



РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

проектной документации намечаемой деятельности

Строительство

оценочной горизонтальной скважины

№ С-311

**на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области**

ТОО «Тарбагатай Мунай»

товарищество с ограниченной ответственностью

«Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»

жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
№ 03000Р от 30.12.2025 г. (дата первичной выдачи 06.04.2015 г.)

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ТОО «Тарбагатай 2025 г.

_____ Кульжанов А.М.

«___» _____ 2026 г.

МП

РАЗДЕЛ «ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

проектной документации намечаемой деятельности

Наименование намечаемой деятельности:

**Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на
месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области**

Категория объекта намечаемой деятельности:

I категория

Инициатор намечаемой деятельности:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Плановый период:

2026-2027 годы

Директор
ТОО «Проектный центр
«ПРОФЕССИОНАЛ»



А. Шмыгалев

г. Усть-Каменогорск, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Инженер-эколог
ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»



Шмыгалев Д.А.

АННОТАЦИЯ

Намечаемая деятельность «Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области» предусматривалась к реализации в 2025 году в рамках экологического разрешения на воздействие № KZ91VCZ13806509 от 25.06.2025 г., но так и не была реализована по причине отсутствия дополнительных буровых мощностей.

Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ63VWF00310006 от 10.03.2025 г., выданным РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (далее – Департамент экологии по ВКО) установлено, что необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Ранее в рамках Проекта разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак была проведена оценка воздействия на окружающую среду при разработке месторождения, в том числе предусмотрено бурение 56 новых скважин (заключение ОВОС № KZ47VVX00266593 от 26.10.2023 г., выданное РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»).

В связи с тем, что вносятся изменения в сроки и этапы реализации намечаемой деятельности Инициатором было подано Заявление о намечаемой деятельности № KZ82RYS01624615 от 10.03.2026 г. в Департамент экологии по ВКО, на которое был получен Мотивированный отказ № KZ12VWF00527719 от 11.03.2026 г. В соответствии с Мотивированным отказом согласно п.3 статьи 49 Кодекса экологическая оценка по упрощенному порядку проводится при разработке раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации по намечаемой деятельности. Таким образом, в связи с тем, что работы проектируются на объекте I категории и имеется техническая взаимосвязь с ним, по основному виду деятельности государственная экологическая экспертиза проводится в рамках «заявление на получение экологического разрешения на воздействие» (ст.122 Кодекса).

В соответствии с требованиями Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция по экооценке) для организации процесса выявления и оценки возможных существенных воздействий на окружающую среду при экологической оценке по упрощённому порядку инициатор намечаемой деятельности инициирует и обеспечивает разработку раздела «Охрана окружающей среды» (далее – РООС) в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Оценка возможных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду в рамках экологической оценки по упрощённому порядку включает определение количественных параметров намечаемой или осуществляемой деятельности, связанных с воздействиями на окружающую среду, в том числе выполнение расчётов нормативов эмиссий и проверка соответствия намечаемой или осуществляемой деятельности экологическим требованиям.

РООС выполнен ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ» (лицензия № 03000Р от 30.12.2015 года, дата первичной выдачи 06.04.2015 г.).

Проектная документация по намечаемой деятельности, рассматриваемая в рамках настоящего проекта, разработана ТОО «Дербес Солюшенс» (лицензия № 20012274 от 05.08.2020 г.).

Состав и содержание настоящего РООСа принят в соответствии с Приложением 3 к Инструкции по экооценке.

СОДЕРЖАНИЕ

1. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
2. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	8
2.1. Место осуществления намечаемой деятельности	8
2.2. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	8
2.3. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	8
2.4. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учётом её особенностей и возможного воздействия на окружающую среду	10
3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА	10
3.1. Характеристика климатических условий	10
3.2. Характеристика современного состояния воздушной среды	11
3.3. Источники и масштабы расчётного химического загрязнения	11
3.4. Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	16
3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов для объектов I и II категорий / Расчёты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории	16
3.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	32
3.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	33
3.8. Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий	33
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД	35
4.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды	35
4.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	35
4.3. Водный баланс объекта	35
4.4. Поверхностные воды	36
4.4.1. Гидрографическая характеристика территории	36
4.4.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью	36
4.4.3. Режимы водного потока, режимы наносов и опасные явления	36
4.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно- обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока	36
4.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения	36
4.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод	36
4.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений	37
4.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов	37
4.4.9. Оценка изменений русловых процессов	37
4.4.10. Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации	37
4.4.11. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты	38
4.5. Подземные воды	38
4.5.1. Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	38

4.5.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта	38
4.5.3. Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения.....	38
4.5.4. Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод	38
4.5.5. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения.....	38
4.5.6. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды.....	39
4.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий / Расчёты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории.....	39
5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА	39
5.1. Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта...	39
5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации.....	39
6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	39
6.1. Виды и объёмы образования отходов	39
6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	41
6.3. Рекомендации по управлению отходами	41
6.4. Виды и количество отходов производства и потребления (образовываемых, накапливаемых и передаваемых специализированным организациям по управлению отходами), подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду	42
7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	43
7.1. Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	43
7.2. Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	44
8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ	44
8.1. Состояние и условия землепользования	44
8.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта.....	44
8.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	44
8.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия.....	44
8.5. Организация экологического мониторинга почв	45
9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ	45
9.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта	45
9.2. Характеристика факторов среды обитания растений, влияющих на их состояние.....	45
9.3. Характеристика воздействия объекта и сопутствующих производств на растительные сообщества территории.....	45
9.4. Обоснование объёмов использования растительных ресурсов	45
9.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность	45
9.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове	46
9.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры	46
9.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности	46
10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР	46
10.1. Исходное состояние водной и наземной фауны	46
10.2. Наличие редких, исчезающих и занесённых в Красную книгу видов животных.....	46

10.3. Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации объекта, оценка адаптивности видов.....	46
10.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта, оценка последствий этих изменений и нанесённого ущерба окружающей среде	46
10.5. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности.....	47
11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ.....	48
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ	48
12.1. Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	48
12.2. Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	48
12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование.	49
12.4. Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта.....	49
12.5. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности.....	49
12.6. Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	49
13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ	49
13.1. Ценность природных комплексов	49
13.2. Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта.....	50
13.3. Вероятность аварийных ситуаций	50
13.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды	51
13.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий ...	51
ПРИЛОЖЕНИЯ	52

1. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование:	товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» (ТОО «Тарбагатай Мунай»)
Юридический адрес:	Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. им. К. Сатпаева, 64, 8-й этаж
БИН:	060940004104
Руководитель:	Генеральный директор – Кульжанов Арман Маратович

2. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Место осуществления намечаемой деятельности

Строительство оценочной горизонтальной скважины №С-311 (разведочная) предусматривается в границах действующего месторождения Сарыбулак, расположенного в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области.

Координаты местоположения устья скважины согласно проектной документации: 47°34'44.6400" сш 84°27'51.1800" вд.

Ближайшая жилая зона – с. Карабулак – располагается на расстоянии более 17 км в юго-восточном направлении.

