204, Дыхательный клапан СМДК-50

Источник выделения N 001, Резервуар V = 10 м³

Выбросы от резервуаров

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Конструкция резервуара: Заглубленный

Максимальная концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³(Прил. 15), $CMAX = 1.88$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $QOZ = 460$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $COZ = 0.99$

Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $QVL = 460$

Концентрация паров нефтепродуктов при заполнении резервуаров

в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $CVL = 1.33$

Объем сливаемого нефтепродукта из автоцистерны в резервуар, м³/час, $VSL = 23$

Максимальный из разовых выброс, г/с (7.1.2), $GR = (C_{MAX} \cdot VSL) / 3600 = (1.88 \cdot 23) / 3600 = 0.012$
 Выбросы при закачке в резервуары, т/год (7.1.4), $MZAK = (COZ \cdot QOZ + CVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (0.99 \cdot 460 + 1.33 \cdot 460) \cdot 10^{-6} = 0.001067$

Удельный выброс при проливах, г/м³ (с. 20), $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах, т/год (7.1.5), $MPRR = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (460 + 460) \cdot 10^{-6} = 0.023$

Валовый выброс, т/год (7.1.3), $MR = MZAK + MPRR = 0.001067 + 0.023 = 0.02407$

Полагаем, $G = 0.012$

Полагаем, $M = 0.02407$

Примесь: 2754 Алканы C12-19

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.02407 / 100 = 0.024$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.012 / 100 = 0.01197$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.02407 / 100 = 0.0000674$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.012 / 100 = 0.0000336$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород	0.0000336	0.0000674
2754	Алканы C12-19	0.01197	0.024

Источник загрязнения N 0205. Люк автотранспортного средства

Источник выделения N 001, Топливо-раздаточная колонка

Выбросы от ТРК

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), $C_{MAX} = 3.92$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $QOZ = 460$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³(Прил. 15), $C_{AMOZ} = 1.98$

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $QVL = 460$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³(Прил. 15), $C_{AMVL} = 2.66$

Производительность одного рукава ТРК (с учетом дискретности работы), м³/час, $VTRK = 3$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих нефтепродукт, шт., $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (7.1.2), $GB = NN \cdot C_{MAX} \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 3.92 \cdot 3 / 3600 = 0.003267$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (7.1.7), $MBA = (C_{AMOZ} \cdot QOZ + C_{AMVL} \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.98 \cdot 460 + 2.66 \cdot 460) \cdot 10^{-6} = 0.002134$

Удельный выброс при проливах, г/м³, $J = 50$

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (7.1.8), $MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (460 + 460) \cdot 10^{-6} = 0.023$

Валовый выброс, т/год (7.1.6), $MTRK = MBA + MPRA = 0.002134 + 0.023 = 0.02513$

Полагаем, $G = 0.003267$

Полагаем, $M = 0.02513$

Примесь: 2754 Алканы C12-19

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 99.72$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.02513 / 100 = 0.02506$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.003267 / 100 = 0.00326$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс(Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M_{_} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.02513 / 100 = 0.0000704$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G_{_} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.003267 / 100 = 0.0000915$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000915	0.0000704
2754	Алканы C12-19	0.00326	0.02506

Источник загрязнения N 6206, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, Резервуар V = 10 м³

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция:, **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **_D_ = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², **F = 3.14 · (_D_² / 4) = 3.14 · (0.025² / 4) = 0.000491**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 112**

Нормируемый углеводород, **_NAME_ = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), **G = 0.01 · C1 · MO · PL · N · F · √(2 · 9.8 · H) · 1000 = 0.01 · 100 · 0.62 · 2.43 · 1 · 0.000491 · 58.2305762 · 1000 = 43.1**

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., **NN = 1**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **_G_ = G · T · NN / N / 1200 = 43.1 · 3.3 · 1 / 1 / 1200 = 0.1185**

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), **_M_ = G · T · NO · 10⁻⁶ / N = 43.1 · 3.3 · 112 · 10⁻⁶ / 1 = 0.01593**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.1185	0.01593

Источник загрязнения N 6207, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, Газозаправочная колонка

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция:, **VOP = Заправка баллонов автомобилей и слив цистерн**

Коэффициент истечения газа, **MO = 0.62**

Кол-во одновременно заправляемых баллонов или сливаемых цистерн, штук, **N = 1**

Диаметр выхлопного отверстия, м, **_D_ = 0.025**

Площадь сечения выходного отверстия, м², **F = 3.14 · (_D_² / 4) = 3.14 · (0.025² / 4) = 0.000491**

Напор, под которым газ выходит из отверстия, м.вод.ст., **H = 173**

Время истечения газа из отверстия, сек, **T = 3.3**

Общее кол-во заправленных баллонов или слитых цистерн за год, штук, **NO = 22360**

Нормируемый углеводород, **_NAME_ = Пропан-бутан**

Примесь: 0402 Бутан (99)

Плотность углеводорода, кг/м³, **PL = 2.43**

Максимальный разовый выброс, г/с (ф-ла 5.55), **G = 0.01 · C1 · MO · PL · N · F · √(2 · 9.8 · H) · 1000 = 0.01 · 100 · 0.62 · 2.43 · 1 · 0.000491 · 58.2305762 · 1000 = 43.1**

Количество баллонов заправляемых за 20 мин., шт., **NN = 1**

Максимальный разовый выброс, с учетом 20-ти минутного осреднения, г/с, **_G_ = G · T · NN / N / 1200 = 43.1 · 3.3 · 1 / 1 / 1200 = 0.1185**

Валовый выброс, т/год (ф-ла 5.56), **_M_ = G · T · NO · 10⁻⁶ / N = 43.1 · 3.3 · 22360 · 10⁻⁶ / 1 = 3.18**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.1185	3.18

Источник загрязнения N 6208, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, Насосный агрегат

Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС)

Газовая смесь, **КGN = Пропан + Бутан**

Операция:, **VOP = Работа насосного оборудования и испарителей**

Оборудование, **VOB = Насос центробежный с 2-мя уплотнениями или бессальникового типа ЦНГ**

Выбросы от оборудования, кг/час(табл. 5.21), **KV = 0.02**

Общее количество единиц работающего оборудования, **NN = 1**

Число единиц одновременно работающего оборудования, **N = 1**

Выброс углеводородов, г/с (ф-ла 5.53), **GC = KV · N / 3.6 = 0.02 · 1 / 3.6 = 0.00556**

Время работы единицы оборудования в год, часов, **_T_ = 1863**

Выброс углеводородов, т/год (ф-ла 5.54), **MC = KV · NN · _T_ · 0.001 = 0.02 · 1 · 1863 · 0.001 = 0.03726**

Нормируемый углеводород, NAME = Пропан-бутан

Примесь: 0402 Бутан (99)

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = 0.01 \cdot C1 \cdot GC = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.00556 = 0.00556$

Валовый выброс, т/год, $M = 0.01 \cdot C1 \cdot MC = 0.01 \cdot 100 \cdot 0.03726 = 0.03726$

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0402	Бутан (99)	0.00556	0.03726

Источник загрязнения N 0209, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
CO		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

АГЭС № 3 г. мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А

№ ИЗА	Наимен-е ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред. С1-С5		Смесь угл. пред. С6-С10		Пентилены	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Резервуар V = 10 м3	Бензин	4658,0	2.51	0.1996	0.927	0.0738	0.0927	0.00738
0302	Резервуары V = 10 (2 ед.) и 25 м3 (1 ед.)	-/-		2.51	0.893	0.927	0.33	0.0927	0.033
0303	ТРК	-/-	4658,0	0.663	1.996	0.245	0.738	0.0245	0.078

Бензол		Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
11	12	13	14	15	16	17	18
0.0852	0.00679	0.01075	0.000856	0.0804	0.0064	0.002224	0.000177
0.0852	0.03036	0.01075	0.00383	0.0804	0.02864	0.002224	0.000792
0.02254	0.0678	0.00284	0.00856	0.02127	0.064	0.000588	0.00177

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Сероводород		Алканы С12-С19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0304	Резервуар V = 25 м3	Дизельное топливо	2792,0	0.0000336	0.0002044	0.01197	0.0728
0305	ТРК	-/-	2792,0	0.00000915	0.0002136	0.00326	0.0761

Источник загрязнения N 0306, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения

инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

Источник загрязнения №0307, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Водогрейный котел

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

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

Вид топлива, **K3 = Газ (природный)**

Расход топлива, тыс.м3/год, **BT = 8.64**

Расход топлива, л/с, **BG = 0.56**

Месторождение, **M = Акшабулак**

Низшая теплота сгорания рабочего топлива, ккал/м3(прил. 2.1), **QR = 9773**

Пересчет в МДж, **QR = QR * 0.004187 = 9773 * 0.004187 = 40.92**

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

Предельная зольность топлива, % не более(прил. 2.1), **A1R = 0**

Сернистость топлива, %(прил. 2.1), **SR = 0**

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (4)

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт, **QN = 17**

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт, **QF = 15**

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (рис. 2.1 или 2.2), **KNO = 0.0564**

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

Кол-во окислов азота, кг/1 Гдж тепла (ф-ла 2.7а), **KNO = KNO * (QF / QN)^{0.25} = 0.0564 * (15 / 17)^{0.25} = 0.0547**

Выброс окислов азота, т/год (ф-ла 2.7), **MNOT = 0.001 * BT * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 8.64 * 40.92 * 0.0547 * (1-0) = 0.01934**

Выброс окислов азота, г/с (ф-ла 2.7), **MNOG = 0.001 * BG * QR * KNO * (1-B) = 0.001 * 0.56 * 40.92 * 0.0547 * (1-0) = 0.001253**

Выброс азота диоксида (0301), т/год, **M₀₃₀₁ = 0.8 * MNOT = 0.8 * 0.01934 = 0.01547**

Выброс азота диоксида (0301), г/с, **G₀₃₀₁ = 0.8 * MNOG = 0.8 * 0.001253 = 0.001002**

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (6)

Выброс азота оксида (0304), т/год, **M₀₃₀₄ = 0.13 * MNOT = 0.13 * 0.01934 = 0.002514**

Выброс азота оксида (0304), г/с, **G₀₃₀₄ = 0.13 * MNOG = 0.13 * 0.001253 = 0.000163**

Примесь: 0337 Углерод оксид (584)

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

Тип топки: Камерная топка

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

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

Выход окиси углерода в кг/тонн или кг/тыс.м3 (ф-ла 2.5), **CCO = Q3 * R * QR = 0.5 * 0.5 * 40.92 = 10.23**

Выбросы окиси углерода, т/год (ф-ла 2.4), **M₀₃₃₇ = 0.001 * BT * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 8.64 * 10.23 * (1-0 / 100) = 0.0884**

Выбросы окиси углерода, г/с (ф-ла 2.4), **G₀₃₃₇ = 0.001 * BG * CCO * (1-Q4 / 100) = 0.001 * 0.56 * 10.23 * (1-0 / 100) = 0.00573**

Итого:

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.001002	0.01547

0304	Азот (II) оксид (6)	0.000163	0.002514
0337	Углерод оксид (584)	0.00573	0.0884

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
6308	Резервуар V = 10 м ³	СУГ	1840,0	0.1185250	0.02617032
6309	Газозаправочная колонка	-//-	1840,0	0.1185250	5.2340640
6310	Насосный агрегат	-//-	-	0.0055600	0.0613000

АГЭС № 4 ул.Султан Бейбарыс, 153

№ ИЗА	Наимен-е ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред.С1-С5		Смесь угл. пред.С6-С10		Пентилены	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0401	Резервуар V = 25 м ³ (2 ед.)	Бензин	4300,0	2.51	0.6807602	0.927	0.2516006	0.0927	0.0251500
0402	Резервуар V = 25 м ³	-//-		2.51	0.3285000	0.927	0.1214000	0.0927	0.0121400
0403	Топливо-раздаточная колонка	-//-	4300,0	0.663	1.8473910	0.245	0.6827730	0.0245	0.0682500

Бензол		Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
11	12	13	14	15	16	17	18
0.0852	0.0231380	0.01075	0.0029174	0.0804	0.0218302	0.002224	0.000603
0.0852	0.0111700	0.01075	0.0014080	0.0804	0.0105400	0.002224	0.0002913
0.02254	0.0627900	0.00284	0.0079170	0.02127	0.0592410	0.000588	0.0016380

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Сероводород		Алканы С12-С19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0404	Резервуар V = 25 м ³	Дизельное топливо	4000,0	0.0000336	0.0002930	0.0119700	0.1043000
0405	Топливо-раздаточная колонка	-//-	4000,0	0.00000915	0.000306	0.00326	0.109

Источник загрязнения N 0406, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
6407	Резервуар V = 10 м ³	СУГ	2000,0	0.1185000	0.0284460
6408	Газозаправочная колонка	-//-	2000,0	0.1185000	5.6892000
6409	Насосный агрегат	-//-	-	0.0055600	0.0667000

АГЗС № 16, ул.Коркыт Ата, 127

№ ИЗА	Наимен. ИЗА	Вид топлива	Год. объём м ³	Смесь угл. пред.С1-С5		Смесь угл. пред.С6-С10		Пентилены		Бензол	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1301	Резервуар V = 10 м ³	Бензин	5340,0	2.51	0.209	0.927	0.0772	0.0927	0.00772	0.0852	0.0071
1302	Резервуар V = 25м ³ (2 ед.)	-//-		2.51	1.045	0.927	0.386	0.0927	0.0386	0.0852	0.0355
1303	ТРК	-//-	5340,0	0.663	2.29	0.245	0.846	0.0245	0.0846	0.0225 4	0.0778

Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
13	14	15	16	17	18
0.01075	0.000895	0.0804	0.0067	0.002224	0.000185
0.01075	0.00448	0.0804	0.0335	0.002224	0.000926
0.00284	0.00981	0.02127	0.0734	0.000588	0.00203

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объём м ³	Сероводород		Алканы С12-С19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1304	Резервуар V = 10 м ³	Дизельное топливо	185,0	0.0000336	0.00001355	0.01197	0.00483
1305	ТРК	-//-	185,0	0.00000915	0.00001414	0.00326	0.00504

Источник загрязнения N 1306, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
1307	Резервуар V = 10 м ³	СУГ	1118,0	0.1185000	0.01592976
1308	Газозаправочная колонка	-//-	1118,0	0.1185000	3.1802628
1309	Насосный агрегат	-//-	-	0.0055600	0.0372600

АГЗС № 17, ул.Журба, 100

№ ИЗА	Наимен-е ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред.С1-С5		Смесь угл. пред.С6-С10		Пентилены	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1401	Резервуар V = 25 м ³	Бензин	4780,0	2.51	0.47	0.927	0.1736	0.0927	0.01735
1402	Резервуар V = 25 м ³	-//-		2.51	0.47	0.927	0.1736	0.0927	0.01735
1403	Резервуар V = 10 м ³	-//-		2.51	0.1834	0.927	0.0678	0.0927	0.00678
1404	ТРК	-//-	4780,0	0.663	2.05	0.245	0.758	0.0245	0.0758

Бензол		Диметилбензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
11	12	13	14	15	16	17	18
0.0852	0.01596	0.01075	0.002013	0.0804	0.01506	0.002224	0.000416
0.0852	0.01596	0.01075	0.002013	0.0804	0.01506	0.002224	0.000416
0.0852	0.00623	0.01075	0.000786	0.0804	0.00588	0.002224	0.0001626
0.02254	0.0697	0.00284	0.00879	0.02127	0.0658	0.000588	0.001818

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Сероводород		Алканы С12-С19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1405	Резервуар V = 10 м ³	Дизельное топливо	573,0	0.0000336	0.000042	0.01197	0.01496
1406	ТРК	-//-	573,0	0.00000915	0.00004385	0.00326	0.01562

Источник загрязнения N 1407, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
1408	Резервуар V = 10 м ³	СУГ	1253,0	0.1185000	0.0177800
1409	Газозаправочная колонка	-//-	1253,0	0.1185000	3.5640000
1410	Насосный агрегат	-//-		0.0055600	0.0418000

АГЗС № 18, ул. Айманкуль Акына, 21

№ ИЗА	Наимен. ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред. С1-С5		Смесь угл. пред. С6-С10		Пентилены	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1501	Резервуары V = 10 и 5 м ³	Бензин	8080,0	2.51	0.47	0.927	0.1736	0.0927	0.01735
1502	Резервуары V = 25 м ³ (2 ед.)	-//-		2.51	0.47	0.927	0.1736	0.0927	0.01735
1503	Резервуар V = 10 м ³	-//-		2.51	0.1834	0.927	0.0678	0.0927	0.00678
1504	ТРК	-//-	8080,0	0.663	2.05	0.245	0.758	0.0245	0.0758

Бензол		Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
11	12	13	14	15	16	17	18
0.0852	0.01596	0.01075	0.002013	0.0804	0.01506	0.002224	0.000416
0.0852	0.01596	0.01075	0.002013	0.0804	0.01506	0.002224	0.000416
0.0852	0.00623	0.01075	0.000786	0.0804	0.00588	0.002224	0.0001626
0.02254	0.0697	0.00284	0.00879	0.02127	0.0658	0.000588	0.001818

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Сероводород		Алканы С12-С19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
1505	Резервуар V = 25 м ³	Дизельное топливо	1273,0	0.0000336	0.000042	0.01197	0.01496
1506	ТРК	-//-	1273,0	0.00000915	0.00004385	0.00326	0.01562

Источник загрязнения N 1507, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

Источник загрязнения N1508, Неорганизованный источник

Источник выделения N 001, Боксы для автотранспортных средств

Стоянка: Расчетная схема 1. Обособленная, имеющая непосредственный выезд на дорогу общего пользования

Условия хранения: Открытая или закрытая не отапливаемая стоянка без средств подогрева

Перечень транспортных средств

Марка автомобиля	Марка топлива	Всего	Макс
Легковые автомобили карбюраторные рабочим объемом свыше 1.2 до 1.8 л (после 94)			
ВАЗ-2121 "Нива"	Неэтилированный бензин	50	1
ИТОГО : 50			

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА

Выбросы по периоду: Теплый период хранения (t>5)

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (до 92)

Dn, сут	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км		
250	50	1.00	1	0.025	0.025		
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	г/с	т/год
0337	3	5	1	4.5	17	0.00554	0.311
2704	3	0.65	1	0.4	1.7	0.000665	0.03544
0301	3	0.05	1	0.05	0.4	0.0000466	0.0027
0304	3	0.05	1	0.05	0.4	0.00000758	0.000439
0330	3	0.013	1	0.012	0.07	0.00001467	0.000832

Выбросы по периоду: Холодный период хранения (t<-5)

Температура воздуха за расчетный период, град. С , T = -9.3

Тип машины: Легковые автомобили с впрыском топлива рабочим объемом свыше 1.8 до 3.5 л (до 92)

Dn, сут	Nk, шт	A	Nk1 шт.	L1, км	L2, км		
115	50	1.00	1	0.025	0.025		
ЗВ	Тпр мин	Мпр, г/мин	Тх, мин	Мхх, г/мин	Мl, г/км	г/с	т/год
0337	10	9.1	1	4.5	21.3	0.02667	0.581
2704	10	1	1	0.4	2.5	0.002906	0.0628
0301	10	0.07	1	0.05	0.4	0.0001688	0.00377
0304	10	0.07	1	0.05	0.4	0.00002743	0.000613
0330	10	0.016	1	0.012	0.09	0.0000484	0.001084