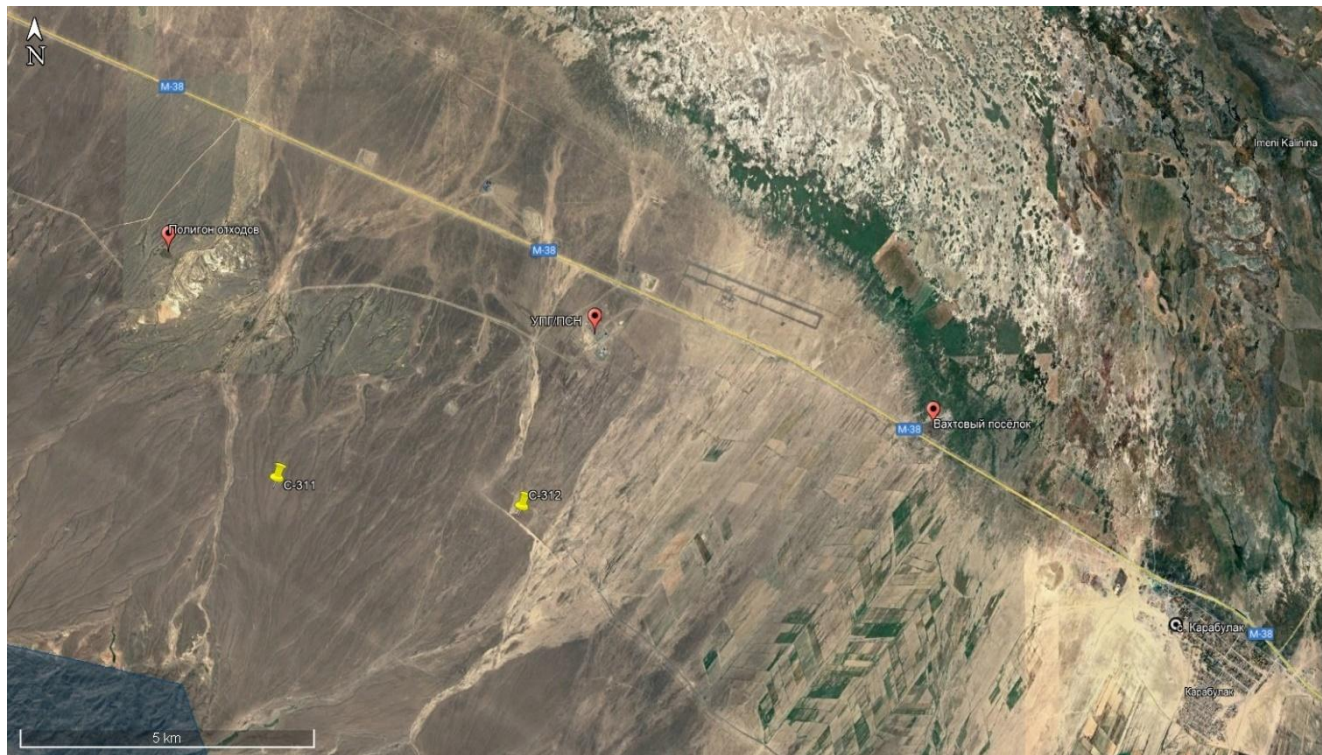


Рисунок 1 – Расположение объекта намечаемой деятельности относительно ближайшей жилой зоны

2.2. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на части земельного участка с кадастровым номером 05-069-013-006 (площадь участка 867 га, целевое назначение – для ведения крестьянского хозяйства). С собственником земельного участка Крестьянское хозяйство «ШҰҒЫЛА» заключен договор публичного сервитута № 1 от 21 января 2026 года.

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

Реализация намечаемой деятельности предусматривается в 2 этапа:

1 этап – подготовительные работы, бурение и крепление;

2 этап – испытание.

С учётом горно-геологических условий и анализа данных по ранее пробурённым скважинам и совмещённого графика давлений выбрана следующая конструкция скважины, позволяющая безопасное вскрытие всего стратиграфического комплекса проектного разреза:

- направление $\varnothing$ 426мм x 45м;
- кондуктор $\varnothing$ 339,7мм x 500м;
- промежуточная колонна $\varnothing$ 244,5мм x 2850м;
- пилотный ствол – бурение до проектной глубины скважины 4200 м;
- эксплуатационная колонна $\varnothing$ 139,7мм x 0-4249м (по стволу).

Проектная глубина по вертикали – 3381 м, по стволу – 4249 м.

В таблице 1 отражены основные проектные данные.

Таблица 1 – Основные проектные данные

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Номер района строительства скважины (или морской район)	-
2	Номера скважин, строящихся по данному типовому проекту	С-311
3	Площадь (месторождение)	Сарыбулак
4	Расположение (суша, море)	суша
5	Глубина моря на точке бурения, м	-
6	Цель бурения и назначенные скважины	оценочная
7	Проектный горизонт	Майчатская свита пермь
8	Проектная глубина, м	
	по вертикали	3381
	по стволу	4249
9	Число объектов испытания:	
	в колонне	2
	в открытом стволе	-
10	Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая)	горизонтальная
11	Тип профиля	
12	Азимут бурения, град	90°
13	Максимальный зенитный угол, град	90°
14	Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/10 м	3,0
15	Глубина по вертикали кровли продуктивного (базисного) пласта, м	3381
16	Отклонение от вертикали точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта, м	1000
17	Допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного	3
18	Металлоемкость конструкции, кг/м	84,9
19	Способ бурения	роторный, ВЗД
20	Вид привода	ДВС
21	Вид монтажа (первичный, повторный)	вторичный
22	Тип буровой установки	ZJ-50D или аналог
23	Тип и грузоподъемность буровой установки	315тн
24	Наличие механизмов АСП (ДА, НЕТ)	нет
25	Номер основного комплекса бурового оборудования	-
26	Максимальная масса колонны, т:	
	обсадной	169,7
	бурильной	165,6
27	Тип установки для испытаний	УПА- 80
28	Продолжительность цикла строительства скважин, сут.	340,0
	в том числе:	
	строительно-монтажные работы	3,0
	подготовительные работы к бурению	2,0
	бурение и крепление	155,0
	испытание, всего в том числе:	180,0
	в открытом стволе	-
	в эксплуатационной колонне	180,0
29	Проектная скорость бурения, м/ст.мес.	891,0

Предусматривается использование следующих типов бурового раствора: глиняно-карбоксиметилцеллюлозного и полимерного. Параметры буровых растворов меняются в зависимости от глубины и иных фактических условий проводки бурения скважины.

Испытания в процессе бурения не осуществляются.

Испытание (освоение) объекта в эксплуатационной колонне состоит из следующих операций:

1. Подготовительные работы перед испытанием объекта:

- шаблонирование эксплуатационной колонны;
- смена тех.воды на перфорационную жидкость;

- ПЗР к спуску НКТ;
 - спуск НКТ;
 - установка ФА;
 - перфорация обсадной колонны.
2. Вывоз притока – смена перфорационной жидкости на техническую воду.
 3. Испытание объекта.

Для испытания скважины используется передвижная установка УПА-80.

После окончания строительства со спущенной эксплуатационной колонной при наличии промышленных залежей углеводородов предусматривается консервация скважины на период обустройства. Срок консервации, предусмотренный проектом – свыше 1 года.

После проведения комплекса работ по испытанию скважины, получения положительного результата по продуктивности, принятия решения о консервации, скважина глушится. Скважина заполняется раствором.

Предусматривается установка цементного моста высотой 60 м и с подошвой моста на 10 м выше верхних отверстий перфорации.

Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой, предусмотренной проектом. Штурвалы задвижек арматуры консервируемой скважины должны быть сняты, крайние фланцы задвижек оборудованы заглушками, манометры сняты и патрубки загерметизированы. Устье должно быть ограждено. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, ТОО «Тарбагатай Мунай» и даты окончания бурения. Проводится рекультивация земельного отвода.

Год начала строительства скважины – 2026. Сроки реализации намечаемой деятельности (бурение) – ориентировочно 340 суток (около 11,5 месяцев), из них СМР, подготовительные работы к бурению и само бурение и крепление – 160 суток (5,4 месяца), испытания – 180 суток (6 месяцев).

Строительно-монтажные работы (СМР) предусматривается проводить с привлечением сторонней подрядной организации. Для административно-бытового обслуживания персонала привлекаемой подрядной организации будут использоваться существующие административно-бытовые помещения ТОО «Тарбагатай Мунай».

2.4. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учётом её особенностей и возможного воздействия на окружающую среду

Ввиду отсутствия иного варианта осуществления намечаемой деятельности альтернативным вариантом в рамках настоящего отчёта может послужить только полный отказ от реализации намечаемой деятельности. Однако, полный отказ от намечаемой деятельности повлечёт за собой негативные последствия на социально-экономическое состояние региона, так как в связи с неосуществлением деятельности прогнозируется снижение налоговых поступлений в государственный бюджет, а также сокращение рабочих мест ввиду невозможности дальнейшей эксплуатации месторождения без проведения процедур по доразведке.

На основании вышеизложенного, вариант отказа от намечаемой деятельности ввиду его значительного негативного социально-экономического результата рассматриваться не будет.

3. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

3.1. Характеристика климатических условий

Климат района резко континентальный с большими суточными амплитудами температуры воздуха. По климатическим условиям территория района относится к пустынно-степной сухой и альпийской тундрово-луговой зонам. Лето сухое и жаркое, зима малоснежная и суровая. Снежный покров устанавливается во второй половине ноября, сходится в первых числах апреля. Средняя высота снежного покрова к концу зимы достигает 20-30 см, с колебанием в отдельные годы от 5 до 40 см.

Информация о климатических метеорологических характеристиках района осуществления намечаемой деятельности представлены согласно письму Филиала РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям № 34-03-01-21/320 от 05.03.2026 года по МС Зайсан (таблица 2).

Таблица 2 – Информация о климатических метеорологических характеристиках по данным МС Зайсан

Наименование характеристик				Величина
1				2
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года, °С				28,7
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, °С				-20,9
Среднегодовая роза ветров, %:				
С	5	Ю	17	Штиль – 18
СВ	6	ЮЗ	22	
В	7	З	25	
ЮВ	9	СЗ	12	
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с				7,0
Среднегодовая скорость ветра, м/с				2,5

3.2. Характеристика современного состояния воздушной среды

Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды по Восточно-Казахстанской и Абайской областям за 2025 год (далее – Инфобюллетень), выпускаемый Филиалом РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, мониторинг за состоянием окружающей среды в районе расположения намечаемой деятельности не осуществлялся. В связи с чем данные о характеристиках современного состояния воздушной среды в районе расположения намечаемой деятельности отсутствуют.

3.3. Источники и масштабы расчётного химического загрязнения

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

Источниками выбросов являются сооружение, техническое устройство, оборудование, установка, площадка, транспортное или иное передвижное средство, в процессе эксплуатации которых происходит поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Источники выброса подразделяются на стационарные и передвижные источники.

Стационарным источником признается источник выброса, который не может быть перемещён без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещён посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

Выброс от стационарного источника считается организованным, если он осуществляется через специальное сооружение, систему или устройство (дымовые и вентиляционные трубы, газоходы, воздухопроводы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы и иные), обеспечивающие направленность потока отходящих пыле- и газовоздушных смесей. Иные типы выброса от стационарного источника, при которых высвобождение загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется в виде ненаправленных диффузных потоков, относятся к неорганизованному выбросу.

Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащённые двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения.

В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов эмиссий максимальные разовые выбросы газовоздушной смеси от двигателей передвижных источников грамм в секунду (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух только в тех случаях, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением. Валовые выбросы от двигателей передвижных источников тонна в год (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

В рамках настоящего РООСа рассматриваются только эмиссии в период реализации про-

ектных решений (СМР при бурении скважин), так как на период дальнейшей эксплуатации эмиссии будут учтены в рамках отдельного экологического разрешения на воздействие, которое будет пересмотрено при условии перевода скважины в разряд эксплуатационной.

В рамках настоящего РООСа источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – ИВЗВ) присваиваются четырёхзначные номера: организованным начиная с 0001, неорганизованным – с 6001.

В период реализации намечаемой деятельности прогнозируются следующие ИВЗВ:

- № 0001 – Выхлопная труба буровой установки БУ САТ 3512;
- № 0002 – Выхлопная труба генератора VOLVO/400;
- № 0003 – Выхлопная труба агрегата УПА-80;
- № 0004 – Выхлопная труба дизель-генератора 60 кВт;
- № 0005-0010 – Ёмкости для нефти;
- № 1001 – Факельная установка;
- № 6001 – Участок проведения СМР;
- № 6002 – Участок выполнения испытаний;
- № 6003 – Средства перекачки.

В ходе 1 этапа (СМР и бурение) прогнозируются следующие ИВЗВ:

- № 0001 – Выхлопная труба буровой установки БУ САТ 3512;
- № 0002 – Выхлопная труба генератора VOLVO/400;
- № 6001 – Участок проведения СМР.

В ходе 2 этапа (испытание) прогнозируются следующие ИВЗВ:

- № 0003 – Выхлопная труба агрегата УПА-80;
- № 0004 – Выхлопная труба дизель-генератора 60 кВт;
- № 0005-0010 – Ёмкости для нефти;
- № 1001 – Факельная установка;
- № 6002 – Участок выполнения испытаний;
- № 6003 – Средства перекачки.

Всего будет функционировать 14 ИВЗВ, из которых 11 носят неорганизованный характер, 43 – организованные.

В соответствии с требованиями ЭК РК и Методики определения нормативов эмиссий метод моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ применяется при определении нормативов допустимых выбросов для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заключается в определении приземных концентраций и основных вкладчиков в узлах расчётного прямоугольника. Расчётами определяются разовые концентрации, относящиеся к 20-30-минутному интервалу осреднения.

Приземной концентрацией загрязняющего вещества признаётся масса загрязняющего вещества в единице объёма атмосферного воздуха в двухметровом слое над поверхностью земли.

Расчёт рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в соответствии с требованиями Методики расчёта концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө) (далее – Методика расчёта рассеивания) проводится с использованием программного комплекса «ЭРА-Воздух» версии 3.0 (письмо Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан о согласовании использования Программного комплекса Эра версии 3.0 № 28-02-28/ЖТ-Б-13 от 23.02.2022 г.).

Согласно требованиям ЭК РК общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не должна приводить к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчётные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не должны превышать соответствующие экологические нормативы качества с учётом фоновых концентраций.

Ввиду отсутствия на настоящий момент утверждённых экологических нормативов качества

Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области

окружающей среды и целевых показателей качества окружающей среды Зайсанского района в рамках настоящего проекта будут использоваться гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах, утверждённые приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70.

Также в соответствии с требованиями Методики определения нормативов при расчётах рассеивания учитывались максимально-разовые выбросы от задействованного автотранспорта и техники равные:

Код ЗВ	Вредный компонент	Коэффициент выброса, т/т	Расход топлива, т/год	Выбросы ЗВ	
				т/год	г/сек
1	2	3	4	5	6
0301	Азота диоксид	0,01	37,5	0,375	0,04823
0328	Углерод (сажа)	0,0155		0,58125	0,07475
0330	Сера диоксид	0,02		0,75	0,09645
0337	Углерод оксид	0,1		3,75	0,48225
0703	Бенз/а/пирен	0,0000032		0,000012	0,000002
2732	Керосин	0,03		1,125	0,14468

В соответствии с п. 58 Методики расчёта рассеивания для ускорения и упрощения расчётов приземных концентраций рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых выполняется неравенство:

$$M / ПДК > \Phi$$

где: М – максимальный выброс, г/с;

ПДК – максимальная разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³;

Н – средневзвешенная высота источника выброса, метров;

Φ = 0,01 Н при Н > 10 метров;

Φ = 0,1 при Н < 10 метров.

Таблица «Определение необходимости расчётов приземных концентраций по веществам» приведена ниже (таблица 3).

Таблица 3 – Определение необходимости расчётов приземных концентраций по веществам

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м³	ПДК _{с.с.} , мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1 этап								
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		0,00275	2	0,0069	Нет
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		0,00031	2	0,031	Нет
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2,10977	2,98	10,5489	Да
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		2,68	3	6,7	Да
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		0,41834	2,82	2,7889	Да
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		0,78363	2,88	1,5673	Да
0333	Сероводород	0,008			0,00001	2	0,0013	Нет
0337	Углерод оксид	5	3		2,20019	2,78	0,44	Да
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005		0,00011	2	0,0055	Нет
0616	Диметилбензол	0,2			0,1875	2	0,9375	Да
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		0,000002	2	0,2	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,03	0,01		0,08246	3	2,7487	Да
1325	Формальдегид	0,05	0,01		0,08246	3	1,6492	Да
2732	Керосин			1,2	0,14468	2	0,1206	Да
2752	Уайт-спирит			1	0,1875	2	0,1875	Да
2754	Алканы C12-19	1			0,83765	2,98	0,8377	Да
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		0,7	2	1,4	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		0,62987	2	2,0996	Да
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,5	0,15		0,0147	2	0,0294	Нет
2 этап								
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		0,2922	3,27	1,461	Да
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		0,3793	3,26	0,9483	Да
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		0,21738	8,49	1,4492	Да
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		0,09361	3	0,1872	Да
0333	Сероводород	0,008			0,00001	2	0,0013	Нет
0337	Углерод оксид	5	3		1,30043	8,74	0,2601	Да
0410	Метан			50	0,17058	10	0,0034	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50	14,61284	4	0,2923	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10			30	5,40022	4	0,18	Да
0602	Бензол	0,3	0,1		0,07054	4	0,2351	Да
0616	Диметилбензол	0,2			0,02216	4	0,1108	Да



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0621	Метилбензол	0,6			0,02282	4	0,038	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,03	0,01		0,01123	3	0,3743	Да
1325	Формальдегид	0,05	0,01		0,01123	3	0,2246	Да
2754	Алканы С12-19	1			0,11511	2,98	0,1151	Да

В соответствии с требованиями Методики определения нормативов расчёты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с учётом действующих, строящихся и намеченных к строительству предприятий (объектов) и существующего фоновое загрязнения.