ИТОГО ВЫБРОСЫ ОТ СТОЯНКИ АВТОМОБИЛЕЙ

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.0001688	0.00647
0304	Азот (II) оксид (6)	0.00002743	0.001052
0330	Сера диоксид (526)	0.0000484	0.001916
0337	Углерод оксид (594)	0.02667	0.892
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.002906	0.09824

Максимальные разовые выбросы достигнуты в холодный период при температуре -9 градусов С

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
1509	Резервуар V = 10 м3	СУГ	2800,0	0.1185000	0.0398244
1510	Газозаправочная колонка	-//-	2800,0	0.1185000	7.9648800
1511	Насосный агрегат	-//-		0.0055600	0.0933000

АЗС № 25, ул. Желтоқсан, 1

№ ИЗА	Наимен. ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред. С1-С5		Смесь угл. пред. С6-С10		Пентилены	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2101	Резервуары V = 25 м ³	Бензин	7883,0	2.51	0.462	0.927	0.1708	0.0927	0.01708
2102	Резервуары V = 25 м ³ (2 ед.)	-/-		2.51	0.926	0.927	0.342	0.0927	0.0342
2103	Резервуары V = 25 м ³	-/-		2.51	0.462	0.927	0.1708	0.0927	0.01708
2104	ТРК	-/-	7883,0	0.663	3.384	0.245	1.25	0.0245	0.125

Бензол		Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
11	12	13	14	15	16	17	18
0.0852	0.0157	0.01075	0.00198	0.0804	0.01482	0.002224	0.00041
0.0852	0.03146	0.01075	0.00397	0.0804	0.0297	0.002224	0.00082
0.0852	0.0157	0.01075	0.00198	0.0804	0.01482	0.002224	0.00041
0.02254	0.115	0.00284	0.0145	0.02127	0.1085	0.000588	0.003

Источник загрязнения N 2105, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
СО		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

АГЗС № 8, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а

№ ИЗА	Наимен. ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Смесь угл. пред. С1-С5		Смесь угл. пред. С6-С10		Пентилены		Бензол	
				г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2202	Резервуар V = 10 м ³ (2 ед.)	Бензин	6000,0	2.51	0.9392596	0.927	0.3471388	0.0927	0.0347000	0.0852	0.0319240
2202	Резервуар V = 10 м ³	-/-		2.51	0.4696298	0.927	0.1735694	0.0927	0.0173500	0.0852	0.0159620
2203	ТРК	-/-	6000,0	0.663	2.5748435	0.245	0.9516305	0.0245	0.0951250	0.02254	0.0875150

Диметил бензол		Метил бензол		Этил бензол	
г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
13	14	15	16	17	18
0.01075	0.0040252	0.0804	0.0301196	0.002224	0.0008328
0.01075	0.0020126	0.0804	0.0150598	0.002224	0.0004164
0.00284	0.0110345	0.02127	0.0825685	0.000588	0.0022830

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Сероводород		Алканы C12-C19	
				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
2204	Резервуар V = 10 м ³	Дизельное топливо	920,0	0.0000336	0.000067396	0.01197	0.024002604
2205	ТРК	-//-	920,0	0.00000915	0.000070364	0.00326	0.025059636

Источник загрязнения N 2206, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Бензогенератор

В настоящее время отсутствует методика расчета выбросов вредных веществ от бензиновых электростанций. В связи с этим, до выхода соответствующей методики расчет выбросов от бензиновой электростанции мощностью 8-10 кВт выполнен по "Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу автотранспортных предприятий (расчетным методом)" (М., 1998).

Номер источника выброса	Количество выделений загрязняющих веществ					
	NO ₂		NO		SO ₂	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2006	0.000377	0.0001478	0.0000612	0.000024	0.0001244	0.000042

Количество выделений загрязняющих веществ			
CO		Бензин нефтяной	
г/с	т/год	г/с	т/год
8	9	10	11
0.036	0.01307	0.00391	0.001316

№ ИЗА	Наименование ИЗА	Вид топлива	Год. объем м ³	Бутан	
				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6
2207	Резервуар V = 10 м ³	СУГ	2800,0	0.1185000	0.0483582
2208	Газозаправочная колонка	-//-	2800,0	0.1185000	9.6716400
2209	Насосный агрегат	-//-		0.0055600	0.1133000

3. Расчет нормативных платежей

Согласно Экологическому Кодексу РК для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе допустимых выбросов.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышение.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленных лимитов рассматривается как плата за использование природного ресурса (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за выбросы загрязняющих сверх устанавливаемых лимитов применяется в случаях невыполнения предприятиями обязательств по соблюдению согласованных лимитов выбросов загрязняющих веществ.

Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя, установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете (далее - МРП).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников представлены в таблице 3.1.

Код ЗВ	Вид загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год	Ставка платы за 1 тонну (МРП)	Платежи, тенге
1	2	3	4	6
Стационарные источники				
0301	Азота (IV) диоксид	0.0232702	20	2013
0304	Азот (II) оксид	0.003782	20	327
0330	Сера диоксид	0.002294	20	198
0333	Сероводород	0.00188892	124	1013
0337	Углерод оксид	1.09803	0,32	1520
0402	Бутан (99)	44.91175148	0,32	62158
0415	Смесь угл. пред. C1-C5	35.3910855	0,32	48981
0416	Смесь угл. пред. C6-C10	13.0397565	0,32	18047
0501	Пентилены	1.306535	0,32	1808
0602	Бензол (64)	1.200515	0,32	1662
0616	Диметилбензол	0.1509545	0,32	209
0621	Метилбензол	1.1308805	0,32	1565
0627	Этилбензол	0.0313094	0,32	43
2704	Бензин нефтяной	0.110084	0,32	152
2754	Алканы C12-19	0.67272992	0,32	931
Итого:				140627

Примечание.

Данный расчет платы за эмиссии в окружающую среду рассчитан исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП) на 2026 год – 4325 тенге.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01259Р**
Дата выдачи лицензии **25.09.2008 год**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс"

Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда., БИН : 080840008840

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

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

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

01259Р

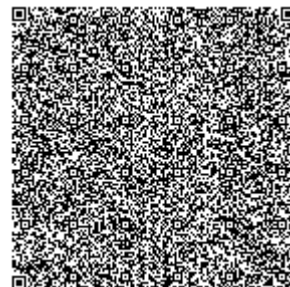
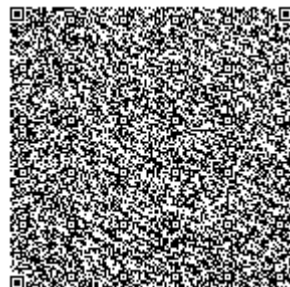
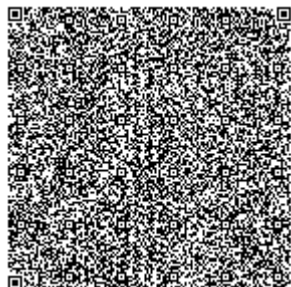
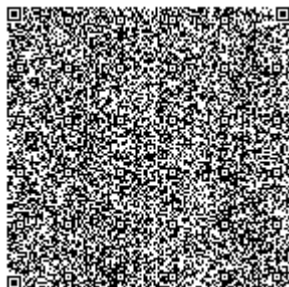
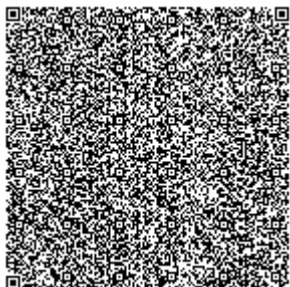
Дата выдачи приложения
к лицензии

28.06.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана	<u>Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс" Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, УСЕРБАЕВА 19, 3, 120014, т.8 (7242) 275299</u> (полное наименование, местонахождение, реквизиты юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество физического лица)
на занятие	<u>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</u> (наименование вида деятельности (действия) в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 4 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)
Орган, выдавший лицензию	<u>Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан</u> (полное наименование государственного органа лицензирования)
Руководитель (уполномоченное лицо)	(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего лицензию)
Дата выдачи лицензии	<u>25.09.2008</u>
Номер лицензии	01259P
Город	<u>г.Астана</u>



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01259Р

Дата выдачи лицензии 25.09.2008 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "КазЭкосистемс"

БИН: 080840008840

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения

25.09.2008

Место выдачи

г.Астана



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по
Кызылординской области" Комитета экологического
регулирувания и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«4» ноябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері», "46716"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: III

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
190440014239

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Кызылординская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Кызылординская область, Кармакшинский район III-Интернационал)

,Кызылординская область, Казалинский район, кент Айтеке би)

,г. Кызылорда, г. Кызылорда)

,г. Кызылорда, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, поселок Теренозек)

,Кызылординская область, г. Казалинск)

,Кызылординская область, г. Жанакорган)

,Кызылординская область, г. Аральск)

,Кызылординская область, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, поселок Шиели)

,Кызылординская область, г. Байконур)

,Кызылординская область, поселок Жосалы)

,Кызылординская область, г. Аральск)

,Кызылординская область, г. Кызылорда)

,Кызылординская область, поселок Жалагаш)

,г. Кызылорда, г. Кызылорда)

,г. Кызылорда, г. Кызылорда)

Руководитель: ӨМІРСЕРІКҰЛЫ НҰРЖАН (фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«4» ноябрь 2021 года

подпись:





Отдел города Кызылорда по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области

**Справка
о государственной перерегистрации юридического лица**

БИН 190440014239

бизнес-идентификационный номер

Город Кызылорда

23 октября 2024 г.

(населенный пункт)

Наименование:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Кызылорда Мұнай Өнімдері"
Местонахождение:	Казахстан, Кызылординская область, город Кызылорда, улица Хон Бен До, строение 40Л, почтовый индекс 120006
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица АҚЫШБАЙ РҮСТЕМ ҚАДЫРҰЛЫ
Учредители (участники, граждане - инициаторы):	АҚЫШБАЙ РҮСТЕМ ҚАДЫРҰЛЫ
Дата первичной государственной регистрации	10 апреля 2019 г.

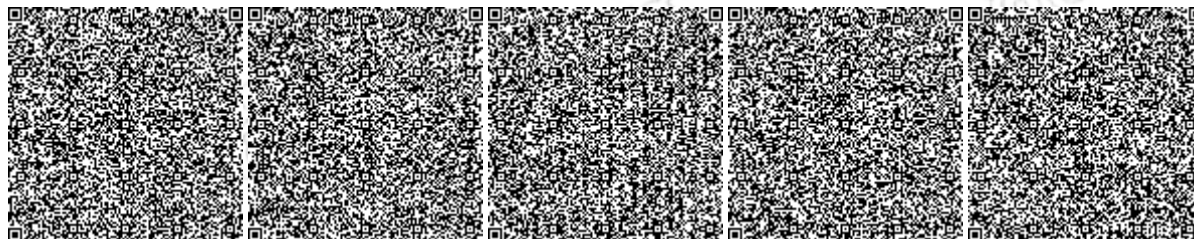
Справка является документом, подтверждающим государственную перерегистрацию юридического лица, в соответствии с законодательством Республики Казахстан

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

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

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

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



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

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



Дата выдачи: 04.02.2026

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

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

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

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

г. Алматы

«01» июля 2025 года

ТОО «Global Alatau Group», именуемое в дальнейшем **Арендодатель**, в лице Директора **Садирханова Бакитжана Бексултановича**, действующего на основании законодательства Республики Казахстан и Устава, с одной стороны и

ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері», именуемое в дальнейшем **Арендатор**, в лице Директора **Ақышбай Рүстем Қадырұлы**, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Арендодатель обязуется передать Арендатору во временное владение и пользование имущество, указанное в **Приложении №1**, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора.

Имущество расположено на территории **Республики Казахстан, город Кызылорда и Кызылординская область**, точное месторасположение имущества указано в **Приложении №1** к настоящему договору.

1.2. Арендодатель гарантирует, что имущество в целом является собственностью Арендодателя, никем не оспариваемой, никому не проданной, неограниченный в пользовании и распоряжении, не состоящей в залоге и не обремененной никакими обязательствами.

2. Порядок передачи объекта в аренду.

2.1. Прием-передачи имущества осуществляется двусторонней комиссией, состоящей из представителей сторон.

2.2. Стороны должны назначить своих представителей в двустороннюю комиссию и приступить к передаче имущества в течение 3 (трех) дней с момента подписания настоящего Договора.

2.3. Имущество должно быть передано Арендодателем и принято Арендатором в течение 3 (трех) дней с момента начала работы двусторонней комиссии.

2.4. При передаче имущества составляется акт приема-передачи (**Приложение №2**), который подписывается членами двусторонней комиссии.

2.5. Имущество считается переданным в аренду с момента подписания акта приема-передачи.

3. Срок аренды.

3.1. Срок действия договора с 01 июля 2025 года по 30 июня 2026 года.

3.2. Если ни одна из сторон в срок за 15 (пятнадцать дней) до истечения настоящего Договора не заявит о намерении его расторгнуть, настоящий Договор автоматически пролонгируется сроком на 1 (один) год.

3.3. Срок аренды может быть сокращен только по соглашению сторон.

4. Арендная плата и порядок расчетов.

4.1. Арендная плата за пользование имуществом определяется сторонами, исходя из сезонного характера пользования имуществом в размере, указанном в **Приложении №1** к настоящему Договору по каждому Акту приема-передачи, и является его неотъемлемой частью.

4.2. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно в порядке предоплаты, не позднее 5-го числа текущего месяца, в безналичной форме. Арендная плата за первый месяц уплачивается в течение 3-х банковских дней после подписания договора обеими сторонами.

4.3. Все коммунальные услуги и иные платежи имущества оплачиваются Арендатором.

5. Обязательства сторон.

5.1. Арендодатель обязан:

- своевременно передать Арендатору арендованное имущество в пригодном для эксплуатации состоянии в соответствии с его целевым назначением;

5.2. Арендодатель имеет право:

- один раз в полгода осуществлять проверку порядка использования Арендатором имущества в соответствии с условиями настоящего Договора;
- давать указания Арендатору об устранении нарушений порядка эксплуатации, исправности и целевого использования имущества;

5.3. Арендатор обязан:

- использовать имущество в соответствии с условиями договора и назначением имущества;
- поддерживать имущество в исправном состоянии и нести расходы по текущему ремонту арендуемого объекта;

- нести расходы по содержанию имущества;
- в установленные договором сроки вносить арендную плату;
- возвратить имущество Арендодателю после прекращения действия договора по приемосдаточному акту в состоянии, зафиксированном на момент заключения договора, с учетом нормального износа;
 - эксплуатировать, содержать имущество согласно санитарным, противопожарным и экологическим нормативам и нормативам по ЧС;
 - создать необходимые условия для эффективного использования арендуемых помещений, в том числе температурный режим, тщательную уборку помещений и прилегающей территории;
 - обеспечивать эксплуатацию и текущий ремонт в имуществе внутренних инженерных сетей;
 - в случае аварий внутренних тепло - энергосетей принять меры по устранению аварий;

5.4. Арендатор имеет право:

- осуществлять с письменного согласия Арендодателя капитальный ремонт, перестройку, достройку и перепланировку арендуемого объекта.
- передавать арендуемое имущество в субаренду.

6. Ответственность сторон.

6.1. Арендатор несет ответственность за:

- выполнение всех требований законодательства, в том числе пожарной безопасности, экологических и санитарных норм, требований безопасного ведения работ в процессе эксплуатации имущества;
- исправное техническое состояние имущества.

6.2. Арендодатель несет следующую ответственность по настоящему договору:

- в случае просрочки по сдаче имущества Арендатору и по принятию имущество по истечении срока аренды выплачивает штраф в размере 0,1% от его балансовой стоимости.

6.3. Уплата штрафа не освобождает стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений.

6.4. Стороны вправе не предъявлять друг – другу штрафных санкций, виды неустоек.

7. Порядок возвращения имущества Арендодателю.

7.1. Возврат имущества Арендодателю осуществляется двусторонней комиссией, состоящей из представителей сторон.

7.2. Стороны должны назначить своих представителей в двустороннюю комиссию и приступить к передаче имущества в течение 3-х дней со дня окончания срока аренды.

7.3. В течение срока, указанного в п.7.2. настоящего договора Арендатор обязан освободить имущество и подготовить его к передаче Арендодателю.

7.4. Имущество должно быть передано Арендатором и принято Арендодателем в течение 3-х дней с момента начала работы двусторонней комиссии.

7.5. При передаче имущества составляется акт приема-передачи, который подписывается членами двусторонней комиссии.

7.6. Имущество считается фактически переданным с момента подписания акта приема-передачи.

7.7. Имущество должно быть передано Арендодателю в том же состоянии, в котором оно было передано в аренду с учетом нормального износа

8. Расторжения настоящего Договора.

8.1. Расторжение настоящего договора осуществляется по инициативе любой из Сторон, путем письменного извещения другой Стороны за 20 дней до дня расторжения договора.

9. Форс-мажор.

9.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств по настоящему договору, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

9.2. Свидетельство, выданное соответствующей торговой палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

9.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства, должна дать извещение другой стороне о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по договору.

9.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев и не обнаруживают признаков прекращения, настоящий договор, может быть, расторгнут Арендатором и Арендодателем путем направления уведомления другой стороне.

10. Порядок разрешения споров.

10.1. Все споры или разногласия между сторонами по настоящему договору или в связи с ним, разрешаются путем проведения консультаций сторон.

10.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в суде в установленном законодательством порядке.

11. Договор в целом.

11.1. Настоящий договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

11.2. К договору прилагается: акт приёма-передачи, а также описание и характеристика имущества являющееся его неотъемлемой частью;

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

11.4. Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.

12. Юридические адреса и платежные реквизиты сторон.

Арендодатель

ТОО «Global Alatau Group»

Республика Казахстан, 050000,
г. Алматы, мкр.Самал-2, ул.Бектурова,д.104
БИН 051 040 009 292
ИИК (тенге) KZ04601A861004111561,
в АО "Народный Банк Казахстана"
БИК HSBKZZKX

Директор

Садирханов Б.Б.



Арендатор

ТОО «ҚЫЗЫЛОРДА МҮНАЙ ӨНІМДЕРІ»

г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 40Л
БИН 190440014239
ИИК KZ 636010201000079561
В АО Народный Банк Казахстана
БИК HSBKZZKX

Директор

Ақышбай Р.К.



<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p> <p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ51VBZ00067519

Дата: 05.08.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №1, расположенный в г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 28 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 24.07.2025 14:51:06 № KZ06RLS00194415**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы лабораторных исследований и измерений**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға



(кызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №1, расположенный в г.Кызылорда, ул. Хон Бен До 28 ТОО «Global Alatau Group».

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 50 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Расчет полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций произведен на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: Автозаправочная станция №1, расположенная по адресу г.Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28.

Целевым назначением объекта является закуп и реализация топливо (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Площадь территории под размещение автозаправочной станции (далее - АЗС) составляет 0,08 га.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 100 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 150 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен жилая застройка с кадастровым номером 101560163210; с северо-востока - на расстоянии более 60 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен автозаправочная станция Гелиос с кадастровым номером 10156015206; с востока - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен территория для производственных целей с кадастровым номером 10156015085; с юго-востока - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен территория для производственных целей с кадастровым номером 10156015085; с юга - на расстоянии более 129 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен здание для производственных целей с кадастровым номером 101560152348; с юго-запада - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен здание склада с кадастровым номером 101560141090; с запада - на расстоянии более 70 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен территория производственной базы с кадастровым номером 10156014724; с северо-запада - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0101, 0102, 0103, 0104, 0106, 0107, 0108, 0109 расположен территория производственной базы с кадастровым номером 10156014724. Объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.



Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 25 м³ (3 ед.) и 10 м³ (1 ед.) суммарный объем 85 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах, производительность слива 23 м³/час. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются дыхательные клапана типа СМДК-50. Для заправки автотранспортных средств бензином и дизельным топливом на АЗС установлены топливно-раздаточные колонки.

Топливо-раздаточные колонки оснащены газозвратной системой. Источниками выброса вредных веществ в атмосферный воздух являются открытые люки автомашин. Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ,

предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Модуль представлен резервуаром объемом 10 м³ и топливозаправочной колонкой производительностью 50л/мин и насосного агрегата. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 8

организованных стационарных источников загрязнения атмосферы: ИЗА №0101 Резервуары + ТРК; ИЗА №0102 Резервуары + ТРК; ИЗА №0103 Резервуары + ТРК; ИЗА №0104 Резервуары + ТРК; ИЗА №0106 Резервуар; ИЗА №0107 Газозаправочная колонка; ИЗА №0108 Насосный агрегат; ИЗА №0109

Бензогенератор (аварийный источник).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух: Азота(IV) диоксид (Азота диоксид)(4); Азот(II) оксид (Азота оксид)(6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)(584); Бутан (99); Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*); Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшено 15,424 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 50 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.



Самая ближайшая жилая зона находится в более 100 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы».

Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Близлежащая поверхностная вода расположен от участка на расстоянии более 2000 метров. В связи с этим объект не расположен на водоохранной зоне. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная. Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 28. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким



и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 50 м. Расчетная санитарно-защитная зона 50 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 50 м уровень загрязнения атмосферного воздуха не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие Снорм.< 1 ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 50 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 100 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 50 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 50 м. Расчетная санитарно-защитная зона 50 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.



Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 50 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано. Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №1 ТОО «Global Alatau Group», равен 50 м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автотранспортной станции №1, расположенный в г. Кызылорда, ул. Хон Бен До 28 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы) **Санитарных правил «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 января 2022 года, «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года.**

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай сай (соответствует)

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Кызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

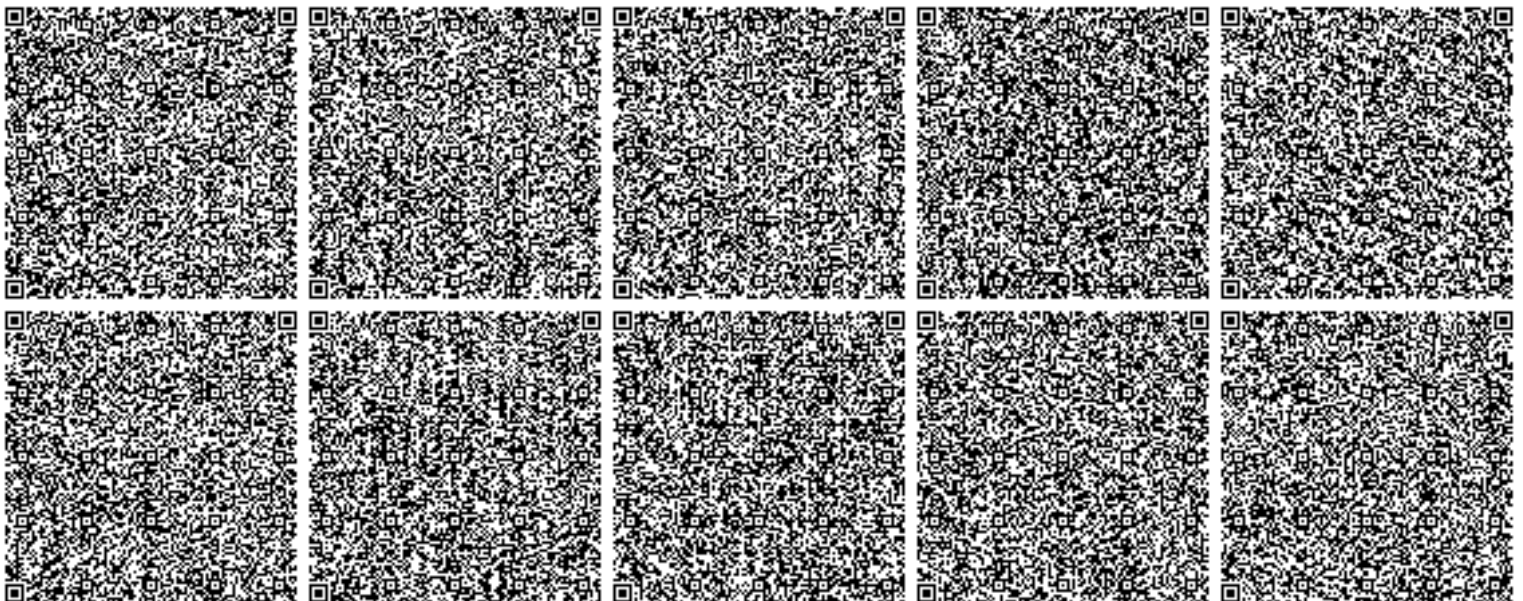
здравоохранения Республики Казахстан"

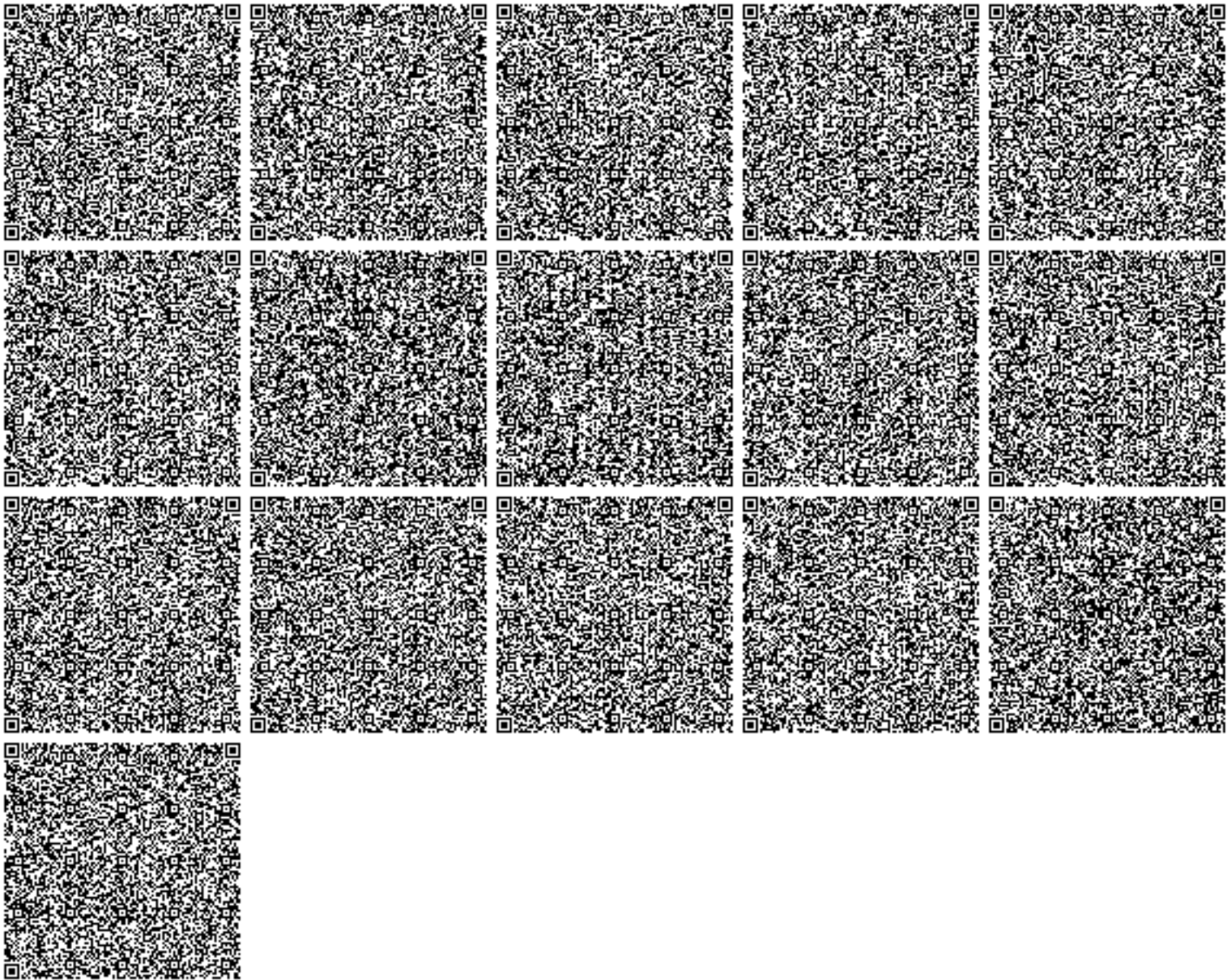
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сыздыкова Гульмира Джамбуловна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p> <p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ64VBZ00064084

Дата: 14.04.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшения размера санитарно-защитной зоны для работы автозаправочной станции №2 ТОО "Global Al at au Group"

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 02.04.2025 11:13:47 № KZ40RLS00181678**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Кожя Ахмет Яссауи 15**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **Разработчиком проекта установления расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) является ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Исполнитель проекта - эколог Камалова Акбота Бахтияровна, Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление № KZ40RLS00181678 от 02.04.2025 г., Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №2 ТОО «Global Alatau Group»**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если



имеются) **Нет необходимости**

Корытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8.Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Проведена экспертиза проекта уменьшения санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №2 ТОО «Global Alatau Group», расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15. Разработчиком проекта установления расчетной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) является ТОО «ЕСО GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Исполнитель проекта - эколог Камалова Акбота Бахтияровна, Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год. Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group». Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14. Наименование объекта: автозаправочная станция №2, расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15. Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного). Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется. Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Проектом предусматривается уменьшение размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) до 20 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 38 м. от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции (далее - АЗС). Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера на расстоянии более 34 м от источников выбросов проходит по границе для обслуживания здания; с северо-востока на расстоянии 85 м от источников выбросов проходит по территории железной дороги; с востока на расстоянии 78 м от источников выбросов проходит по территории железной дороги; с юго-востока на расстоянии 85 м от источников выбросов проходит по границе скважины для мониторинга подземных вод; с юга на расстоянии 40 м от источников выбросов проходит по границе для обслуживания автомашин и строительства бани; с юго-запада на расстоянии более 35 м от источников выбросов проходит свободная территория от застроек; с запада на расстоянии 22 м от источников выбросов проходит по территории земельного участка для здания сауны; с северо-запада на расстоянии 87 м от источников выбросов проходит по территории земельного участка для жилой застройки.

Проектируемый объект расположен вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет. Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C. Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью. Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Площадь территории под размещение АЗС №2 составляет 0,06 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 5 м³ (1 ед.), 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (1 ед.), суммарный объем 50 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом



(СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. При проведении инвентаризации хозяйственной деятельности было выявлено 7 источников загрязнения воздушного бассейна, из которых 4 организованных и 3 неорганизованных. Организованные источники: ИЗА №0201 резервуары + топливно-раздаточные колонки (далее - ТРК), ИЗА №0202 резервуары + ТРК, ИЗА №0203 резервуар + ТРК, ИЗА №0207 бензогенератор (аварийный источник). Неорганизованные источники: ИЗА №6204 резервуар, ИЗА №6205 газозаправочная колонка, ИЗА №6206 насосный агрегат. Перечень веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4), азот (II) оксид (азота оксид) (6), сера диоксид (516), сероводород (518), углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584), бутан (99), смесь угл. пред. C1-C5 (1502*), смесь угл. пред. C1-C5 (1503*), пентилены (460), бензол (64), диметилбензол (203), метилбензол (349), этилбензол (675), бензин (60), алканы C12-19 (10). Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшено 8,0102 т/год выбросов загрязняющих веществ.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 20 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ. Самая ближайшая жилая зона находится в 38 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается. В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют. Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности. Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС. Источники химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная. Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников. В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами. Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном



воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «Эра») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года (зима, лето). Расчет уровня загрязнения проводился на границе области воздействия. Расчеты концентраций загрязняющих веществ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ. В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Расчет полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций произведен на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1,5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ. Объемы производственных отходов, образующиеся в процессе проведения работ, незначительны и нетоксичны. Все хозяйственно-бытовые отходы собираются и вывозятся на основе договора со специализированным предприятием. Таким образом, принятые проектом технические решения обезвреживания отходов производства и потребления полностью исключают их неблагоприятное воздействие на здоровье проживающего в районе населения. На всех объекте дирекцией назначено лицо, ответственный за эксплуатацию и безопасную работу, разработаны инструкции по эксплуатации и действиям персонала в случае аварийных ситуаций, проводится обучение персонала, составляются графики противоаварийных тренировок, рабочие места обеспечиваются необходимыми защитными средствами.



Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 20 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано. Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №2 ТОО «Global Alatau Group», равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшения размера санитарно-защитной зоны для работы автозаправочной станции №2 ТОО "Global Al at au Group"

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения РК № КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК №62 от 7 апреля 2023 года, Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утвержденных приказом Министра здравоохранения РК № КР ДСМ- 15 от 16 февраля 2022 года, Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденных приказом Министра здравоохранения РК № КР ДСМ- 70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"
республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

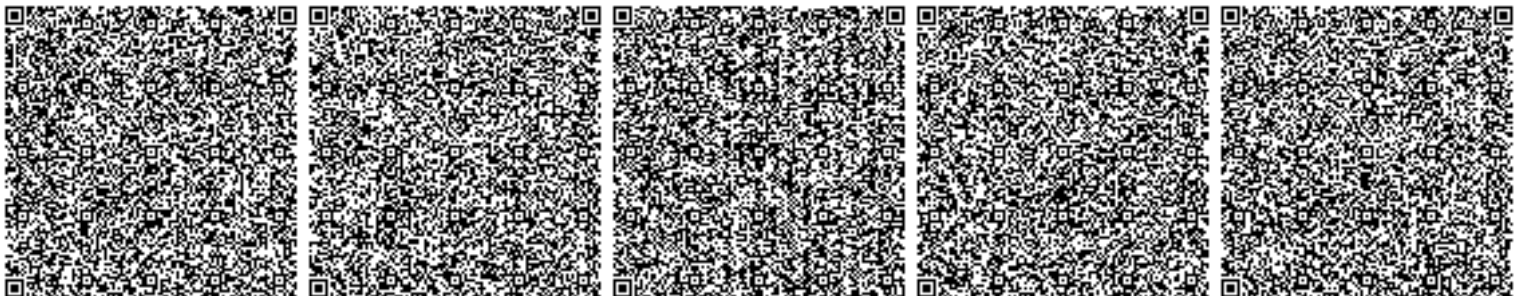
Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"

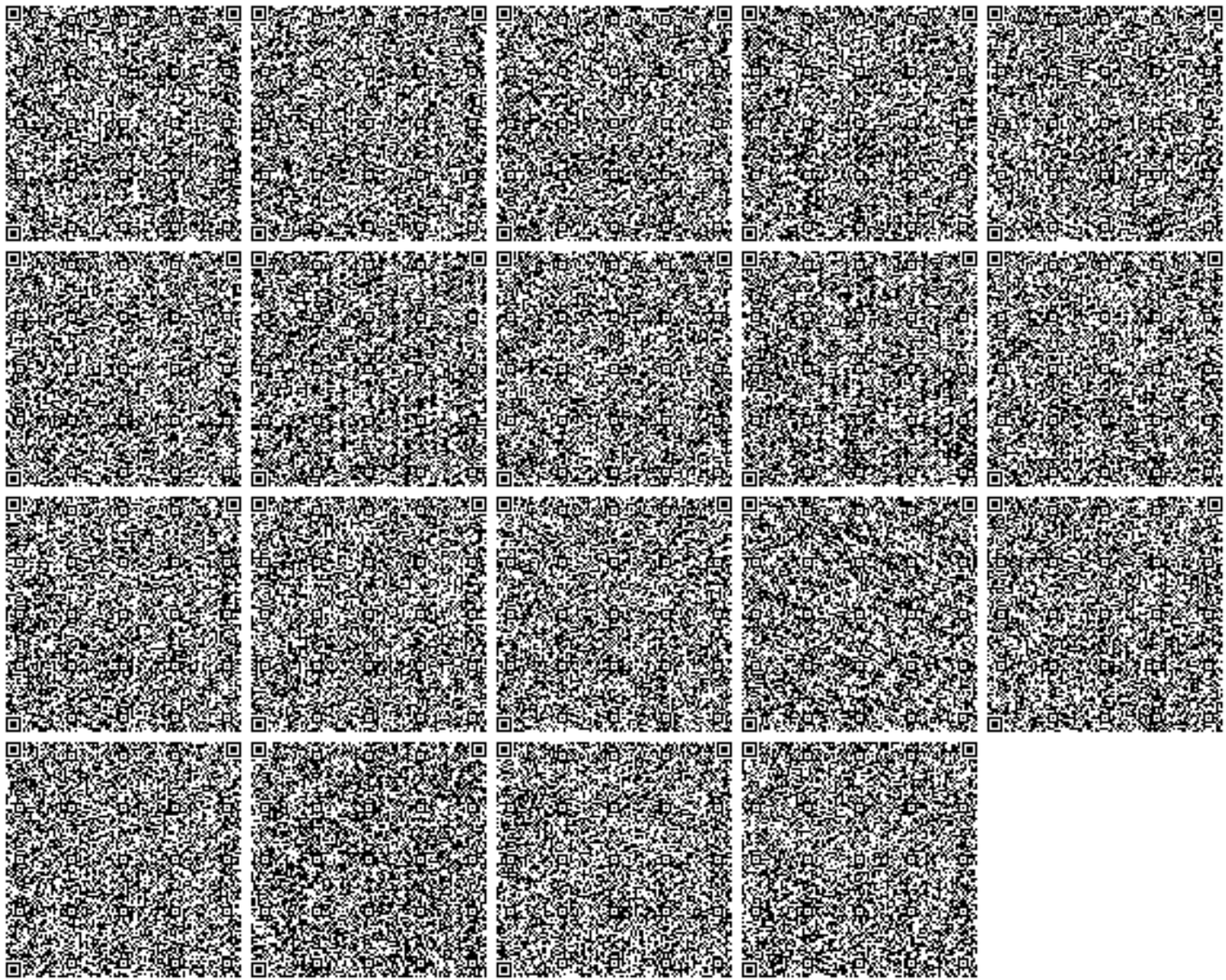
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сыздыкова Гүлмира Джамбуловна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД	
КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ46VBZ00064893

Дата: 15.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №3, расположенный в г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра 58 А ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 05.05.2025 16:34:26 № KZ72RLS00185467**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, мкр Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра 58А**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО "ECO GUARD"**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Проект, протоколы лабораторных исследований.**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) =

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организации (если имеются) =

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Проект обоснования санитарно-защитной зоны (СЗЗ) разработан с целью уменьшения размера санитарно-защитной зоны для работы автозаправочной станции №3 ТОО «Global Alatau Group».

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно



защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. б) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Расчет полей рассеивания ЗВ, а также максимальных приземных концентраций произведен на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации (Приложение 8).

Автозаправочная станция №3 расположено по адресу: г.Кызылорда, мкр Акмаржан, ул. Жаппасбай багыра 58А.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топливо (кроме авиационного).

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Инженерные обеспечения предприятия: - электроснабжение - от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; - водоснабжение - питьевая вода от централизованной городской сети, в технологии вода не используется;

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена в приложении 5.

Площадь территории под размещение АЗС №3 составляет 0,85 га. Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (2 ед.), суммарный объем 70 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации.