При расчётах рассеивания не учитывалось фоновое загрязнение атмосферного воздуха в районе места расположения намечаемой деятельности, так как Казгидрометом в указанном районе не осуществляются наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха.

В случае отсутствия стационарного поста наблюдений фоновое загрязнение атмосферы учитывается в соответствии с пунктом 9.8.3 РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» в зависимости от численности населения.

Ввиду того, что численность с. Карабулак менее 10 тыс. человек (численность населения согласно данным переписи 2009 года составляет 1953 человека) ориентировочные значения фоновой концентрации примесей при численности населения менее 10 тыс. человек принимаются равные 0 (таблица 9.15 РД 52.04.186-89).

Согласно проведённым расчётам превышений расчётных максимально разовых концентраций загрязняющих веществ на границе жилой зоны не зафиксировано.

В таблице 4 отражены результаты проведённых расчётов. Результаты в графической форме представлены в приложении к настоящему РООСу.

Таблица 4 – Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Код веще- ства	Наименование ве- щества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с макси- мальной при- земной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принад- леж- ность ис- точника (произ- водство, цех, уча- сток)
		в жилой зоне	в пределах зоны воз- действия	в жи- лой зоне X/Y	в пре- делах зоны воздей- ствия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I этап									
0123	Железо (II, III) ок- сиды	0,0000015/0,0000006	0,000317/0,0001268	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	СМР и бурение
0143	Марганец и его соединения	0,0000067/0,00000066571	0,0014295/0,0000143	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
0301	Азота (IV) диок- сид	0,0103116/0,0020623	1,0713991/0,2142798	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002	66,1 30,7	66,7 31	
0304	Азот (II) оксид	0,006488/0,0025952	0,680638/0,2722552	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002	68,3 31,7	68,3 31,7	
0328	Углерод (Сажа)	0,000455/0,0000683	0,1116295/0,0167444	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002 6001	52,2 24,3 23,5	54,2 25,2 20,6	
0330	Сера диоксид	0,0015949/0,0007974	0,1590266/0,0795133	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002 6001	57 26,5 16,6	59,9 27,9 12,2	
0333	Сероводород	0,044646/0,0003572	0,044646/0,0003572	*/*	*/*	6001	100	100	
0337	Углерод оксид	0,0004647/0,0023236	0,0446085/0,2230427	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002 6001	48,9 22,7 28,4	53,4 24,8 21,8	
0342	Фтористые газо- образные соеди- нения	0,0000075/2,Е-7	0,0005978/0,000012	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
0616	Диметилбензол	0,0012831/0,0002566	0,1018933/0,0203787	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
0703	Бенз/а/пирен	0,0000429/4,294Е-10	0,0092227/9,2227Е-8	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,0026617/0,0000799	0,2792309/0,0083769	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002	68,3 31,7	68,3 31,7	
1325	Формальдегид	0,001597/0,0000799	0,1675385/0,0083769	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002	68,3 31,7	68,3 31,7	



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

2732	Керосин	0,000165/0,000198	0,0131039/0,0157247	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
2752	Уайт-спирит	0,0002566/0,0002566	0,0203787/0,0203787	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
2754	Алканы C12-19	0,0008164/0,0008164	0,0850823/0,0850823	19235/ 2915	5519/ 4310	0001 0002	66,8 31	67,2 31,2	
2902	Взвешенные ча- стицы	0,0003006/0,0001503	0,0645592/0,0322796	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
2908	Пыль неорганиче- ская, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	0,0004509/0,0001353	0,0968188/0,0290456	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
2909	Пыль неорганиче- ская, содержащая диоксид кремния в %: менее 20	0,0000063/0,0000032	0,0013557/0,0006779	19235/ 2915	5519/ 4310	6001	100	100	
2 этап									
0301	Азота (IV) диок- сид	0,0014283/0,0002857	0,1048737/0,0209747	19041/ 2536	3729/ 5770	0003 0004	51,2 46,3	52,1 47,1	Испыта- ние
0304	Азот (II) оксид	0,0009275/0,000371	0,0681466/0,0272586	19041/ 2536	3729/ 5770	0003 0004	51,3 46,3	52,1 47,1	
0328	Углерод (Сажа)	0,0002987/0,0000448	0,0268017/0,0040203	19041/ 2536	3729/ 5770	1001 0003 0004	83,7 8,5 7,7	68,1 16,8 15,2	
0330	Сера диоксид	0,0001857/0,0000929	0,0138677/0,0069339	19041/ 2536	3735/ 5772	0003 0004	52,5 47,5	52,5 47,5	
0333	Сероводород	0,044646/0,0003572	0,044646/0,0003572	*/*	*/*	6002	100	100	
0337	Углерод оксид	0,0001794/0,0008971	0,0080711/0,0403555	19041/ 2536	3751/ 5779	1001 0003 0004	74,1 13,6 12,3	64,1 18,9 17,1	
0410	Метан	0,00285/0,1425	0,00285/0,1425	*/*	*/*	1001	100	100	
0415	Смесь углеводо- родов предельных C1-C5	0,0004099/0,020493	0,0118047/0,5902336	19041/ 2536	3729/ 5770	0010 0009 0008 0007 0006 0005	16,7 16,7 16,7 16,7 16,7 16,7	16,7 16,7 16,7 16,7 16,6 16,6	
0416	Смесь углеводо- родов предельных C6-C10	0,0002524/0,0075732	0,0072708/0,2181227	19041/ 2536	3729/ 5770	0010 0009 0008 0007 0006 0005	16,7 16,7 16,7 16,7 16,7 16,7	16,7 16,7 16,7 16,7 16,6 16,6	
0602	Бензол	0,0003297/0,0000989	0,0094975/0,0028492	19041/ 2536	3729/ 5770	0010 0009 0008 0007 0006 0005	16,7 16,7 16,7 16,7 16,7 16,7	16,7 16,7 16,7 16,7 16,6 16,6	
0616	Диметилбензол	0,0001554/0,0000311	0,0044764/0,0008953	19041/ 2536	3729/ 5770	0010 0009 0008 0007 0006 0005	16,7 16,7 16,7 16,7 16,7 16,7	16,7 16,7 16,7 16,6 16,6 16,6	
0621	Метилбензол	0,0000533/0,000032	0,0015365/0,0009219	19041/ 2536	3729/ 5770	0010 0009 0008 0007 0006 0005	16,7 16,7 16,7 16,7 16,7 16,7	16,7 16,7 16,7 16,6 16,6 16,6	
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,0003713/0,0000111	0,0277275/0,0008318	19041/ 2536	3735/ 5772	0003 0004	52,5 47,5	52,5 47,5	
1325	Формальдегид	0,0002228/0,0000111	0,0166365/0,0008318	19041/ 2536	3735/ 5772	0003 0004	52,5 47,5	52,5 47,5	
2754	Алканы C12-19	0,0001153/0,0001153	0,0085393/0,0085393	19041/ 2536	3729/ 5770	0003 0004	50,8 45,9	51,3 46,3	

Примечание: X/Y=*/* - расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод о том, что воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух оценивается как не существенное и не повлечёт за собой риски нарушения экологических нормативов его качества.