В результате проведенной инвентаризации насчитывается 8 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 5 организованных и 3 неорганизованных. Ш Организованные источники: ИЗА № 0301 Резервуары + ТРК; ИЗА №0302 Резервуары + ТРК; ИЗА №0303 Резервуар + ТРК; ИЗА №0304 Бензогенератор (аварийный источник); ИЗА №0305 Водогрейный котел на газовом топливе. Ш Неорганизованные источники: ИЗА №6306 Резервуар; ИЗА №6307 Газозаправочная колонка; ИЗА №6308 Насосный агрегат. Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Смесь угл пред С1 С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Автозаправочная станция №3 расположено по адресу: г.Кызылорда, мкр Акмаржан, ул. Жаппасбай багыра 58А. Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топливо (кроме авиационного). Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: → с севера - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе для индивидуального жилищного строительства с кадастровым номером 101560222690;

→ с северо-востока - на расстоянии 150 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории производственной базы с кадастровым номером 101560223190;

→ с востока - на расстоянии более 220 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории жилой застройки;

→ с юго-востока - на расстоянии 117 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560223110;

→ с юга - на расстоянии 46 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе для индивидуальной жилой застройки с кадастровым номером 101560221826;

→ с юго-запада - на расстоянии более 68 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по границе жилой застройки;

→ с запада - на расстоянии 55 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории жилой застройки;



→ с северо-запада - на расстоянии 84 м от источников выбросов №0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 6306, 6307, 6308 проходит по территории земельного участка для жилой застройки.

Проектируемый объект расположен вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Письмо от БВИ прикреплен в Приложении.

На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет (прикреплен письмо от ветеринарной станции).

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Расчетные точки были выбраны на расчетной санитарно-защитной зоне предприятия (на расстоянии 30 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях).

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ. Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др. Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок.

К мероприятиям такого характера относятся: - оптимизация и регулирование транспортных потоков; - уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; - создание дорожных обходов; - оптимизация работы и др. - на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); - на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; - на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий. Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ.

Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 30 м.

Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ. Самая ближайшая жилая зона находится в 50 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

Согласно результатам расчета, можно сделать вывод о допустимости вредного влияния по фактору шумового воздействия, также, шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий, уровень физического воздействия считается допустимым, и безвредным для людей.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Годичные протоколы натурных исследований и измерений по физ. факторам, подтверждающие что нет превышения на границе расчетной санитарно-защитной зоны 30 метров, прикреплены в Приложении. Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Близлежащая поверхностная вода, река Сырдария расположен от участка на расстоянии более 1000 метров. В связи с этим объект не расположен на водоохранной зоне. Питьевая вода от централизованной городской сети.



Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при эксплуатации участка не производится.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: • установка контейнеров для сбора мусора; • сокращение объема образования отходов; • своевременно проводить уборку территории; • поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; • в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием. Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается.

Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: • Твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; • Промасленная ветошь - 0,127 т/год.

При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: - максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); - ориентировочные безопасные уровни воздействия - ОБУВ. Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки. Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года нормативный размер санитарно-защитной зоны для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) (Приложение 1, Раздел 11, п.48, пп. б) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м.

Для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 настоящих Санитарных правил, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обоснован уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года (лабораторные натурные наблюдения прикреплены в Приложении).

* Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. **Согласно письма Казгидромет (Приложение 8) расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации.

Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 30 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие Снорм.< 1 ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 30 м от источника загрязнения участка.

Расстояние до ближайшей жилой застройки 50 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны. Ситуационная карта схема участка с нанесенным границы санитарно-защитной зоны присутствуют в Приложении 6.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 30 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов



опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройство и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Глава 2, пункт 1366 и Раздел 10, Глава 2, Параграф 1, пункт 1246, подпункт 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям Об утверждении Правил пожарной безопасности высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из за возгорания деревьев, кустарников, трав.

В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке.

Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 г №КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед).

Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м в ряду при расстоянии 3 м между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м при ширине междурядий 1-2 м.

Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда.

Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений.

При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения.

На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года (лабораторные натурные наблюдения прикреплены в Приложении).

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 30 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света:)

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4



I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №3, расположенный в г.Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра 58 А ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
«Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № КР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.
На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"

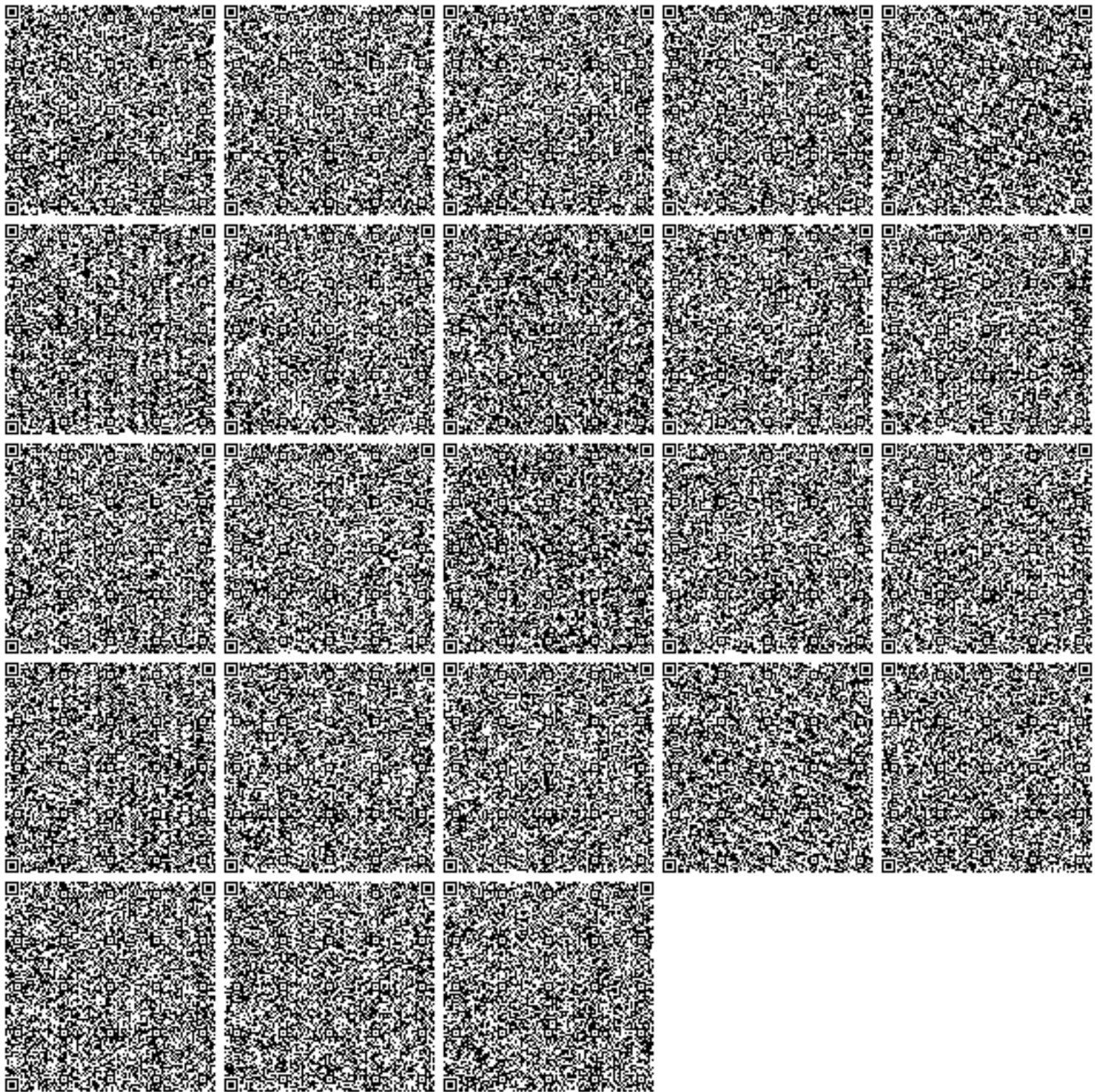
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сыздыкова Гульмира Джамбуловна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД	
КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ10VBZ00066996

Дата: 18.07.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №4, расположенный в г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153 ТОО «Global Alatau Group».

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 04.07.2025 10:36:24 № KZ58RLS00192315**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы лабораторных исследований и измерений**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға



(кызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции)

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №4, расположенный в г.Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153 ТОО «Global Alatau Group». В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 20 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Расчет полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций произведен на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №4, расположенная по адресу г.Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топливо (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Общая площадь территории автозаправочной станции (далее - АЗС) составляет 1742 м². Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции. На расстоянии 30 м расположено кафе.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 30 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе кафе с кадастровым номером 101560014994; с северо-востока - на расстоянии более 41 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории участка для коммерческих целей с кадастровым номером 101560016622; с востока - на расстоянии более 100 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории производственной базы с кадастровым номером 1015600114339; с юго-востока - на расстоянии 60 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560016957; с юга - на расстоянии 40 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе для административно-производственного комплекса с кадастровым номером 101560013962; с юго-запада - на расстоянии более 68 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по границе для административно-производственного комплекса с кадастровым номером 101560013962; с запада - на расстоянии более 85 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит по территории жилой застройки; с северо-запада - на расстоянии 75 м от источников выбросов №0401, 0402, 0403, 0404, 6405, 6406, 6407 проходит здание производственной базы с кадастровым номером 101560014189. Проектируемый объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.



Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 25 м³ (4 ед.), суммарный объем 100 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 7 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 4 организованных и 3 неорганизованных. Организованные источники: ИЗА №0401 Резервуары + ТРК; ИЗА №0402 Резервуары + ТРК; ИЗА №0403 Резервуар + ТРК; ИЗА №0404 Бензогенератор (аварийный источник); Неорганизованные источники: ИЗА №6405 Резервуар; ИЗА №6406 Газозаправочная колонка; ИЗА №6407 Насосный агрегат. Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 2,796 г/сек и 7,62 т/год. При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ. Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др. Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 20 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая ближайшая жилая зона находится в 50 м. На расстоянии 30 м расположено кафе. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на



участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Ближе лежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 1000 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.



В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 20 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 20 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки 50 м и расстояние до ближайшей кафе 30 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 20 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 20 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №4 ТОО «Global Alatau Group», равен 20



м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №4, расположенный в г.Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153 ТОО «Global Alatau Group».

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы) **Санитарных правил «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 января 2022 года, «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года.**

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

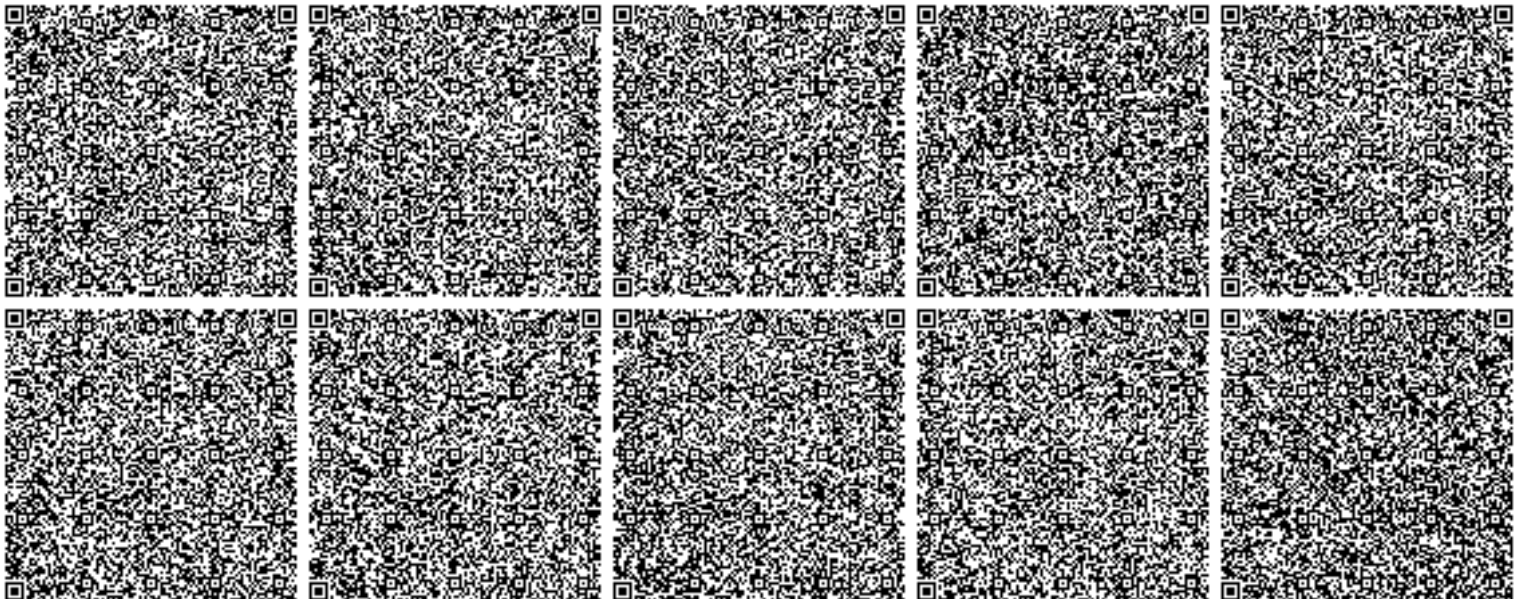
здравоохранения Республики Казахстан"

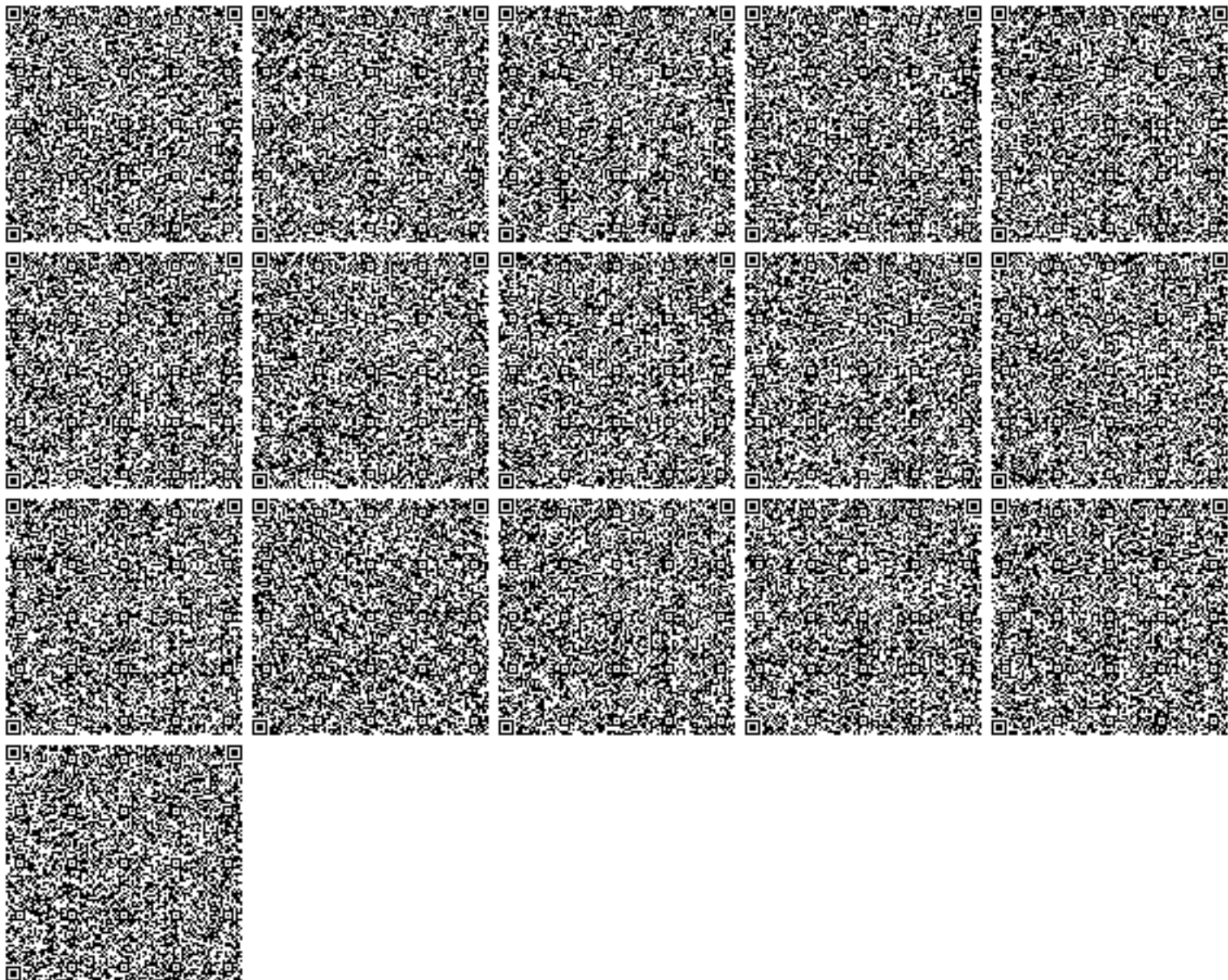
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Абдикаимова Алия Муталиповна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД	
КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ47VBZ00065457

Дата: 29.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №16, расположенный в г. Кызылорда, ул. Коркыт ата 127 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 20.05.2025 12:03:21 № KZ73RLS00187195**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Коркыт ата 127**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы натурных исследований (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке)**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)



8. Сараптама жургізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №16, расположенный в г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127 ТОО «Global Alatau Group».

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 15 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №16, расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,1 га. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 60 м. от крайнего источника загрязнения на территории АЗС. На расстоянии более 25 м расположено здание бизнес центра.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 45 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит участок для обслуживания машин с кадастровым номером 101560071511; с северо-востока - на расстоянии более 44 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по территории участка для обслуживания машин с кадастровым номером 10156007978; с востока - на расстоянии более 200 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит железная дорога; с юго-востока - на расстоянии 50 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе аллеи с кадастровым номером 101560071505; с юга - на расстоянии более 100 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе ресторана с кадастровым номером 101560013962; с юго-запада - на расстоянии более 25 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по границе здания бизнес центра с кадастровым номером 10156007751; с запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит по территории АЗС Олжас с кадастровым номером 101560071523; с северо-запада - на расстоянии более 60 м от источников выбросов №1301, 1302, 1303, 1304 проходит здание жилых застроек. Проектируемый объект расположен вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет. Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°С, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°С. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°С, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°С.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и



засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (2 ед.), суммарный объем 70 м³. Слив бензина осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 4 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых все организованные. Организованные источники: ИЗА №0401 Резервуары + ТРК; ИЗА №0402 Резервуары + ТРК; ИЗА №0403 Резервуар + ТРК; ИЗА №0404

Бензогенератор (аварийный источник). Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10). Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 4,777 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 15 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая ближайшая жилая зона находится в более 60 м. На расстоянии 25 м расположено здание бизнес центра. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается..

В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все



применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Близлежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 1000 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м3/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м3/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная зона 15 м. Расчетная санитарно-защитная зона 15 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации. Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 15 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ



при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 15 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 60 м и расстояние до ближайшего здания бизнес центра более 25 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны. Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 15 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 15 м. Расчетная санитарно-защитная зона 15 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 15 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано. Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №16 ТОО «Global Alatau Group», равен 15 м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».



9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автотранспортной станции №16, расположенный в г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №62 от 7 апреля 2023 года, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

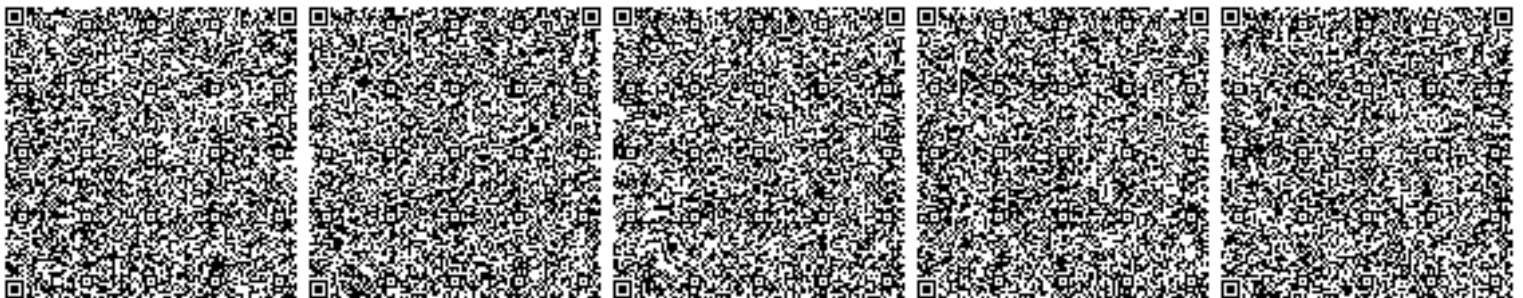
здравоохранения Республики Казахстан"

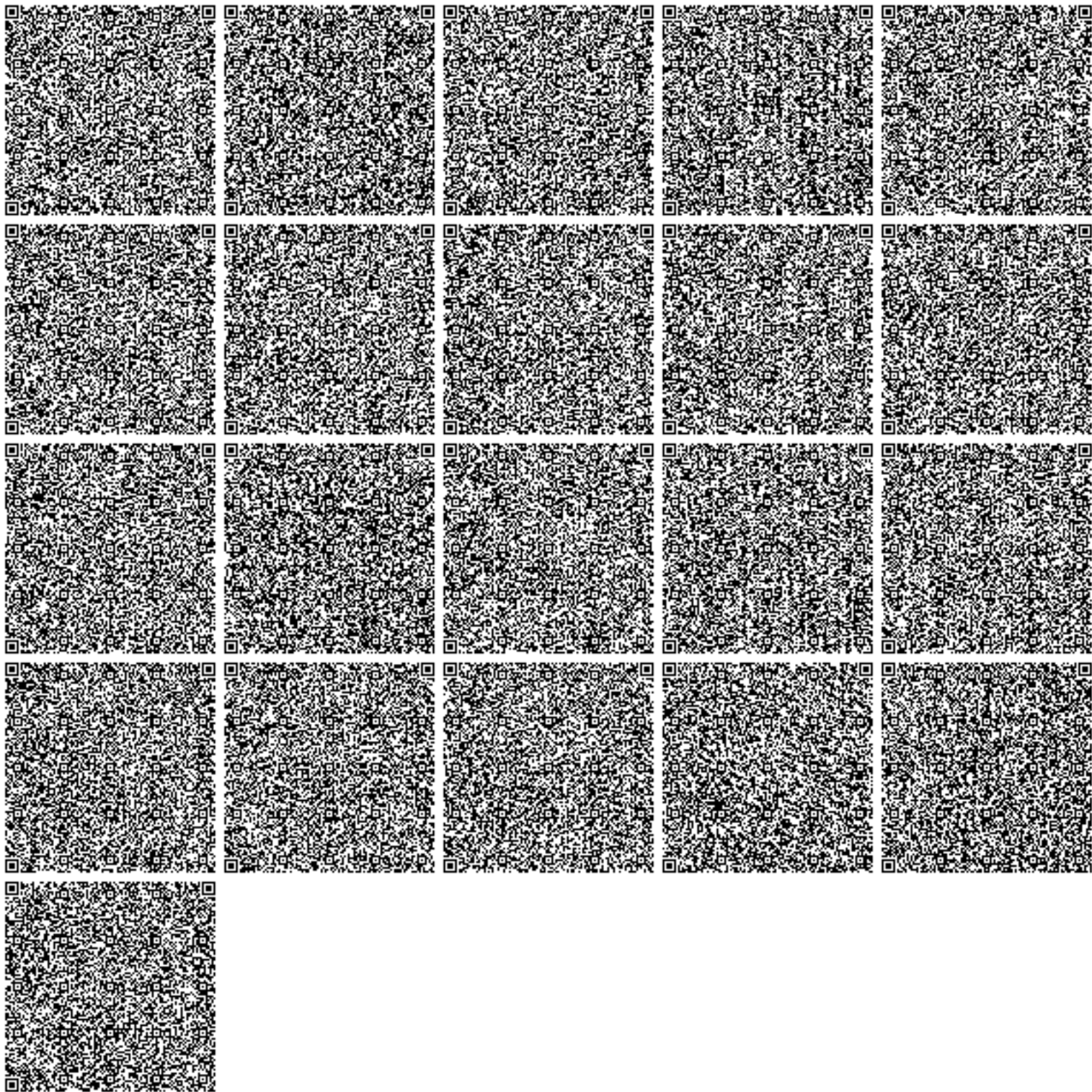
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Узакбаев Ерлан

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p>	
<p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ94VBZ00065484

Дата: 30.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №17, расположенный в г. Кызылорда, ул. И. Журба 100 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 20.05.2025 16:01:37 № KZ47RLS00187275**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. И. Журба 100**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы натурных исследований (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке)**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)



8. Сараптама жургізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №17, расположенный в г.Кызылорда, ул. И. Журба 100 ТОО «Global Alatau Group».

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 20 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №17, расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. И. Журба 100.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Площадь территории под размещение АЗС составляет 0,13 га. Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 70 м от крайнего источника загрязнения на территории автозаправочной станции.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 40 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе для обслуживания машин с кадастровым номером 101560122173 (расчетная точка №1); с северо-востока - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по территории для автомойки с кадастровым номером 101560123297 (расчетная точка №2); с востока - на расстоянии более 20 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по территории для обслуживания машин с кадастровым номером 101560121940 (расчетная точка №3); с юго-востока - на расстоянии более 140 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит Технодом с кадастровым номером 10156012996 (расчетная точка №4); с юга - на расстоянии более 70 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560123179 (расчетная точка №5); с юго-запада - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560121085 (расчетная точка №6); с запада - на расстоянии более 110 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560122610 (расчетная точка №7); с северо-запада - на расстоянии более 30 м от источников выбросов №1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407 проходит автомойка с кадастровым номером 101560123296 (расчетная точка №8). Проектируемый объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха



января от -22 до -25°C.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (2 ед.) суммарный объем 70 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа Шельф, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 7 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых все организованные. Организованные источники: ИЗА №1401 Резервуары + ТРК; ИЗА №1402 Резервуары + ТРК; ИЗА №1403 Резервуар + ТРК; ИЗА №1404 Бензогенератор (аварийный источник); ИЗА №1405 Резервуар; ИЗА №1406 Газозаправочная колонка; ИЗА №1407 Насосный агрегат. Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 7,62 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 20 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая ближайшая жилая зона находится в более 70 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.



В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Близлежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 600 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без



установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации. Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 20 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условия $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 20 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 70 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 20 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 20 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.



Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №17 ТОО «Global Alatau Group», равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №17, расположенный в г.Кызылорда, ул. И. Журба 100 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №62 от 7 апреля 2023 года, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

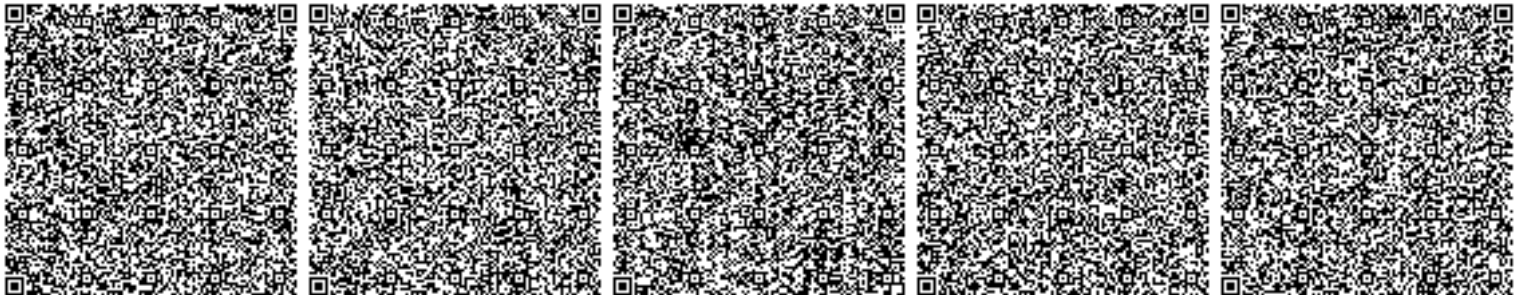
здравоохранения Республики Казахстан"

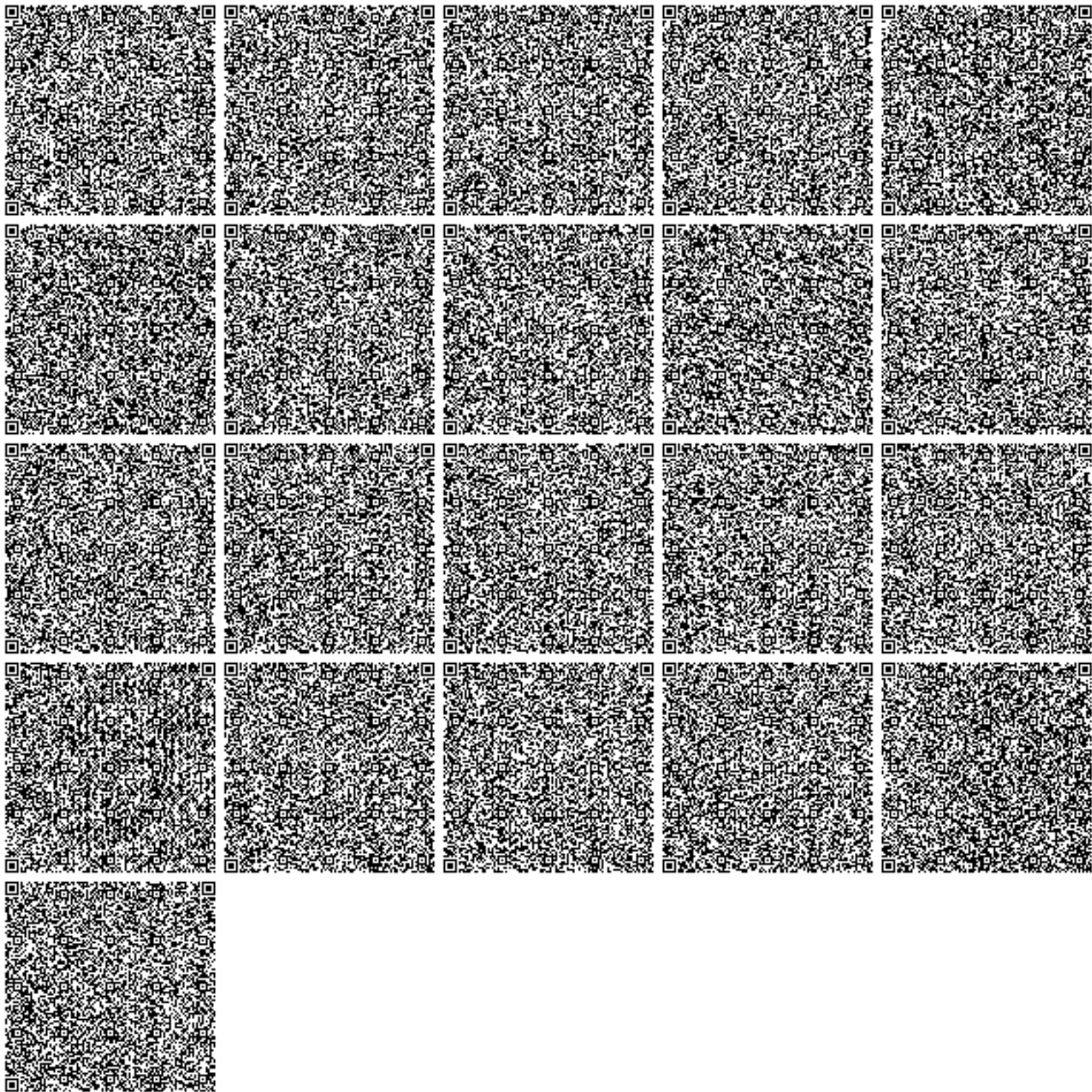
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Узакбаев Ерлан

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p> <p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ82VBZ00065603

Дата: 03.06.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №18, расположенный в г. Кызылорда, ул. Айманкуль Акына 21 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 23.05.2025 9:51:58 № KZ90RLS00187762**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі)
по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Айманкуль Акына 21**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы натурных исследований (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке)**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)



8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №18, расположенный в г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына 21 ТОО «Global Alatau Group». В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 20 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №18, расположенный по адресу г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына 21.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Площадь территории под размещение автозаправочной станции (далее - АЗС) составляет 0,35 га.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м от крайнего источника загрязнения на территории АЗС.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 90 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе школы №8 с кадастровым номером 10156010088; с северо-востока - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по территории тагзым аланы (вечный огонь) с кадастровым номером 101560092249; с востока - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 101560092579; с юго-востока - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит ресторанный комплекс Керуен с кадастровым номером 10156009459; с юга - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе ресторана Шанырак с кадастровым номером 10156010687; с юго-запада - на расстоянии более 60 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156010539; с запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит жилая застройка с кадастровым номером 10156010309; с северо-запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560412662. Проектируемый объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха



января от -22 до -25°C.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате. Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 5 м³ (1 ед.), 10 м³ (1 ед.) и 25 м³ (3 ед.) суммарный объем 90 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Также на территории АЗС функционирует автомойка. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 8 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых все организованные. Организованные источники: ИЗА №1401 Резервуары + ТРК; ИЗА №1402 Резервуары + ТРК; ИЗА №1403 Резервуар + ТРК; ИЗА №1404 Резервуар + ТРК; ИЗА №1405 Бензогенератор (аварийный источник); ИЗА №1406 Резервуар; ИЗА №1407 Газозаправочная колонка; ИЗА №1408 Насосный агрегат. Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссии: Азота(IV) диоксид (Азота диоксид)(4); Азот(II) оксид (Азота оксид)(6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)(584); Бутан (99); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 10,561 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 20 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая ближайшая жилая зона находится в 50 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного



производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Близлежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 900 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не загрязняет памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная



зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 20 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 20 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 50 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 20 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 20 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №18 ТОО «Global Alatau Group», равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами.



В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №18, расположенный в г.Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына 21 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №62 от 7 апреля 2023 года, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

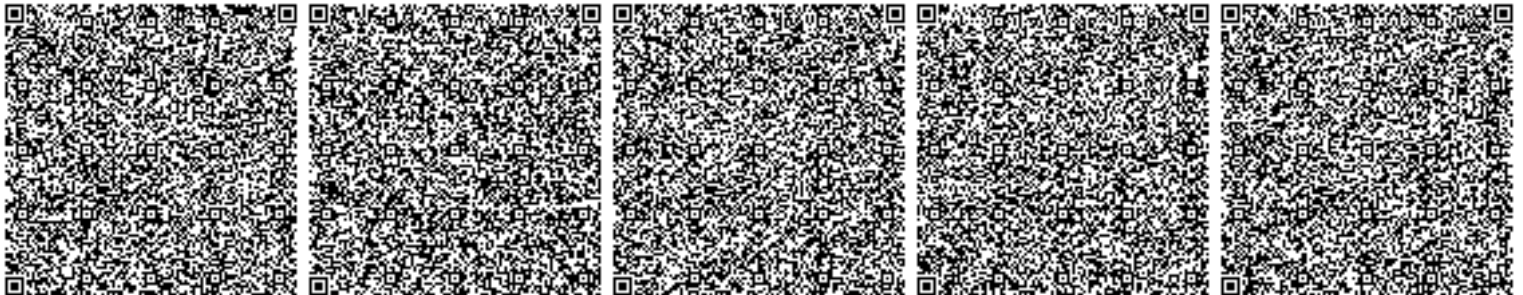
здравоохранения Республики Казахстан"

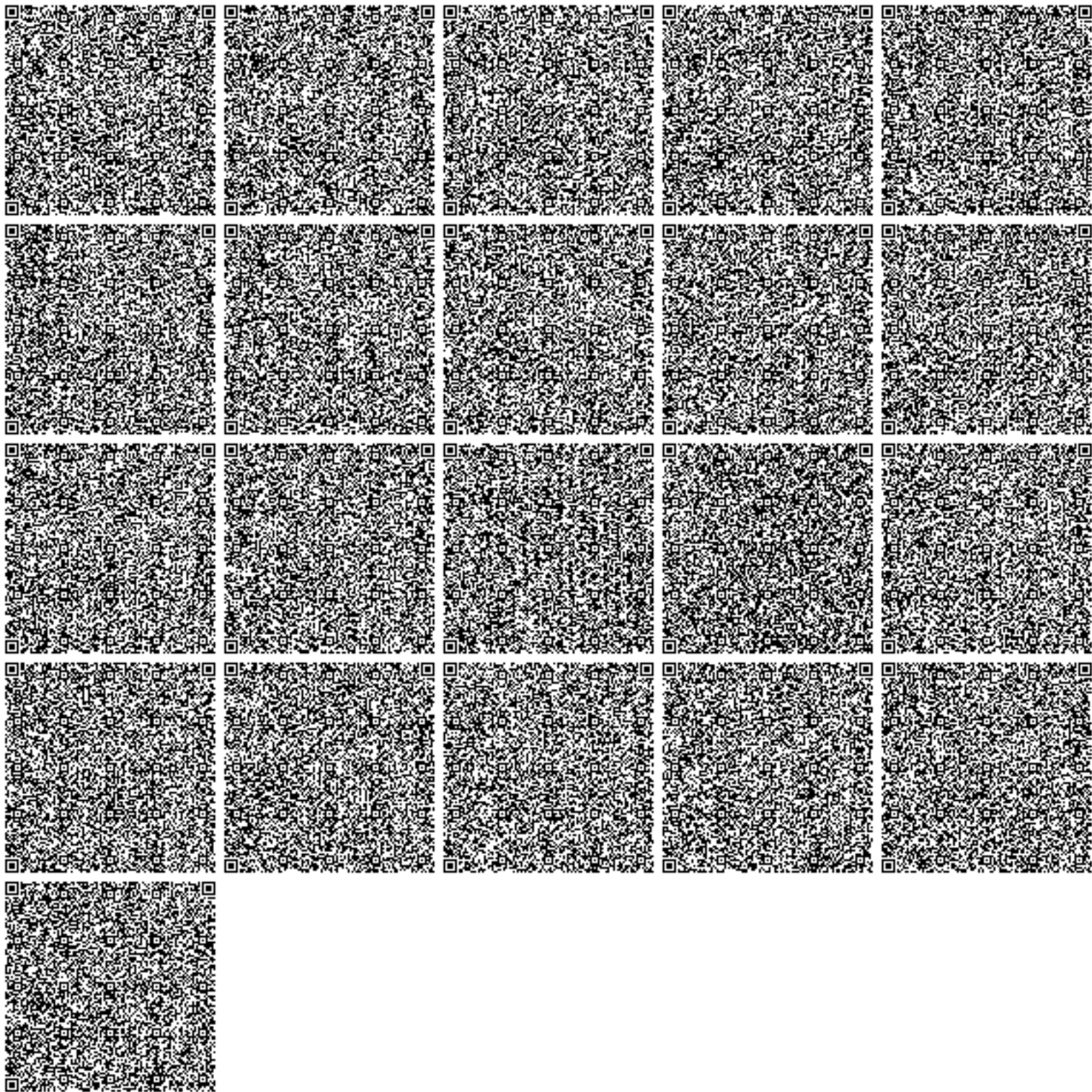
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Узакбаев Ерлан

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





<p>Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД</p> <p>КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО</p>	
<p>Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан</p>	
<p>Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"</p>	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ40VBZ00065098

Дата: 21.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №25, расположенный в г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 12.05.2025 16:27:54 № KZ19RLS00186033**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, ул. Желтоқсан 1**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **Разработчиком проекта установления расчетной СЗЗ является ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы натурных исследований (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке)**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**



Корытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)
8. Сараптама жүргізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

Проведена экспертиза проекта уменьшения санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №25, расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. Желтоқсан 1 ТОО «Global Alatau Group». В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 20 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №25, расположенный по адресу г.Кызылорда, ул. Желтоқсан 1.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Площадь территории под размещение автозаправочной станции (далее - АЗС) составляет 0,35 га.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 30 м. от крайнего источника загрязнения на территории АЗС.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156008372; с северо-востока - на расстоянии более 60 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10156008321; с востока - на расстоянии более 80 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по территории жилой застройки с кадастровым номером 10156008306; с юго-востока - на расстоянии более 30 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560091712; с юга - на расстоянии более 30 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560091803; с юго-запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560092458; с запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560092390; с северо-запада - на расстоянии более 120 м от источников выбросов №2101, 2102, 2103, 2104 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560091924.