В соответствии с п. 5 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и



здоровье человека», утверждённым приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, объектом (источником) воздействия на среду обитания и здоровье человека являются объекты, для которых уровни создаваемого загрязнения за пределами территории (промышленной площадки) объекта превышают 0,1 предельно-допустимую концентрацию (далее – ПДК) и (или) предельно-допустимый уровень (далее – ПДУ) или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

Согласно проведённому расчёту рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха вклад в загрязнение ближайшей жилой зоны составляет менее 0,1 ПДК. В связи с чем, на период СМР намечаемая деятельность не является объектом (источником) воздействия на среду обитания и здоровье человека. И как следствие, на период СМР согласно п. 4 СП № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г. СЗЗ не устанавливается.

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

При реализации проектных решений внедрение малоотходных и безотходных технологий ввиду специфики выполнения работ не представляется возможным.

Специальным мероприятием по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух будет являться проведения пылеподавления на участках выполнения работ.

3.5. Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов для объектов I и II категорий / Расчёты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории

Согласно п. 5 ст. 39 ЭК РК нормативы эмиссий на период строительно-монтажных работ рассчитываются и обосновываются в составе раздела «Охрана окружающей среды», который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации.

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ проводится с применением инструментальных или расчётных (расчётно-аналитических) методов.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии. К основным источникам с организованным выбросом относятся: дымовые и вентиляционные трубы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы.

Расчётные методы применяются для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом, разработанных и согласованных в установленном порядке методов количественного химического анализа, а также для получения данных о параметрах выбросов проектируемых и реконструируемых объектов.

Расчётные (расчётно-аналитические) методы базируются на удельных технологических показателях, балансовых схемах, закономерностях протекания физико-химических процессов производства, а также на сочетании инструментальных измерений и расчётных формул, учитывающих параметры конкретных источников.

Для определения количественных и качественных показателей выбросов в рамках настоящего проекта применяются расчётные (расчётно-аналитические) методы определения объёмов выбросов от источников в соответствии с действующими методическими документами.

1 этап – СМР и бурение

ИВЗВ № 0001 – Выхлопная труба буровой установки БУ САТ 3512

Список литературы:

Методика расчёта нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок (приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Расчёт максимально-разовых и валовых выбросов был произведён на основании п. 4 Приложения 1 к Методике, т.е. на основании оценочных величин среднециклового выбросов согласно таблице 4 «Оценочные значения среднециклового выбросов на 1 кг топлива для стационарных дизельных установок»:

Код ЗВ	Компонент O_t	Оценочные значения среднециклового выброса $e'_{y, \text{ г/кг топлива}}$
1	2	3
0301	Двуокись азота NO_2	30
0304	Оксид азота NO	39
0328	Сажа C	5
0330	Сернистый ангидрид SO_2	10
0337	Оксид углерода CO	25
1301	Акролеин $\text{C}_3\text{H}_4\text{O}$	1,2
1325	Формальдегид CH_2O	1,2
2754	Углеводороды по эквиваленту C_1H_{18}	12

Исходя из вышеизложенного, расчёт максимально-разовых и валовых выбросов был произведён по следующим формулам:

$$M_{\text{т/год}} = \frac{e'_{y, \text{ г/кг топлива}} \times G_{\text{т/год}}}{1000}, \text{ где}$$

где: $e'_{y, \text{ г/кг топлива}}$ – оценочные значения среднециклового выброса топлива, г/кг;

$G_{\text{т/год}}$ – годовой расход топлива, т/год.

$$M_{\text{г/сек}} = \frac{e'_{y, \text{ г/кг топлива}} \times G_{\text{т/год}} \times 1000}{T_{\text{ч/год}} \times 3600}, \text{ где}$$

где: $T_{\text{ч/год}}$ – время работы технологического оборудования, ч/год.

Согласно паспортным данным, расход топлива составляет 238,5 л/час (183,4 кг/час).

Расчёт представлен в таблице:

Код ЗВ	Компонент O_t	Оценочные значения среднециклового выброса $e'_{y, \text{ г/кг топлива}}$	Годовой расход топлива, $G_{\text{т/год}}$	Время работы, $T_{\text{ч/год}}$	Выбросы ЗВ	
					г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Двуокись азота NO_2	30	341,124	1860,0	1,40737	9,42372
0304	Оксид азота NO	39			1,82958	12,250836
0328	Сажа C	5			0,23456	1,57062
0330	Сернистый ангидрид SO_2	10			0,46912	3,14124
0337	Оксид углерода CO	25			1,1728	7,8531
1301	Акролеин $\text{C}_3\text{H}_4\text{O}$	1,2			0,05629	0,376949
1325	Формальдегид CH_2O	1,2			0,05629	0,376949
2754	Углеводороды по эквиваленту C_1H_{18}	12			0,56295	3,769488

Итого выбросы от ИВЗВ № 0001:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0301	Азота диоксид	1,40737	9,42372
0304	Азота оксид	1,82958	12,250836
0328	Углерод (Сажа)	0,23456	1,57062
0330	Сера диоксид	0,46912	3,14124
0337	Углерод оксид	1,1728	7,8531
1301	Акролеин	0,05629	0,376949
1325	Формальдегид	0,05629	0,376949
2754	Алканы C_{12-19}	0,56295	3,769488

ИВЗВ № 0002 – Выхлопная труба генератора VOLVO/400

Список литературы:

Методика расчёта нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок (приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)

Расчёт максимально-разовых и валовых выбросов был произведён аналогично ИВЗВ № 0001.

Генератор VOLVO/400 также используется на буровой установке при осуществлении бурения скважины. Согласно паспортным данным, расход топлива составляет до 102,1 л/час (78,5 кг/час).

Расчёт представлен ниже в таблице:

Код ЗВ	Компонент O_t	Оценочные значения среднециклового выброса $e'_{y, \text{ г/кг топлива}}$	Годовой расход топлива, $G_{\text{т/год}}$	Время работы, $T_{\text{ч/год}}$	Выбросы ЗВ	
					г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Двуокись азота NO_2	30	146,01	1860,0	0,65417	4,3803
0304	Оксид азота NO	39			0,85042	5,69439
0328	Сажа C	5			0,10903	0,73005
0330	Сернистый ангидрид SO_2	10			0,21806	1,4601



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Код ЗВ	Компонент O_r	Оценочные значения среднециклового выброса e'_{cy} , г/кг топлива	Годовой расход топлива, $G_{т/год}$	Время работы, $T_{т/год}$	Выбросы ЗВ	
					г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0337	Оксид углерода CO	25			0,54514	3,65025
1301	Акролеин C_3H_4O	1,2			0,02617	0,175212
1325	Формальдегид CH_2O	1,2			0,02617	0,175212
2754	Углеводороды по эквиваленту $C_1H_{1,8}$	12			0,26167	1,75212

Итого выбросы от ИВЗВ № 0002:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0301	Азота диоксид	0,65417	4,3803
0304	Азота оксид	0,85042	5,69439
0328	Углерод (Сажа)	0,10903	0,73005
0330	Сера диоксид	0,21806	1,4601
0337	Углерод оксид	0,54514	3,65025
1301	Акролеин	0,02617	0,175212
1325	Формальдегид	0,02617	0,175212
2754	Алканы C12-19	0,26167	1,75212

ИВЗВ № 6001 – Участок проведения СМР

Источник выделения (ИВ) № 6001-01 – Земляные работы и использование инертных материалов

Список литературы:

1. Методика расчёта нормативов выбросов от неорганизованных источников (приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12 июня 2014 года № 221-Ө).
2. Методика расчёта нормативов выбросов от неорганизованных источников (приложение № 13 к приказу Министра окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п).
3. Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (приложение № 11 к приказу Министра окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п).

Объёмы пылевыведений рассчитывается по формуле:

$$Q = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G \times 10^6}{3600} \times (1 - \eta), \text{ Г/с}$$

где: k_1 – весовая доля пылевой фракции в материале;

k_2 – доля пыли (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль;

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (максимальная скорость ветра);

k_4 – коэффициент, учитывающий степень защищённости узла от внешних воздействий;

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала;

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала;

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

G – суммарное количество перерабатываемого материала, т/час;

η – эффективность средств пылеподавления, в долях единицы.