Проектируемый объект расположен вне водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°C, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.



Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 5 м³ (1 ед.), 10 м³ (2 ед.) и 25 м³ (3 ед.) суммарный объем 100 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах. Также на территории АЗС функционирует автомойка. На территории АЗС в случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрен бензогенератор. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 4 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых все организованные. Организованные источники: Ш ИЗА №1401 Резервуары + ТРК; ИЗА №1402 Резервуары + ТРК; ИЗА №1403 Резервуар + ТРК; ИЗА №1404 Бензогенератор (аварийный источник). Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 7,719 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 20 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая ближайшая жилая зона находится в 30 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не предусматривается.

В связи с тем, что подъездные дороги участка АЗС асфальтовые и твердые, источники вибрации на участке отсутствуют. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование



машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы». Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Близлежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 1000 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 20 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с



учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 20 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки 30 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 20 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 20 м. Расчетная санитарно-защитная зона 20 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 20 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано.

Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №25 ТОО «Global Alatau Group», равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами.

В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».



9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жаңартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)

(Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері

(Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)

Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №25, расположенный в г.Кызылорда, ул. Желтоқсан 1 ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №62 от 7 апреля 2023 года, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

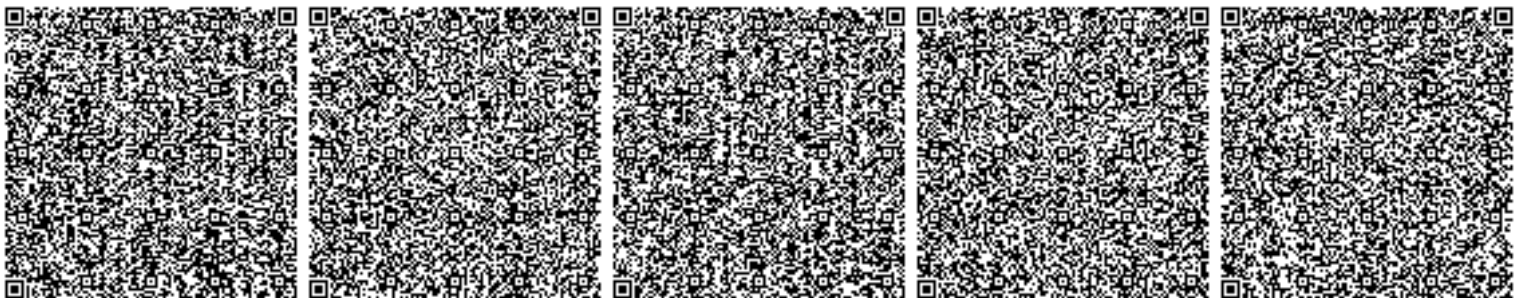
здравоохранения Республики Казахстан"

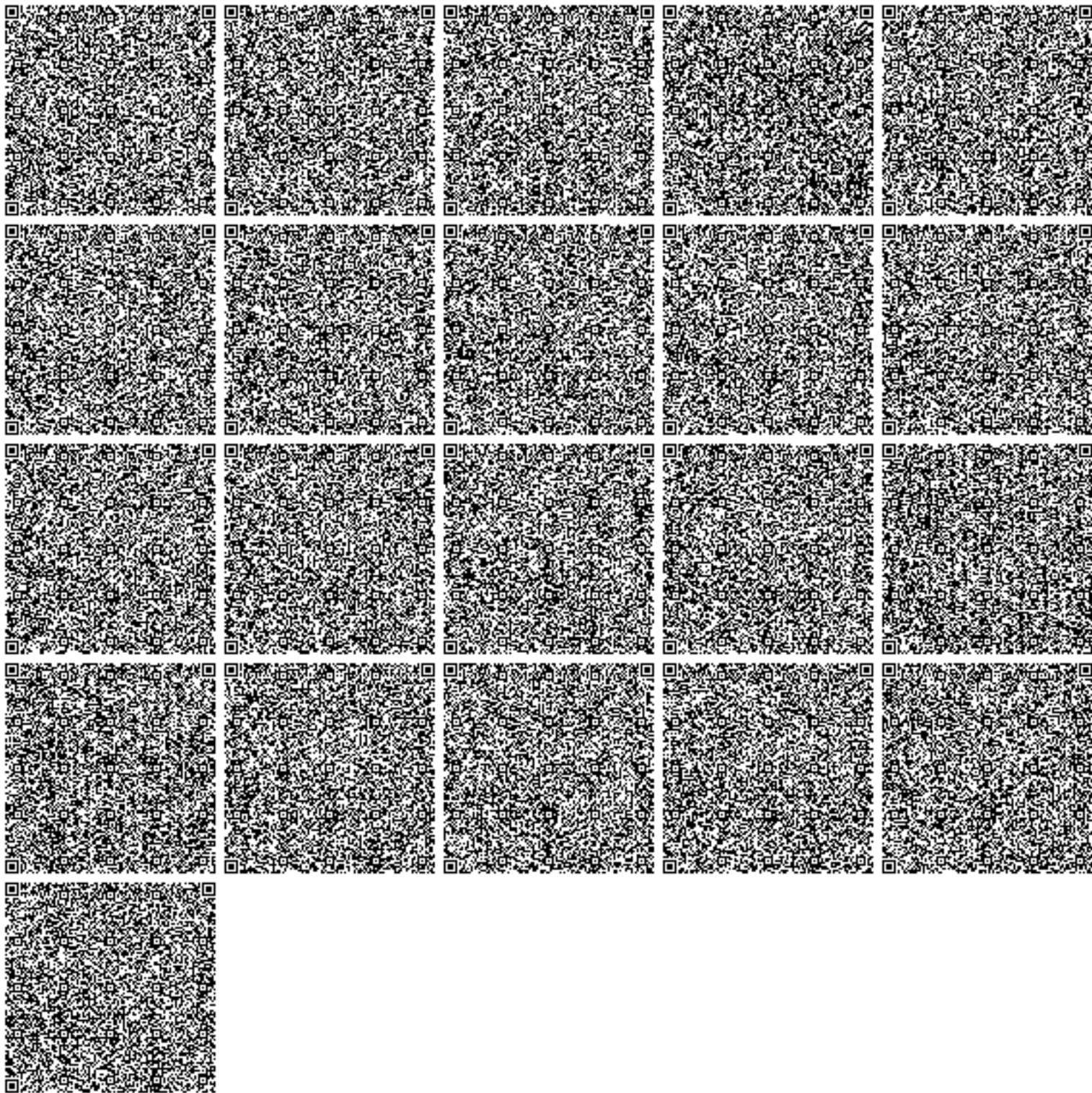
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Сыздыкова Гүлмира Джамбуловна

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Нысанның БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД	
КҰЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО	
Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республики Казахстан	
Мемлекеттік органының атауы Наименование государственного органа "Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі Республиканское государственное учреждение " Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан"	

**Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение**

№ KZ26VBZ00065447

Дата: 29.05.2025 ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза)

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №8, расположенный в г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы) (полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

Жүргізілді (Проведена) **Заявление от 20.05.2025 16:17:50 № KZ25RLS00187283**

өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспарлы және басқа да түрде (күні, нөмірі) по обращению, предписанию, постановлению, плановая и другие (дата, номер)

2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик)(заявитель) **Товарищество с ограниченной ответственностью "Global Alatau Group", г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а ТОО «Global Alatau Group»**

Шаруашылық жүргізуші субъектінің толық атауы (тисілігі), объектінің мекенжайы/ орналасқан орны, телефоны, басшысының тегі, аты, әкесінің аты (полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)

3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы)

Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа)

сала, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы (сфера, вид деятельности, месторасположение, адрес) **Иное (Розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа))**

4. Жобалар, материалдар әзірленді (дайындалды) (Проекты, материалы разработаны (подготовлены) **ТОО «ECO GUARD», в лице директора Б. Абжалелова, который имеет государственную лицензию на право выполнения работ в области природоохранного проектирования. Государственная лицензия 01788Р выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан от 16.10.2015 год.**

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) **Заявление, проектная документация уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ), протоколы натурных исследований (не менее пятидесяти дней исследований на каждый ингредиент в отдельной точке)**

6. Өнімнің үлгілері ұсынылды (Представлены образцы продукции) **Нет необходимости**

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций (если имеются) **Нет необходимости**

Қорытынды берген ұйымның атауы (наименование организации выдавшей заключение)



8. Сараптама жургізілетін объектінің толық санитариялық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производств, продукции))

Проведена экспертиза проекта уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №8, расположенный в г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а ТОО «Global Alatau Group». В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» № КР ДСМ-2 от 11 января 2022 года (далее - СП № КР ДСМ-2) нормативный размер санитарно-защитной зоны (далее - СЗЗ) для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ 100 м. Согласно пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

Проектом предусматривается уменьшение размера СЗЗ до 30 м., которая обоснована расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года, расчетами полей рассеивания загрязняющих веществ, а также максимальных приземных концентраций, произведенные на унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «ЭРА V3» с учетом фоновой концентрации.

Наименование предприятия: ТОО «Global Alatau Group».

Юридический адрес предприятия находится по адресу: г. Алматы, мкр. Самал-2, дом 104, н.п. 14.

Наименование объекта: автозаправочная станция №8, расположенный по адресу г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а.

Целевым назначением проектируемого объекта является закуп и реализация топлива (кроме авиационного).

Инженерные обеспечения предприятия: электроснабжение от существующей городской сети. При аварийном отключении электроэнергии предусмотрен бензогенератор; водоснабжение (питьевая вода) от централизованной городской сети, в технологии вода не используется.

Персонал и режим работы: количество рабочего персонала составляет 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Передвижные автотранспорты отсутствуют.

Общая площадь территории под размещение автозаправочной станции (далее - АЗС) составляет 2000 м², из них площадь застройки - 700 м², свободная площадь - 170 м², площадь твердых, в том числе дорожных покрытий - 1130 м². Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии более 50 м. от крайнего источника загрязнения на территории АЗС.

Информация о расстояниях от границ земельного участка объекта АЗС до границ существующих территорий: с севера - на расстоянии более 150 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 101560431538 ; с северо-востока - на расстоянии более 120 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по территории бизнес центра с кадастровым номером 101560431640; с востока - на расстоянии более 75 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по территории кафе Карамель с кадастровым номером 101560431691; с юго-востока - на расстоянии более 75 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по границе жилой застройки с кадастровым номером 10156043136; с юга - на расстоянии более 90 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по границе садика Кунекей с кадастровым номером 101560431847; с юго-запада - на расстоянии более 60 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит по границе поликлиники с кадастровым номером 101560431355; с запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит жилая застройка с кадастровым номером 101560432082; с северо-запада - на расстоянии более 50 м от источников выбросов №0501, 0502, 0503, 0504, 6505, 6506, 6507 проходит жилое здание с кадастровым номером 101560432070. Проектируемый объект расположен вне водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. На участке АЗС очагов сибирской язвы и расположение скотомогильников нет.

Климат региона резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6°С, а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°С. Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного



месяца января колеблется от -10,8 до -12,6°C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от -22 до -25°C.

Вследствие относительно низкой широты расположения города, значительной солнечной радиации и большой удаленности от океанов и море, климат г. Кызылорды отличается континентальностью и засушливостью.

Для исследуемого района характерна высокая годовая интенсивность солнечной радиации - 129-134 ккал/см². Средняя температура января - 8,4 ОС, июля +29 ОС. годовая сумма атмосферных осадков -129 мм. Величина гидротермического коэффициента 0,1 свидетельствует о крайне засушливом климате.

Вид деятельности: розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа).

Резервуарный парк представлен резервуарами объемом 25 м³ (3 ед.), суммарный объем 75 м³. Слив бензина и дизельного топлива осуществляется посредством насосов, установленных на автоцистернах.

Для заправки автотранспортных средств на территории установлен модуль для заправки сжиженным газом типа АТМГАЗ, предназначенный для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа. Для уточнения данных по источникам выбросов в атмосферу, количеству действующего оборудования, времени работы, проведена инвентаризация источников выбросов. В процессе

проведения, которой уточнялся список вредных веществ, выделяющихся от оборудования, исходя из проектируемых объемов работ на период эксплуатации. В результате проведенной инвентаризации насчитывается 7 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 4 организованных и 3 неорганизованных. Организованные источники: ИЗА №0501 Резервуары + ТРК; ИЗА №0502 Резервуары + ТРК; ИЗА №0503 Резервуар + ТРК; ИЗА №0504 Бензогенератор (аварийный источник);

Неорганизованные источники: ИЗА №6505 Резервуар (10 м³); ИЗА №6506 Газозаправочная колонка; ИЗА №6507 Насосный агрегат. Перечень загрязняющих веществ, загрязняющих атмосферный воздух, для которых устанавливаются нормативы эмиссий: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Азот (II) оксид (Азота оксид) (6); Сера диоксид (516); Сероводород (518); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584); Бутан (99); Смесь угл пред С1-С5 (1502*); Смесь угл пред С1-С5 (1503*); Пентилены (460); Бензол (64); Диметилбензол (203); Метилбензол (349); Этилбензол (675); Бензин (60); Алканы С12-19 (10).

Итого источниками предприятия от эксплуатации будет выброшены в сумме 7,62 т/год выбросов загрязняющих веществ.

При определении уровня загрязнения атмосферного воздуха приняты критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые концентрации ПДКм.р., ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Для тех веществ, для которых отсутствуют ПДКм.р принимается в качестве критерия качества атмосферы ОБУВ. Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись с помощью программного комплекса «ЭРА», версия 3.0 без учета и с учетом фоновой концентрации.

Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89 дБ; грузовые - дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше - 91 дБ. Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ.

Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Снижения звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы и др.; на источниках шума конструктивными и административными методами (применение малозумных агрегатов, а также регламентация времени их работы); на пути распространения шума от источника до объектов шумозащиты архитектурно-планировочными и инженерно-строительными методами и средствами; на объекте, защищаемом от шума, конструктивно-строительными мероприятиями, обеспечивающими повышение звукоизолирующих качеств ограждающих конструкций, зданий и сооружений, рациональной внутренней планировкой зданий.

Нормативы допустимого шумового воздействия будут установлены таким образом, чтобы уровень шума на границе санитарно-защитной зоны объекта соответствовал принятым санитарно-гигиеническим требованиям безопасности.

В период работы АЗС основной производственный шум создают автомобили на подъездных дорогах к площадке и ТРК, используемая на площадке работ. Расчет уровня физического воздействия (шума) при работе АЗС выполнен по программе ПК «Эра.Шум». Анализ результатов расчета уровня шума не выявил превышения допустимых санитарных норм Республики Казахстан на границе расчетной санитарно - защитной зоны площадки АЗС - 30 м. Проведенные акустические расчеты показали, что уровень акустического воздействия от объекта, не превышает ПДУ.

Самая близкая жилая зона находится в 50 м. Влияние уровня звукового давления на жилые зоны не



предусматривается.

В связи с тем, что все источники общей вибрации, оказывающих наибольшее негативное воздействие, находятся в закрытом помещении уровни общей вибрации за территорией участка будут незначительны и их расчет является нецелесообразным. На участке АЗС не предусматривается установка оборудования, способного производить инфразвуковые колебания. Источники радиационного излучения, химического загрязнения на территории ТОО «Global Alatau Group» отсутствуют.

Источниками электромагнитных полей промышленной частоты на проектируемом объекте являются линии электропередач, а также силовое электрооборудование. Все электрооборудование на объекте проектируется в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60204-1-2007 «Безопасность машин. Электрооборудование машин и механизмов. Часть 1. Общие требования» и отвечает всем требованиям безопасности. Все применяемые системы связи имеют сертификаты соответствия нормам безопасности.

Производство работ в охранной зоне действующих подземных и надземных коммуникаций выполняется с соблюдением требований РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы».

Для защиты от заноса высокого потенциала и от статического электричества подземные и надземные коммуникации на вводе в здания, а также ближайшая опора коммуникаций присоединены к заземляющему устройству. Уровень напряжения кабельных линий не создает мощного поля, опасно действующего на участок АЗС.

Объект расположен на правобережной части реки Сырдария. Ближежащая поверхностная вода, река Сырдария расположена от участка на расстоянии более 1000 метров. Питьевая вода от централизованной городской сети. Объем питьевой воды для рабочего персонала: нормы расхода приняты согласно СП РК 4.01-101-2012г «Внутренний водопровод и канализация зданий» - 25 л/сут на чел. Согласно исходных данных количество работников 10 человек. Режим работы - 24 часов/день (2 смены), 365 дней в году. Суточный расход питьевой воды на нужды работающих составит 0,25 м³/сут. Общий объем потребления воды 91,25 м³/год. Объем воды для технических нужд не используется. Вода безвозвратная.

Водоотведение предусмотрено в городскую канализационную сеть.

ТОО «Global Alatau Group» не затрагивает памятников природы, истории, архитектуры, культуры, курганов, месторождений полезных ископаемых, заповедников, заказников.

В результате работы предприятия образуются производственные и ТБО. Для предотвращения загрязнения почвы и почвенного покрова на территории производственных площадок рекомендуем следующие мероприятия: установление контейнеров для сбора мусора; сокращение объема образования отходов; своевременно проводить уборку территории; поддерживать в чистоте площадку для сбора мусора. Регулярно вывозить мусор с территории; в летний период проводить полив площадок с твердым покрытием.

Временное хранение отходов предусмотрено на специально отведенных местах с последующим вывозом, специализированным предприятием на договорных началах. При своевременном сборе и вывозе отходов смешивание их с почвой или миграция на почвенный покров исключается. Согласно проведенных расчетов и по данным Заказчика ТОО «Global Alatau Group» в результате работы хозяйственной деятельности будут образовываться следующие виды и объемы отходов: твердые бытовые отходы - 0,75 т/год; промасленная ветошь - 0,127 т/год.

Хозяйственная деятельность располагается в г. Кызылорда. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск). В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86). При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха: максимально-разовые допустимые концентрации (ПДК м.р.); ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ). Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года. Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников ТОО «Global Alatau Group» в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 48 раздела 11 Приложения 1 СП № КР ДСМ-2 нормативный размер СЗЗ для объектов (автозаправочные станции, автогазозаправочные станции и другие установки по заправке) для заправки автомобильных транспортных средств всеми видами моторного топлива (жидким и газовым моторным топливом) соответствует 4 классу опасности с размером СЗЗ до 100 м. Согласно



пункту 9 главы 2 СП № КР ДСМ-2 допускается уменьшение снижения СЗЗ для действующих объектов ввиду исторически сложившейся застройки, в соответствии с пунктом 26 главы 2 СП № КР ДСМ-2, без установления расчетных размеров СЗЗ.

В данном проекте обосновано уменьшение санитарно-защитной зоны - расчетная санитарно-защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м. обоснована и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года. Концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны рассчитывались. Согласно письма Казгидромет расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнялись без учета и с учетом фоновой концентрации. Из таблицы расчета рассеивания на границе расчетной СЗЗ на расстоянии 30 м уровень загрязнения атмосферного воздуха с учетом фоновой концентрации не превышает ни по одному из веществ. При установлении величины СЗЗ при эксплуатации участка, проверено соблюдение условие $S_{норм} < 1$ ПДК по всем загрязняющим веществам. Расчетный размер санитарно - защитной зоны (СЗЗ) установлен на расстоянии не менее 30 м от источника загрязнения участка. Расстояние до ближайшей жилой застройки более 50 м, что соблюдается условие санитарной защитной зоны.

Для определения влияния химического загрязнения на районе расположения АЗС и определения уровня звукового давления от источников шума расчетные точки были выбраны для расчетной санитарно-защитной зоны объекта (на расстоянии 30 м от границы территории объекта в северном, северо-восточном, восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном и северо-западном направлениях) - 8 точек по 8-ми румбам (север, северо-восток, восток, юго-восток, юг, юго-запад, запад, северо-запад), на ближайшей жилой застройке.

Мест массового отдыха населения - зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет. Таким образом, товариществом соблюден режим использования территории СЗЗ.

Основная задача планировочной организации СЗЗ - защита воздушной среды населенных пунктов от промышленных загрязнений. При планировке санитарно-защитной зоны следует учитывать, что одним из важных факторов, обеспечивающих защиту воздушной среды жилых зон от промышленных загрязнений, является озеленение зон газоустойчивыми древесно-кустарниковыми насаждениями. При проектировании благоустройства территории следует предусматривать сохранение существующих зеленых насаждений. СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает - не менее 60 процентов (далее - %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности - не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности - не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. Схема Плана благоустройства и озеленения СЗЗ на участке АЗС не будет, так как согласно Разделу 11, Главы 2, пункта 1366 и Раздела 10, Главы 2, Параграфа 1, пункта 1246, подпункта 4 Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям «Об утверждении Правил пожарной безопасности» высаживание деревьев, кустарников, травы в каре обвалований на участке не допускаются, так как могут возникнуть пожар из-за возгорания деревьев, кустарников, трав. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. В целях реализации вышеуказанного требования посадка деревьев будет предусмотрено на выделенном Акиматом земельном участке. Озеленение в течении года будет предусмотрено по требованию СП № КР ДСМ-2 по всем автозаправочным станциям (всего 19 ед). Деревья основной породы будет высаживаться через 3 м. в ряду при расстоянии 3 м. между рядами, расстояние между деревьями сопутствующих пород 2-1,5 м.; крупные кустарники высаживаются на расстоянии 1-1.5 м. один от другого, мелкие - на расстоянии 0,5 м. при ширине междурядий 1-2 м. Насаждения высаживаются в шахматном порядке в три ряда. Планируется ежегодно озеленять и благоустраивать территорию, который выделил Акимат для озеленения, с увеличением площадей зеленых насаждений. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения участка озеленения. На выделенной Акиматом земельной участке для озеленения ежегодно планируют посадку деревьев сорта ивы и карагача (вязь) в количестве 10 штук. Данные сорта деревьев в отличие от других, легко приживаются в южном климате. Карагач (вязь) дерево обладает мощным стволом и раскидистой кроной, которые могут стать не только превосходным украшением различных территорий, но они также являются и своеобразным барьером, задерживающим грязь и пыль. Ива растет быстро с сильной устойчивостью к ветру, загрязнению воздуха, шумовому загрязнению и пыли и может очищать некоторые вредные газы в воздухе.

В данном проекте уменьшения санитарно-защитной зоны расчетная санитарно-защитная зона 30 м. Расчетная санитарно-защитная зона 30 м обоснован и расчетами рассеивания, а также лабораторными натурными наблюдениями в течении одного года.

Согласно результатам расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ без учета и с учетом



фона, на существующее положение превышения ПДК по всем ингредиентам и группам суммаций на границе расчетной санитарно-защитной 30 м и жилой зоны предприятия не зафиксировано. Таким образом, размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №8 ТОО «Global Alatau Group», равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами.
В соответствии с пунктом 10 главы 2 СП № КР ДСМ-2 выполнение мероприятий, включая качество, достоверность и полноту разработанного проекта обеспечивает заказчик ТОО «Global Alatau Group» и разработчик проектной документации ТОО «ECO GUARD».

9. Құрылыс салуға бөлінген жер учаскесінің, қайта жанартылатын объектінің сипаттамасы (өлшемдері, ауданы, топырағының түрі, учаскенің бұрын пайдаланылуы, жерасты суларының тұру биіктігі, батпақтану, желдің басымды бағыттары, санитариялық-қорғау аумағының өлшемдері, сумен, канализациямен, жылумен қамтамасыз ету мүмкіндігі және қоршаған орта мен халық денсаулығына тигізер әсері, дүние тараптары бойынша бағыты)
 (Характеристика земельного участка под строительство, объекта реконструкции; размеры, площади, вид грунта, использование участка в прошлом, высота стояния грунтовых вод, наличие заболоченности, господствующие направления ветров, размеры санитарно-защитной зоны, возможность водоснабжения, канализования, теплоснабжения и влияния на окружающую среду и здоровью населения, ориентация по сторонам света;) **Нет необходимости**

10. Зертханалық және зертханалық-аспаптық зерттеулер мен сынақтардың хаттамалары, сонымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері
 (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото)
Нет необходимости

11. ИСК-мен жұмыс істеуге рұқсат етіледі (разрешаются работы с ИИИ)

ИСК түрі және сипаттамасы (вид и характеристика ИИИ)	Жұмыстар түрі және сипаттамасы (Вид и характер работ)	Жұмыстар жүргізу орны (Место проведения работ)	Шектеу жағдайлары (Ограничительные условия)
1	2	3	4
I. Ашық ИСК-мен жұмыстар (работы с открытыми ИИИ)	-	-	-
II. Жабық ИСК-мен жұмыстар (Работы с закрытыми ИИИ)	-	-	-
III. Сәуле өндіретін құрылғылармен жұмыстар (Работы с устройствами, генерирующими излучение)	-	-	-
IV. ИСК-мен басқа жұмыстар (другие работы с ИИИ)	-	-	-



Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
Санитарно-эпидемиологическое заключение

Проект уменьшение санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для работы автозаправочной станции №8, расположенный в г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангелды 27а ТОО «Global Alatau Group»

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың 20-бабына сәйкес санитариялық-эпидемиологиялық сараптама жүргізілетін объектінің толық атауы)
(полное наименование объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы, в соответствии со статьей 20 Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения»)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде) (на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)
Санитарных правил: «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 января 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ- 331/2020 от 25 декабря 2020 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к осуществлению производственного контроля», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №62 от 7 апреля 2023 года, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-15 от 16 февраля 2022 года, «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по обслуживанию транспортных средств и пассажиров», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-98 от 23 сентября 2021 года

Санитариялық қағидалар мен гигиеналық нормативтерге (санитарным правилам и гигиеническим нормативам) сай **сай (соответствует)**

Ұсыныстар (Предложения):

Строго соблюдать законодательство Республики Казахстан в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения

(2020 жылғы 07 шілдедегі «Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық қорытындының міндетті күші бар.

На основании Кодекса Республики Казахстан от 07 июля 2020 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

"Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Қызылорда облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті"

республикалық мемлекеттік мекемесі

ҚЫЗЫЛОРДА Қ.Ә., көшесі Хасан Бектұрғанов, № 10А үй

Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

Республиканское государственное учреждение "Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Кызылординской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства

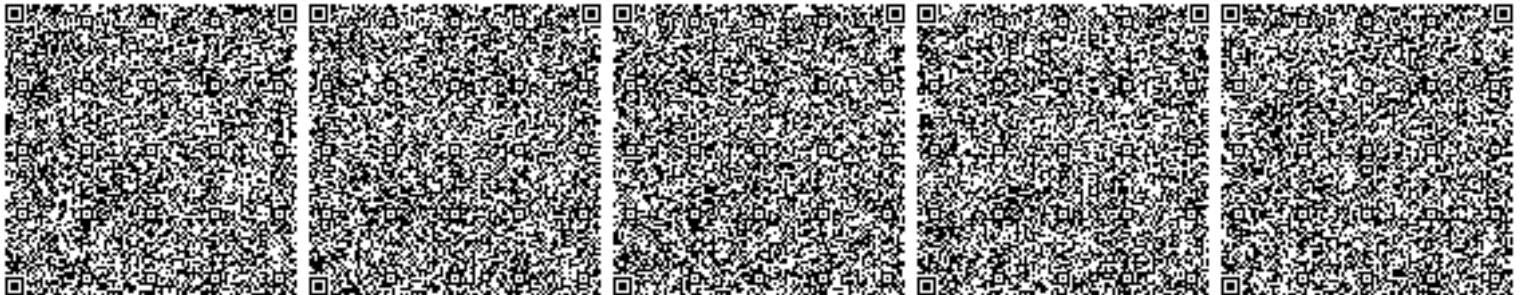
здравоохранения Республики Казахстан"

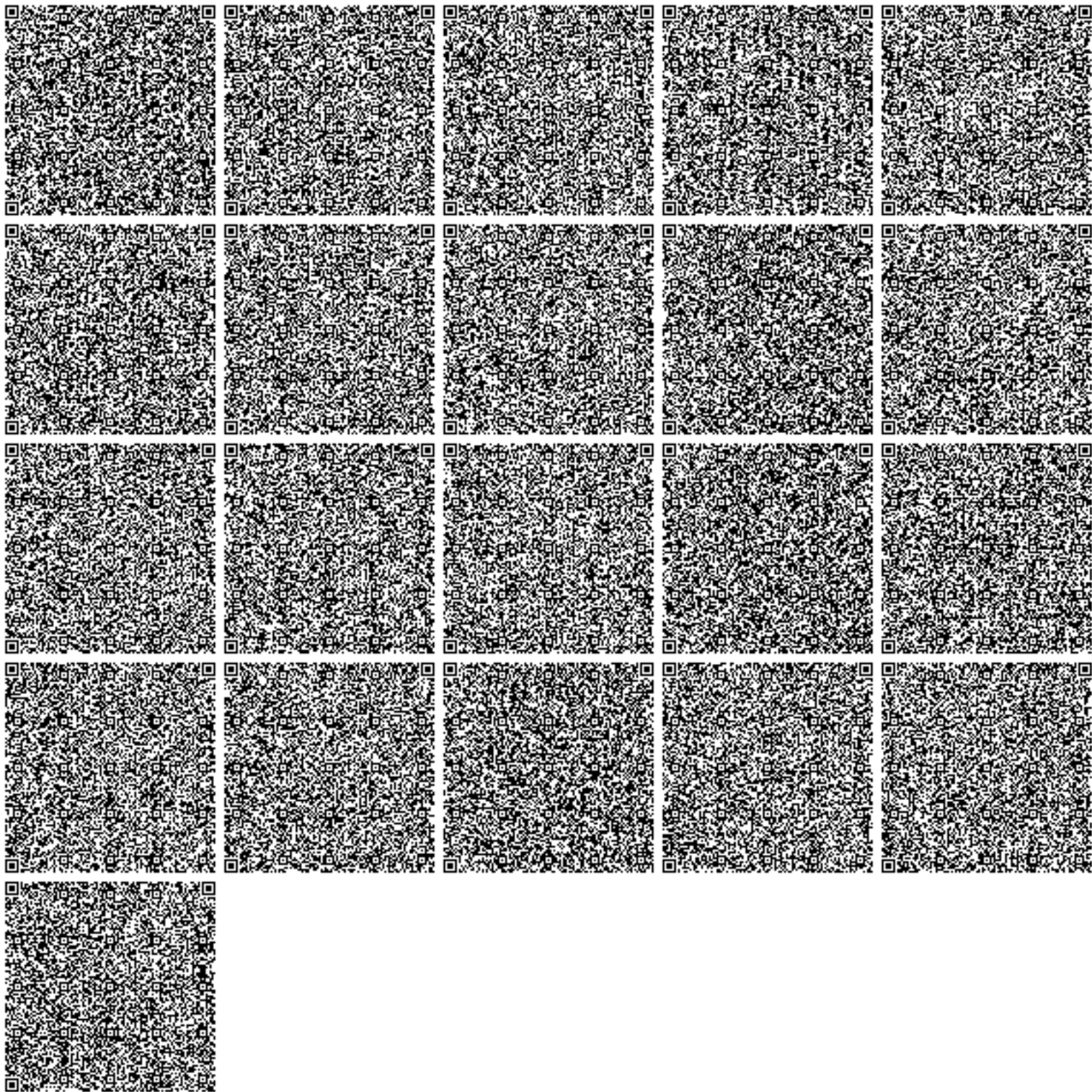
ҚЫЗЫЛОРДА Г.А., улица Хасан Бектурганов, дом № 10А

(Главный государственный санитарный врач (заместитель))

Узакбаев Ерлан

тегі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)





Исходные данные на разработку проектной документации в области охраны окружающей среды на производственную деятельность автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» по Кызылординской области

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» работает на основании справки о государственной перерегистрации юридического лица, БИН 190440014239 от 23.10.2024 года, регистрирующий орган – Управление юстиции города Кызылорда Департамент Юстиции Кызылординской области.

Товарищество с ограниченной ответственностью «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является действующим предприятием.

Основная производственная деятельность ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» является розничная торговля топливом в специализированно оборудованных точках (закуп и реализация бензина (кроме авиационного), дизельного топлива и сжиженного газа). Для осуществления производственной деятельности предприятие имеет 19 автозаправочных станций по Кызылординской области и городу Кызылорда.

В соответствии с Приложением 2 раздела 3 пункта 17 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, данный объект относится к III категории, что подтверждается Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 04. Ноября 2021 года, выданное РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области».

Производственная база и офис ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены в северной части г. Кызылорда.

Все автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» эксплуатирует на основании договора аренды.

На автозаправочных станциях предприятия реализуют различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа. На все виды реализуемого топлива имеются сертификаты соответствия.

Автозаправочные станции ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері» расположены по всем районам Кызылординской области и городу Кызылорда.

На территории Кызылординской области расположены 19 автозаправочных станций ТОО «ҚызылордаМұнайӨнімдері», реализующие различные марки бензина, дизельного топлива и сжиженного газа:

1. АГЗС № 1 г. Кызылорда, ул. Хон Бен До, 28
2. АГЗС № 2 г. Кызылорда, ул. Кожа Ахмета Яссауи 15
3. АГЗС № 3 г. Кызылорда, мкр. Акмаржан, ул. Жаппасбай батыра, 58 А
4. АГЗС № 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс, 153
5. АГЗС № 6 п. Жалагаш, ул. Казыбек би, 30
6. АГЗС № 8, г. Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27 а
7. АГЗС № 9 г. Аральск, ул. Абая Кунанбаева, 8
8. АГЗС № 10 Казалинский район, кент Айтеке би, трасса Самара-Шымкент, 1
9. АГЗС № 11 пос. Жосалы, трасса Самара-Шымкент 6
10. АГЗС № 14 п. Шиели, трасса Самара-Шымкент 25
11. АГЗС № 16, г. Кызылорда, ул. Коркыт Ата, 127
12. АГЗС № 17, г. Кызылорда, ул. И. Журба, 100
13. АГЗС № 18, г. Кызылорда, ул. Айманкуль Ақына, 21
14. АЗС № 19 Кармакшинский район, III-Интернационал
15. АГЗС № 20, г. Аральск, ул. Казыбек би, 4
16. АГЗС № 21, п. Жанакорган, ул. Амангельды, 30а
17. АГЗС № 22, г. Казалинский район, пос. Айтеке би, ул. Жанкожа Нурмаганбетулы 114.
18. АГЗС № 23, п. Теренозек, ул. А. Иманова 26
19. АЗС № 25, г. Кызылорда, ул. Желтоксан 1

Завоз нефтепродуктов и сжиженного газа на АЗС производится автомобильным транспортом.

Хранение нефтепродуктов предусматривается в заглубленных резервуарах, сжиженного газа в наземных резервуарах блочного изготовления. Для поддержания давления в резервуарах при «больших» и «малых» дыханиях, установлены дыхательные устройства, состоящие из дыхательного клапана, совмещенного с огневым предохранителем. Отпуск топлива потребителям на автозаправочных станциях осуществляется с помощью топливораздаточных колонок. Подача топлива к топливораздаточной колонке производится насосными установками. Производительность топливораздаточной колонки составляет 50 литров в минуту. Топливозаправочные колонки оснащены газозвратной системой.

Операторская оснащена пунктом дистанционного управления, позволяющим его задавать необходимое количество отпускаемого топлива. Современная усовершенствованная конструкция технологического оборудования позволяет экстренно прекратить отпуск топлива, включать и отключать напряжение на всю электрическую схему топливной колонки.

Для заправки автотранспортных средств на территории автозаправочных станций установлены модули для заправки сжиженным газом типа Шельф или АТМГАЗ, предназначенные для приема, хранения и заправки сжиженным углеводородным газом (СУГ) автомобилей, оснащенных газобаллонными установками с избыточным давлением не более 1,57 МПа.

Каждый модуль состоит из резервуара, топливозаправочной колонки и насосного агрегата. Время слива СУГ в резервуар 90-180 минут. Производительность топливораздаточной колонки составляет 40-50 литров в минуту. Все топливозаправочные колонки оснащены системой газозврата.

График работы – круглосуточно, режим работы персонала – посменно.

Электроснабжение объектов предприятия, от существующей ЛЭП, согласно договора на электроснабжение. На всех автозаправочных станциях имеются аварийные автономные бензогенераторы.

Вода на производстве используются на автомойку (АЗС № 18), хоз-бытовые нужды персонала, полив твердых покрытия и зеленых насаждений.

Ожидаемый объемы реализации бензина и дизельного топлива по площадкам на 2026-2035 годы представлены в таблице 1.