Валовой выброс пыли при пересыпке рассчитывается по формуле:

$$M_{год} = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times G_{год} \times (1 - \eta), \text{ т/год},$$

где: $k_1, k_2, k_4, k_5, k_7, B'$ – коэффициенты, аналогичные вышеуказанным;

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (среднегодовая скорость ветра);

k_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера;

k_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала;

B' – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$G_{год}$ – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, тонн/год.

При пересыпке материалов на открытом воздухе при расчётах максимально-разовых выбросов учитывается коэффициент гравитационного оседания – 0,4.

Расчёт пылевыведения представлен в таблице:

Вид материала	k ₁	k ₂	k ₃		k ₄	k ₅	k ₇	k ₈	k ₉	В'	η	G		Код ЗВ	Выброс ЗВ	
			макс.	Год								т/час	т/год		г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18
Зем.массы	0,05	0,02	1,4	1,2	1,0	0,1	0,8	1,0	1,0	0,6	0,8	250,0	13869,0	2908	0,37333	0,159771
Глина	0,05	0,02	1,4	1,2	1,0	0,7	0,7	1,0	1,0	0,6	0	0,5	58,04	2908	0,02287	0,020477
Мел грубого по- мола	0,05	0,07	1,4	1,2	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,6	0	0,05	2,22	2909	0,0147	0,005035
Барит	0,05	0,02	1,4	1,2	1,0	0,7	0,7	1,0	1,0	0,6	0	5,0	299,0	2908	0,22867	0,105487
Цемент и его ана- логи	0,04	0,03	1,4	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0	10,0	422,3	2908	1,12	0,364867
Сыпучие лобавки	0,05	0,03	1,4	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0	5,0	167,19	2902	0,7	0,180565



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Итого выбросы от ИВ № 6001-01:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
2902	Взвешенные частицы	0,7	0,180565
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,62487	0,285735
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,0147	0,005035

Источник выделения (ИВ) № 6001-02 – Сварочные работы

Список литературы:

Методика расчёта выбросов загрязняющих атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) (РНД 211.2.02.03-2004)

Валовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в процессах сварки, наплавки, напыления и металлизации, определяют по формуле:

$$M_{\text{год}} = \frac{V_{\text{год}} \times K_m^x}{10^6} \times (1 - \eta), \text{ Т/ГОД}$$

где: $V_{\text{год}}$ – расход применяемого сырья и материалов, кг/год;

K_m^x – удельный показатель выброса загрязняющего вещества «х» на единицу массы расходуемых (приготавливаемых) сырья и материалов, г/кг;

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

Максимальный разовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в процессах сварки, наплавки, напыления и металлизации, определяют по формуле:

$$M_{\text{сек}} = \frac{K_m^x \times V_{\text{час}}}{3600} \times (1 - \eta), \text{ Г/с}$$

где: $V_{\text{час}}$ – фактический максимальный расход применяемых сырья и материалов, с учётом дискретности работы оборудования, кг/час;

Расчёт выделений ЗВ от сварочных работ представлен в таблице:

Вид сварки/ применяемые материалы и сырье	Расход		Код ЗВ	K_m^x , г/кг	η	Выброс ЗВ	
	$V_{\text{час}}$, кг/час	$V_{\text{год}}$, кг/год				г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Ручная электродуговая сварка с применением штучных электродов марки МР-4	1,0	242,0	0123	9,90	0	0,00275	0,002396
			0143	1,1		0,00031	0,000266
			0342	0,4		0,00011	0,000097

Итого выбросы от ИВ № 6001-02:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,00275	0,002396
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00031	0,000266
0342	Гидрофторит	0,00011	0,000097

Источник выделения (ИВ) № 6001-03 – Покрасочные работы и использование битума

Список литературы:

Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005 год.

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается:

$$M_{\text{окр}}^x = \frac{m_{\text{ф}} \times f_p \times \delta_p' \times \delta_x}{10^6} \times (1 - \eta), \text{ Т/ГОД}$$

где: $m_{\text{ф}}$ – фактический годовой расход ЛКМ (т);

f_p – доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (% мас.);

δ_p' – доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (% мас.);

δ_x – содержание компонента «х» в летучей части ЛКМ, (% мас.);

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

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается:

$$M_{\text{окр}}^x = \frac{m_{\text{м}} \times f_p \times \delta_p' \times \delta_x}{10^6 \times 3.6} \times (1 - \eta), \text{ Г/с}$$

где: $m_{\text{м}}$ – фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учётом дискретности работы оборудования (кг/час).

Расчёт выбросов от использования ЛКМ представлен в таблице:

Вид ЛКМ	Расход ЛКМ		f_p , % мас.	Код ЗВ	Наименование ЗВ	δ_p' , % мас	δ_x , % мас	Выброс ЗВ	
	кг/час	т/год						г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
Уайт-спирит	0,5	0,010	100	2752	Уайт-спирит	100	100	0,13889	0,010
Эмаль ПФ-115	3,0	0,1	45	0616	Ксилол	100	50	0,1875	0,0225
				2752	Уайт-спирит			0,1875	0,0225



Список литературы:

Методика расчёта выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов. Приказ Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года № 100-п (приложение 12).

Материал: битумные материалы

Выброс загрязняющего вещества принят 1 кг на 1 т битума.

Масса битумных материалов принята исходя из содержания битума в асфальтобетонной смеси равной 7,5% и массы всех применяемых битумных материалов.

Примесь: 2754 Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19) /в пересчёте на С/

Объем разогрева битума, т/год, $M_Y = 32.31$

Время работы установки, часов в год, $T = 876$

Валовый выброс ЗВ, тонн, $M = 0.001 * M_Y = 0.001 * 32.31 = 0.03231$

Максимально разовый выброс ЗВ, г/с, $G = M * 10^6 / T * 3600 = 0.03231 * 10^6 / 876 * 3600 = 0.01025$

Итого выбросы от ИВ № 6001-03:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,1875	0,0225
2752	Уайт-спирит	0,1875	0,0325
2754	Алканы С12-19	0.01025	0.03231

Источник выделения (ИВ) № 6001-04 – Буровые работы

Список литературы:

Методика расчёта нормативов выбросов от неорганизованных источников (приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)

Выбросы пыли при бурении рассчитываются как выбросы при работе пневматического бурильного молотка при бурении мокрым способом по формуле:

$$Q_3 = \frac{n \times z \times (1 - \eta)}{3600}, \text{ г/с}$$

где: n – количество одновременно работающих буровых станков = 1;

z – количество пыли, выделяемое при бурении одним станком, г/ч = 18,

η – эффективность системы пылеочистки, в долях = 0.

$$Q_3 = (1 * 18 * (1 - 0)) / 3600 = 0,005 \text{ г/сек}$$

Согласно проектным данным, время бурения составит 155 сут. При односменном режиме работы по 12 часов суммарное время бурения составит – 1860 часов.

Исходя из вышеизложенного, годовой объем выбросов пыли составит:

$$M_{\text{год}} = 0,005 * 1860 * 3600 * 10^{-6} = 0,03348 \text{ т/год}$$

Итого выбросы от ИВ № 6001-04:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,005	0,03348

Источник выделения (ИВ) № 6001-05 – Автотопливозаправщик

Список литературы:

Методические указания расчёта выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: средняя (вторая)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники, г/м³, $C_{MAX} = 3.14$

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, $Q_{OZ} = 316.75$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники в осенне-зимний период, г/м³, $C_{AMOZ} = 1.6$

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, $Q_{VL} = 316.75$

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники в весенне-летний период, г/м³, $C_{AMVL} = 2.2$

Производительность одного рукава ТРК (с учётом дискретности работы), м³/час, $V_{TRK} = 3.2$

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих вид нефтепродукта, $NN = 1$

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с,



$$GB = NN * C_{MAX} * V_{TRK} / 3600 = 1 * 3.14 * 3.2 / 3600 = 0.00279$$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год,

$$MBA = (C_{AMOZ} * Q_{OZ} + C_{AMVL} * Q_{VL}) * 10^{-6} = (1.6 * 316.75 + 2.2 * 316.75) * 10^{-6} = 0.001204$$

Удельный выброс при проливах, г/м³, J = 50

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год,

$$MPRA = 0.5 * J * (Q_{OZ} + Q_{VL}) * 10^{-6} = 0.5 * 50 * (316.75 + 316.75) * 10^{-6} = 0.015838$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } M_{TRK} = MBA + MPRA = 0.001204 + 0.015838 = 0.017042$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид)

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 0.28

$$\text{Валовый выброс, т/год, } M_{CI} = CI * M / 100 = 0.28 * 0.017042 / 100 = 0.000048$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с, } G_{CI} = CI * G / 100 = 0.28 * 0.00279 / 100 = 0.00001$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчёте на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 99.72

$$\text{Валовый выброс, т/год, } M_{CI} = CI * M / 100 = 99.72 * 0.017042 / 100 = 0.016994$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с, } G_{CI} = CI * G / 100 = 99.72 * 0.00279 / 100 = 0.00278$$

Итого выбросы от ИВ № 6001-05:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00001	0,000048
2754	Алканы C12-19 /в пересчёте на C/	0,00278	0,016994

Итого выбросы от 1 этапа реализации намечаемой деятельности составят 57,392462 т/год, 10,21557 г/сек.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих выбросу в период реализации 1 этапа намечаемой деятельности представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Перечень загрязняющих веществ, подлежащих выбросу в период реализации 1 этапа намечаемой деятельности

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,00275	0,002396	0,0599
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00031	0,000266	0,266
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	2,06154	13,80402	345,1005
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	2,68	17,945226	299,0871
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,34359	2,30067	46,0134
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,68718	4,60134	92,0268
0333	Сероводород		0,008			2	0,00001	0,000048	0,006
0337	Углерод оксид		5	3		4	1,71794	11,50335	3,83445
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00011	0,000097	0,0194
0616	Диметилбензол		0,2			3	0,1875	0,0225	0,1125
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,08246	0,552161	55,2161
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,08246	0,552161	55,2161
2752	Уайт-спирит				1		0,1875	0,0325	0,0325
2754	Алканы C12-19		1			4	0,83765	5,570912	5,570912
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,7	0,180565	1,20376667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,62987	0,319215	3,19215
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20		0,5	0,15		3	0,0147	0,005035	0,03356667
	ВСЕГО:						10,21557	57,392462	906,991145

2 этап – Испытания

Испытания будут осуществляться после получения разрешения на сжигание сырого газа в факелах, выдаваемого Министерством энергетики Республики Казахстан и получения отдельного экологического разрешения на воздействие на реализацию 2 этапа на основании разрешения на сжигание сырого газа в факелах.

ИВЗВ № 0003 – Выхлопная труба агрегата УПА-80

Список литературы:



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Методика расчёта нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок (приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)

Расчёт максимально-разовых и валовых выбросов был произведён аналогично ИВЗВ № 0001.

На установке опробывания скважины УПА-80 используется двигатель ЯМЗ-238 мощностью 220 кВт. Расход топлива составляет 23 л/час (17,7 кг/час).

Расчёт представлен ниже в таблице:

Код ЗВ	Компонент O_t	Оценочные значения среднециклового выброса $e'_{y,}$ г/кг топлива	Годовой расход топлива, $G_{т/год}$	Время работы, $T_{т/год}$	Выбросы ЗВ	
					г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Двуокись азота NO_2	30	38,232	2160,0	0,1475	1,14696
0304	Оксид азота NO	39			0,19175	1,491048
0328	Сажа C	5			0,02458	0,19116
0330	Сернистый ангидрид SO_2	10			0,04917	0,38232
0337	Оксид углерода CO	25			0,12292	0,9558
1301	Акролеин C_3H_4O	1,2			0,0059	0,045878
1325	Формальдегид CH_2O	1,2			0,0059	0,045878
2754	Углеводороды по эквиваленту $C_{11}H_{18}$	12			0,059	0,458784

Итого выбросы от ИВЗВ № 0003:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0301	Азота диоксид	0,1475	1,14696
0304	Азота оксид	0,19175	1,491048
0328	Углерод (Сажа)	0,02458	0,19116
0330	Сера диоксид	0,04917	0,38232
0337	Углерод оксид	0,12292	0,9558
1301	Акролеин	0,0059	0,045878
1325	Формальдегид	0,0059	0,045878
2754	Алканы C_{12-19}	0,059	0,458784

ИВЗВ № 0004 – Выхлопная труба дизель-генератора 60 кВт

Список литературы:

Методика расчёта нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок (приложение № 9 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө)

Расчёт максимально-разовых и валовых выбросов был произведён аналогично ИВЗВ № 0001.

При СМР для обеспечения участка проведения работ электричеством будет применяться дизельный генератор мощностью 60 кВт. Расход топлива составляет 20,8 л/час (16,0 кг/час).

Расчёт представлен ниже в таблице:

Код ЗВ	Компонент O_t	Оценочные значения среднециклового выброса $e'_{y,}$ г/кг топлива	Годовой расход топлива, $G_{т/год}$	Время работы, $T_{т/год}$	Выбросы ЗВ	
					г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0301	Двуокись азота NO_2	30	34,56	2160,0	0,13333	1,0368
0304	Оксид азота NO	39			0,17333	1,34784
0328	Сажа C	5			0,02222	0,1728
0330	Сернистый ангидрид SO_2	10			0,04444	0,3456
0337	Оксид углерода CO	25			0,11111	0,864
1301	Акролеин C_3H_4O	1,2			0,00533	0,041472
1325	Формальдегид CH_2O	1,2			0,00533	0,041472
2754	Углеводороды по эквиваленту $C_{11}H_{18}$	12			0,05333	0,41472

Итого выбросы от :

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0301	Азота диоксид	0,13333	1,0368
0304	Азота оксид	0,17333	1,34784
0328	Углерод (Сажа)	0,02222	0,1728
0330	Сера диоксид	0,04444	0,3456
0337	Углерод оксид	0,11111	0,864
1301	Акролеин	0,00533	0,041472
1325	Формальдегид	0,00533	0,041472
2754	Алканы C_{12-19}	0,05333	0,41472



ИЗА № 1001 – Факельная установка

Список литературы:

Методика расчёта параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (Приказ Министра ООС от 31 января 2007 года № 23П)

Мощность выброса метана, оксида углерода, оксидов азота (в пересчёте на диоксид азота), метана и сажи M (г/с) рассчитывается по формуле:

$$M = VB \cdot G,$$

где: VB – удельные выбросы вредных веществ, г/г (согласно таблице 1 приложения 2);

G – массовый расход углеводородных смесей и природного газа, г/с.

Массовый расход сжигаемой газоконденсатной смеси G_2 (г/с) рассчитывают по формуле:

$$G_2 = 1000 \cdot B_2 \cdot \rho_2,$$

где: B_2 – объёмный расход газовых и газоконденсатных смесей и природного газа, м³/с;

ρ_2 – плотность этих смесей и газа, кг/м³.

Валовый выброс загрязняющих веществ рассчитывается исходя из времени работы (Т) и рассчитанных максимально-разовых выбросов (М):

$$M_{\text{т/год}} = M \times T \times 3600 \times 10^{-6}$$

Согласно данным разрешения на факельное сжигание, максимальный объёмный расход попутного газа, направляемого на факельную установку, составляет 49669,2 м³/период, период проведения факельного сжигания – с 00.00.2026 г. по 00.00.2026 г. (00 дней, 4320 часов).

Согласно справочным данным средняя плотность попутного газа – 1,333 кг/м³.