*Ожидаемый объем реализации
бензина и дизельного топлива и газа по 19 площадкам на 2026-2035 годы*

Участок, площадка	Наименование поступающих(реализуемых) нефтепродуктов	Количество (м³/год)
1	2	3
АГЗС №1 г.Кызылорда, ул. Хон Бен До 28	Бензин	7300
	Дизельное топливо	1953
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	9
АГЗС №2 г.Кызылорда, ул. Кожа Ахмет Яссауи 15	Бензин	4915
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	7
АГЗС №3 г.Кызылорда, мкр Акжарма ул. Жаппасбай батыра 58а	Бензин	4658
	Дизельное топливо	2792
	Газ сжиженный	1840
	Персонал	8
АГЗС 4 г. Кызылорда, ул. Султан Бейбарыс 153	Бензин	4300
	Дизельное топливо	4000
	Газ сжиженный	2000

	Персонал	9
АГЗС №6 Кызылординская область, пос.Жалагаш, ул. Казыбек би 30	Бензин	4900
	Дизельное топливо	828
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	8
АГЗС №8 г.Кызылорда, пос. Тасбугет, ул. Амангельды, 27а	Бензин	6000
	Дизельное топливо	920
	Газ сжиженный	3400
	Персонал	9
АГЗС №9 Кызылординская область, г.Аральск ул. Абая Кунанбаева 8	Бензин	4900
	Дизельное топливо	355
	Газ сжиженный	2000
	Персонал	8
АГЗС №10 Кызылорд. область, Казалинский р- н, кент Айтеке би, тр Самара Шымкент 1	Бензин	4000
	Дизельное топливо	5588
	Газ сжиженный	4200
	Персонал	9
АГЗС №11 Кызылординская обл, Кармакшинский р-н, пос. Жосалы, тр. Самара Шымкент 6	Бензин	5617
	Дизельное топливо	470
	Газ сжиженный	2200
	Персонал	9
АГЗС №14 Кызылординская область, пос.Шиели, тр. Самара Шымкент 25	Бензин	5609
	Дизельное топливо	1060
	Газ сжиженный	1539
	Персонал	9
АГЗС №16 г.Кызылорда, ул. Коркыт ата 127	Бензин	5340
	Дизельное топливо	185
	Газ сжиженный	1118
	Персонал	6
АГЗС №17 г.Кызылорда, ул. Иван Журба 100	Бензин	4780
	Дизельное топливо	573
	Газ сжиженный	1253
	Персонал	8
АГЗС №18 г.Кызылорда, ул Айманкуль акына 21	Бензин	8080
	Дизельное топливо	1273
	Газ сжиженный	2800
	Персонал	10
АЗС №19 Кызылординская область, Кармакшинский р-н, III- Интернационал	Бензин	3500
	Дизельное топливо	2800
	Газ сжиженный	-
	Персонал	6
АГЗС №20 Кызылординская область, г.Аральск ул. Казыбек би 4	Бензин	5640
	Дизельное топливо	716
	Газ сжиженный	2200
	Персонал	9
АГЗС №21 Кызылординская область, пос.Жанакорган, ул. Амангельды Иманова 30а	Бензин	3760
	Дизельное топливо	276
	Газ сжиженный	100
	Персонал	8
АГЗС №22 Кызылординская область, Казалинский р-	Бензин	7740
	Дизельное топливо	1100
	Газ сжиженный	1132

н, пос Айтеке би, ул. Жанкожа Нурмухамедулы 114	Персонал	8
АГЗС №23 Пос. Теренозек, ул. Амангельды Иманова 26	Бензин	5500
	Дизельное топливо	455
	Газ сжиженный	1800
	Персонал	9
АЗС №25 г. Кызылорда, ул. Желтоксан 1	Бензин	7883
	Дизельное топливо	-
	Газ сжиженный	-
	Персонал	8

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №1 равен 50 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ51VBZ00067519 от 05.08.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №2 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ64VBZ00064084 от 14.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №3 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ46VBZ00064893 от 15.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №4 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ10VBZ00066996 от 18.07.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №6 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ95VBZ00065369 от 28.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №8 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ26VBZ00065447 от 29.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №9 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ68VBZ00065467 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №10 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ28VBZ00064150 от 16.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №11 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ32VBZ00064175 от 17.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №14 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ19VBZ00064118 от 15.04.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №16 равен 15 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ47VBZ00065457 от 29.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №17 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ94VBZ00065484 от 30.05.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №18 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ82VBZ00065603 от 03.06.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №19 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ57VBZ00063046 от 12.03.2025 года).

Размер СЗЗ для работы автозаправочной станции №20 равен 30 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ77VBZ00065499 от 30.05.2025 года).

Размер С33 для работы автозаправочной станции №21 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ01VBZ00065024 от 20.05.2025 года).

Размер С33 для работы автозаправочной станции №22 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ14VBZ00065469 от 30.05.2025 года).

Размер С33 для работы автозаправочной станции №23 равен 100 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ81VBZ00065136 от 21.05.2025 года).

Размер С33 для работы автозаправочной станции №25 равен 20 м, в соответствии с санитарными правилами (санитарно-эпидемиологическое заключение № KZ40VBZ00065098 от 21.05.2025 года).

Директор
ТОО «Қызылорда Мұнай Өнімдері»



Ақышбай Р.Қ.

ПАСПОРТ № д.3

Наименование продукта: бензин автомобильный экспортный АИ-92-К4, ТУ 38.001165-2014, ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту».

Данная продукция была изготовлена на предприятии с интегрированной системой менеджмента,

сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001

Дата изготовления продукта 24.01.2026

Годен в течение 1 года со дня изготовления

Номер резервуара 303/3

Замер резервуара 948

Изготовитель: ТОО «ПКОП», Республика Казахстан, 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район, квартал № 264, здание 1, тел.: 8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436021

наименование показателей	норма по ТУ 38.001165	норма для К4 по ТР ТС 013/2011	фактические результаты испытаний
1 Плотность, кг/м ³ , не более: при 15 °С	794		714
при 20 °С	не нормируется		711
2 Детонационная стойкость: Октановое число, определяемое по исследовательскому методу, не менее	92,0	80,0	92,0
Октановое число, определяемое по моторному методу, не менее	82,5	76,0	83,5
3 Концентрация свинца, мг/дм ³ , не более	5	5	0,7
4 Фракционный состав: 10 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше	80		37
50 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше	130		80
90 % бензина перегоняется при температуре, °С, не выше	190		162
конец кипения, °С, не выше	215		210
остаток в колбе, %, не более	1,5		1
остаток и потери, %, не более	4,0		4
5 Давление насыщенных паров, кПа	лет. 35-80 зим. 35-100	лет. 35-80 зим. 35-100	99,8
6 Кислотность, мг КОН на 100 см ³ бензина, не более	3		0,7
7 Концентрация фактических смол в мг на 100 см ³ бензина, не более	5		1
8 Индукционный период бензина, мин, не менее	600		более 600
9 Массовая доля серы, мг/кг, не более	50	50	48,9
10 Испытание на медной пластинке	выдерживает		60,9
11 Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствие		0,7
12 Содержание механических примесей и воды	отсутствие		0,7
13 Объемная доля бензола, %, не более	1	1	0,72
14 Концентрация железа, мг/дм ³ , не более	отсутствие	отсутствие	0,7
15 Концентрация марганца, мг/дм ³ , не более	отсутствие	отсутствие	0,7
16 Объемная доля монометиланилина, %, не более	1,0	1,0	0,7
17 Объемная доля углеводородов, не более			
ароматических	35	35	22,1
олефиновых	18	18	14,9
18 Объемная доля оксигенатов, %, не более			
метанола	1	1	0,7
этанола	5	5	0,7
изопропанола	10	10	0,7
третбуанола	7	7	0,7
изобуанола	10	10	0,7
эфиров (С 5 и выше)	15	15	0,7
других оксигенатов	10	10	0,7
19 Массовая доля кислорода, не более	2,7	2,7	0,7

Присадки отсутствуют

Начальник испытательной лаборатории

Контрольный мастер:

Дата выдачи паспорта:

Продукция соответствует требованиям безопасности согласно декларации о соответствии ЕАЭС № KZ.5110317.13.12.00916 от 14.06.2023 г.

Сделано в Республике Казахстан

Базарбаева Г.Б.

Г.Б. Базарбаева
24.01.2026



ТӨЛҚУЖАТ № 14

Өнімнің аты: АИ-95-К4 экспорттық автомобиль бензині, ТУ 38.001165-2014,
«Автомобиль және авиациялық бензинге, дизель және кеме отынына, реактивтік қозғалтқыштарға арналған отынға және мазутқа қойылатын талаптар» ТР ТС 013/2011.

Бұл өнім біріктірілген менеджмент жүйесі енгізілген, халықаралық ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001 стандарттарының талаптарына сәйкестікке сертификацияланған кәсіпорында шығарылған.

Өнімді дайындау уақыты 15.01.2026 Шығарылған күннен бастап жарамдылығы 1 жыл
Резервуар нөмірі 30812 Резервуарды өлшеу 948

Өндіруші: Қазақстан Республикасы, 160011, Шымкент қ., Енбекші ауданы, орам № 264, 1 ғимарат 1,
«ПКОП» ЖШС тел.: 8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436 021

көрсеткіштер аты	норма ТУ 38.001165	норма К4 ТР ТС 013/2011	сынаулар- дың нақты нәтижелері
1 тағы тығыздығы, кг/м ³ : 15 °С	725-800		836
20 °С	нормалан- байды.		832
2 Детонациялық тұрақтылығы: Зерттеу әдісімен анықталған октандық саны, кем емес	95,0	80,0	95,1
Моторлық әдіспен анықталған октандық саны, кем емес	85,0	76,0	85,1
3 Корғасынның концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	5	5	700%
4 Фракциялық құрамы: 10 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес	80		42
50 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес	130		93
90 % бензин температура кезінде айдалады, °С, жоғары емес	190		162
соңғы қайнау, °С, жоғары емес	215		209
қолбадағы қалдық, %, көп емес	1,5		1
қалдықтар мен шығындар, %, көп емес	4,0		4
5 Қаныққан бу қысымы, кПа	жаз. 35-80 кыс. 35-100	жаз. 35-80 кыс. 35-100	92,0
6 Қышқылдығы, мг КОН 100 см ³ бензинге, көп емес	3		700%
7 Нақты шайырлар концентрациясы, мг 100 см ³ бензинге, көп емес	5		1
8 Бензиннің индукциялық кезеңі, мин, кем емес	600		800 кон
9 Күкірттің массалық үлесі, мг/кг, көп емес	50	50	50,0
10 Мыс пластинкасында сынау	ұсталады		ұсталады
11 Суда ерігіш қышқылдар мен сілтілердің мөлшері	жоқ		700%
12 Механикалық қоспалар мен сулардың мөлшері	жоқ		700%
13 Бензолдың көлемдік үлесі, %, көп емес	1	1	1,1
14 Темірдің концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	жоқ	жоқ	700%
15 Марганецтің концентрациясы, мг/дм ³ , көп емес	жоқ	жоқ	700%
16 Монометиланилиннің көлемдік үлесі, %, көп емес	1,0	1,0	0,5
17 Көмірсутектердің көлемдік үлесі, %, көп емес			
ароматты	35	35	30,0
олефинді	18	18	13,5
18 Оксигенаттардың көлемдік үлесі, %, көп емес			
метанолдың	1	1	700%
этанолдың	5	5	700%
изопропанолдың	10	10	700%
третбутанолдың	7	7	700%
изобутанолдың	10	10	700%
эфирлердің (C ₃ және одан жоғары)	15	15	4,34
басқа оксигенаттардың	10	10	700%
19 Оттегінің массалық үлесі, %, көп емес	2,7	2,7	0,76

Отын қоспалардан тұрады,
автомобиль бензиндеріне жоғары октанды қоспа N-метиланилин
автомобиль бензиндеріне жоғары октанды МТБЭ қоспасы

Сынау зертханасының бастығы:

Бақылау шебері:

Төлқұжатты беру мерзімі:

Өнім 13.02.2024

сәйкес № KZ. 5110317.13.12. 01201

Қазақстан Республикасында жасалған.

Базарбаева Г.Б.

Базарбаева Г.Б.

15.01.2026

«ПКОП» ЖШС сәйкестік туралы мағлұмдамаға бойынша қауіпсіздік талаптарына

ПАСПОРТ № 14

Наименование продукта: **Топливо дизельное марки ДТ-Е-К4**
 (топливо дизельное Евро, межсезонное, сорт Е, экологический класс К4 по ГОСТ 32511-2013),
 ТР ТС 013/2011 «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту».

Данная продукция была изготовлена на предприятии с интегрированной системой менеджмента, сертифицированной на соответствие требованиям ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 55001

Дата изготовления продукта 15.01.2026 Годен в течение 3 года со дня изготовления
 Номер резервуара 804/6 Замер резервуара 590

Изготовитель: ТОО «ПКОП», Республика Казахстан, 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район, квартал № 264, здание 1, ТОО «ПКОП» тел.: 8 (7252) 241 100 факс: 8 (7252) 436 021

наименование показателей	норма К4 ТР ТС 013/2011	норма по ГОСТ 32511-2013	Фактические результаты испытаний
1 Плотность при 15 °С, кг/м ³		820,0-845,0	832
2 Цетановое число, не менее	-	51,0	52
3 Цетановое индекс, не менее	-	46,0	51,0
4 Фракционный состав:			
при температуре 250 °С перегоняется, %, менее	-	65	45
при температуре 350 °С перегоняется, %, не менее	-	85	96
95% перегоняется при температуре, °С, не выше	-	360	347
5 Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с		2,000 - 4,500	2,97
6 Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	5*	- 5*	- 18
7 Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	55	55	59
8 Массовая доля серы, мг/кг, не более	50	50	50,0
9 Коррозия медной пластинки (3ч при 50°С), единицы по шкале		Класс 1	класс 1
10 Зольность, %, не более		0,01	0,003
11 Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, %, не более		0,3	0,12
12 Общее загрязнение, мг/кг, не более		24	менее 0
13 Массовая доля воды, мг/кг, не более		200	43
14 Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более		25	7
15 Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	11	8,0	3,4
16 Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа (wsd 1,4) при 60°С, мкм, не более	460	460	403

*На территории РК установлены значения для межсезонного топлива не выше минус 5°С.

Используется противоизносная присадка PC 32

Используется депрессорно-диспергирующая присадка TOTAL CP7803

Не содержит метиловые эфиры жирных кислот

Начальник испытательной лаборатории

Контрольный мастер:

Дата выдачи паспорта:

Продукция соответствует требованиям безопасности согласно декларации о соответствии EAЭС

№ KZ.5110317.13.12. 01202 от 13.02.2024 г.



Базарбаева Г.Б.

Мирошниченко С.В.

15.01.2026

ДОГОВОР № 11
о предоставлении услуг по сортировке и захоронению твердых бытовых отходов на полигоне ТБО.

г. Кызылорда

28.05.2025 год.

ТОО «With You E&C Kyzylorda» юридическое лицо, созданное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Хванг Сонгсин, действующего на основании Устава, с одной стороны и ТОО «Қызылорда Мұнай Онімдері» юридическое лицо, созданное и зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Ақышбай Р. Қ., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора.

1.1. Предметом настоящего «Договора» является оказание «Исполнителем» услуг по сортировке и захоронению твердых бытовых отходов (далее ТБО: бумага, пластмассы, пищевые и растительные отход) «Заказчика» на городском полигоне ТБО.

2. Права и обязанности сторон.

2.1. Исполнитель обязуется:

- 2.1.1. Производить прием и учет «ТБО» на городском полигоне (регистрационный журнал по приему ТБО);
- 2.1.2. Ежемесячно производить акты сверок с «Заказчиком» до 10 числа следующего месяца по оплате за утилизацию «ТБО. При несвоевременной оплате «Заказчиком» за оказанные услуги «Исполнителя», вводить ограничения въезда автомашины «Заказчика» на территорию полигона.
- 2.1.3. Своевременно предоставлять «Заказчику» необходимые сведения за оказанные услуги по захоронению и сортировке «ТБО»;
- 2.1.4. Для проведения взаимных расчетов по настоящему договору выставлять Заказчику счёт на оплату и акт выполненных работ.

2.2. Исполнитель вправе:

- 2.2.1. Проводить претензионно-исковую работу (рассылать уведомления, направлять претензии) с должниками по ликвидации образовавшейся задолженности за оказанные услуги сортировке и захоронению услуги «ТБО»;
- 2.2.2. Осуществлять контроль за «Заказчиком» по вопросам захоронения и сортировке «ТБО», оплатой за предоставленные услуги и выполнением договорных обязательств по ввозу «ТБО» на территорию полигона;

2.3. Заказчик обязуется:

- 2.3.1. Ежемесячно ввозить на территорию полигона для захоронения и сортировки только твердые бытовые отходы согласно ст. 367 п.7 Экологического кодекса РК. Субъекты предпринимательства, осуществляющие сбор и транспортировку твердых бытовых отходов, или собственник отходов, осуществляющий самостоятельный вывоз твердых бытовых отходов, обеспечивают доставку таких отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим восстановление твердых бытовых отходов, - то есть на полигон ТБО.
- 2.3.2. Ежемесячно производить оплату за услуги по сортировке и захоронению «ТБО» на городском полигоне согласно акта выполненных работ и счет-фактуры. Ввоз отходов должен производиться регулярно, согласно составленного Договора. Если в течении всего периода не были оказаны вышеуказанные услуги, то оплата производится исходя из минимального лимита вывоза отходов на городской полигон, который рассчитывается из годового объема ТБО и составляет 000 м3.
- 2.3.3. Каждый квартал производить акт-сверку с «Исполнителем» согласно учета и регистрации журнала «ТБО» и по акту выполненных работ;
- 2.3.5. В случае изменения марки и номера автотранспорта организации, сотрудникам полигона обязаны предъявить копию заключенного Договора.

2.4. Заказчик вправе:

- 2.4.1. Отказаться от исполнения «Договора» предупредив об этом «Исполнителя» за 30 (тридцать) календарных дней, оплатив стоимость оказанных услуг.

3 Стоимость услуг и порядок расчетов.

- 3.1 «Заказчик» в соответствии с условиями настоящего «Договора» производить оплату за оказанные услуги по утилизации «ТБО» из расчета: стоимость услуг с учетом НДС без выполнения сортировочных работ составляет 600 тенге за 1 м³. Общая стоимость услуг с учетом НДС включая сортировочные работы - 359 тенге составляет - 959 тенге за 1 м³ согласно действующего тарифа. В период действия настоящего Договора возможны изменения реквизитов организации и действующего тарифа. При изменении тарифа стоимость услуг по настоящему Договору увеличивается пропорционально увеличению тарифа на размещение отходов автоматически.
- 3.2. В год количество утилизируемых отходов согласно по расчету объема составляет 200 м³, всего стоимость услуг с учетом НДС составляет -191 800 тенге. Оплата производится по факту принимаемых отходов на полигоне ТБО.
- 3.3 Отходы транспортируются на территорию полигона ТБО а/м № 449
- 3.4. Оплата за негативное воздействие на окружающую среду (эмиссия) осуществляется за счет «Заказчика», путем оплаты на расчетный счет «Исполнителя», за 1 тонну 1494,16 тенге. (1м/куб = 0,2 тонна).

ТБО



11-1-06/72

EFFAA4A6DFB74652

10.01.2024

ТОО «КазЭкосистемс»

Ответ на письмо № 02 от 9.01.2024 года

РГП «Казгидромет» рассмотрев письмо от ТОО «КазЭкосистемс» о предоставлении списка населенных пунктов Республики Казахстан, в которых прогнозируется НМУ, в рамках своей компетенции, предоставляет список городов, где прогнозируются неблагоприятные метеорологические условия:

Астана, Алматы, Актау, Актөбе, Атырау, Балхаш, Жезказган, Караганда, Кокшетау, Костанай, Кызылорда, Павлодар, Петропавловск, Риддер, Семей, Темиртау, Тараз, Талдыкорган, Уральск, Усть-Каменогорск, Шымкент.

**Первый заместитель
генерального директора**

С. Саиров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), САИРОВ СЕРИК, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, VIN990540002276



Исп. А. Оспанова

Тел. 8(7172)79-83-33

<https://seddoc.kazhydromet.kz/NYucLN>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.