Расчёт выбросов представлен ниже в виде таблицы:

В _г , м ³ /с	ρ , кг/м ³	G _г , г/с	Т, ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	УВ, г/г	Выброс ЗВ	
							г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0,0032	1,333	4,2656	4320	0301	Азота диоксид	0,002	0,01137	0,176826
				0304	Азота оксид	0,0025	0,01422	0,221149
				0328	Углерод (сажа)	0,03	0,17058	2,652860
				0337	Углерод оксид	0,25	1,0664	16,584653
				0410	Метан	0,03	0,17058	2,652860

Итого выбросы от ИЗА 1001:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0301	Азота диоксид	0,01137	0,176826
0304	Азота оксид	0,01422	0,221149
0328	Углерод (сажа)	0,17058	2,652860
0337	Углерод оксид	1,0664	16,584653
0410	Метан	0,17058	2,652860

ИБЗВ № 6002 – Участок проведения испытаний

Источник выделения (ИБ) № 6002-01 – Автотопливозаправщик

Список литературы:

Методические указания расчёта выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 29 июля 2011 года № 196-ө.

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: средняя (вторая)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники, г/м³, CMAX=3.14

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, QOZ = 47.33

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники в осенне-зимний период, г/м³, CAMOZ = 1.6

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, QVL = 47.33

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков техники в весенне-летний период, г/м³, CAMVL = 2.2

Производительность одного рукава ТРК (с учётом дискретности работы), м³/час, VTRK = 3.2

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих вид нефтепродукта, NN = 1

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с,

$$GB = NN \cdot CMAX \cdot VTRK / 3600 = 1 \cdot 3.14 \cdot 3.2 / 3600 = 0.00279$$

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год,

$$MBA = (CAMOZ \cdot QOZ + CAMVL \cdot QVL) \cdot 10^{-6} = (1.6 \cdot 47.33 + 2.2 \cdot 47.33) \cdot 10^{-6} = 0.000179$$



Удельный выброс при проливах, г/м³, J = 50

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год,

$$MPRA = 0.5 \cdot J \cdot (QOZ + QVL) \cdot 10^{-6} = 0.5 \cdot 50 \cdot (47.33 + 47.33) \cdot 10^{-6} = 0.002367$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } MTRK = MBA + MPRA = 0.000179 + 0.002367 = 0.002546$$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид)

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 0.28

$$\text{Валовый выброс, т/год, } _M_ = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.002546 / 100 = 0.000007$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с, } _G_ = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.00279 / 100 = 0.00001$$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчёте на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)

Концентрация ЗВ в парах, % масс, CI = 99.72

$$\text{Валовый выброс, т/год, } _M_ = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.002546 / 100 = 0.002569$$

$$\text{Максимальный из разовых выброс, г/с, } _G_ = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.00279 / 100 = 0.00278$$

Итого выбросы от ИВ № 6001-05:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00001	0,000007
2754	Алканы C12-19 /в пересчёте на C/	0,00278	0,002539

ИВЗВ № 0005-0010 – Емкости для нефти

Список литературы:

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

Валовые выбросы паров (газов) нефтей и бензинов рассчитываются по формулам:

$$\text{максимальные выбросы} - M = \frac{0,163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max}}{10^4}, \text{ г/с (5.2.1)}$$

$$\text{годовые выбросы} - G = \frac{0,294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{OB} \times B}{10^7 \times \rho_{ж}}, \text{ т/год (5.2.2)}$$

где: $K_t^{\min}$, $K_t^{\max}$ – опытные коэффициенты (приложение 7).

$K_p^{\text{ср}}$, $K_p^{\max}$ – опытные коэффициенты (приложение 8).

P_{38} – давление насыщенных паров нефтей и бензинов при температуре 38°C;

m – молекулярная масса паров жидкости;

$V_q^{\max}$ – максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки, м³/час;

K_B – опытный коэффициент (приложение 9);

K_{OB} – коэффициент оборачиваемости (приложение 10);

$\rho_{ж}$ – плотность жидкости, т/м³;

B – количество жидкости, закачиваемое в резервуары в течение года, т/год.

Расчёт выбросов представлен ниже в виде таблицы:

P ₃₈	m	K _t ^{ма}	K _t ^{ми}	K _B	K _p ^{ма}	K _p ^{ср}	K _{OB}	ρ _ж	V _q ^{ма}	B	Код ЗВ	Наименование ЗВ	% содержания	Выброс ЗВ			
														от 1 резервуара		от 6 резервуаров	
														г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
39	96	1,10	0,09	1,00	1,00	0,70	1,35	0,9271	50	1314	0333	Сероводород*					
											0415	Углеводороды C1-5	72,52	2,43413	0,12723	14,60478	0,76338
											0416	Углеводороды C6-10	26,8	0,89954	0,047018	5,39724	0,282108
											0602	Бензол	0,35	0,01175	0,000614	0,0705	0,003684
											0616	Ксилол	0,11	0,00369	0,000193	0,02214	0,001158
											0621	Толуол	0,22	0,00738	0,000386	0,04428	0,002316

Примечание: * - ввиду отсутствия в добываемой нефти сероводорода % содержания его добавлено к ЗВ 0415 – Углеводороды C1-5

Итого выбросы от ёмкостей для нефти № 0005-0010:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0415	Углеводороды C1-5	14,60478	0,76338
0416	Углеводороды C6-10	5,39724	0,282108
0602	Бензол	0,0705	0,003684
0616	Ксилол	0,02214	0,001158
0621	Толуол	0,04428	0,002316



ИВЗВ № 6003 – Средства перекачки нефтепродуктов

Список литературы:

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

Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{\text{сек}} = \frac{Q}{3.6}, \text{ г/с}$$

где: Q – удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 8.1);

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{\text{год}} = \frac{Q \times T}{10^3}, \text{ т/год}$$

где: T – фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час;

Расчёт выбросов представлен ниже в виде таблицы:

Наименование оборудования	Вид средства перекачки	Q, кг/час	T, ч/год	Код ЗВ	Наименование ЗВ	% содержания	Выброс ЗВ			
							от 1 насоса		от 2 насосов	
							г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Насосная Р-1	Насосы центробежные с одним уплотнением вала: торцевым	0,02	2160	0333	Сероводород*					
				0415	Углеводороды С1-5	72,52	0,00403	0,031329	0,00806	0,062658
				0416	Углеводороды С6-10	26,8	0,00149	0,011578	0,00298	0,023156
				0602	Бензол	0,35	0,00002	0,000151	0,00004	0,000302
				0616	Ксилол	0,11	0,00001	0,000048	0,00002	0,000096
				0621	Толуол	0,22	0,00001	0,000095	0,00002	0,00019

Примечание: * - ввиду отсутствия в добываемой нефти сероводорода % содержания его добавлено к ЗВ 0415 – Углеводороды С1-5

Итого выбросы от ИЗА 6003:

Код	Примесь	Выброс, г/с	Выброс, т/год
1	2	3	4
0415	Углеводороды С1-5	0,00806	0,062658
0416	Углеводороды С6-10	0,00298	0,023156
0602	Бензол	0,00004	0,000302
0616	Ксилол	0,00002	0,000096
0621	Толуол	0,00002	0,00019

Итого выбросы от 2 этапа реализации намечаемой деятельности составят 32,412474 т/год, 22,71966 г/сек.

Перечень загрязняющих веществ, подлежащих выбросы в период реализации 2 этапа намечаемой деятельности представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Перечень загрязняющих веществ, подлежащих выбросы в период реализации 2 этапа намечаемой деятельности

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК _{м.р.} , мг/м3	ПДК _{с.с.} , мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, 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	0,2922	2,360586	59,01465
0304	Азот (III) оксид		0,4	0,06		3	0,3793	3,060037	51,0006167
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,21738	3,01682	60,3364
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,09361	0,72792	14,5584
0333	Сероводород		0,008			2	0,00001	0,000007	0,000875
0337	Углерод оксид		5	3		4	1,30043	18,404453	6,13481767
0410	Метан				50		0,17058	2,65286	0,0530572
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				50		14,61284	0,826038	0,01652076
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				30		5,40022	0,305264	0,01017547
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,07054	0,003986	0,03986
0616	Диметилбензол		0,2			3	0,02216	0,001254	0,00627
0621	Метилбензол		0,6			3	0,02282	0,002506	0,00417667
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,01123	0,08735	8,735
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,01123	0,08735	8,735
2754	Алканы С12-19		1			4	0,11511	0,876043	0,876043
	ВСЕГО:						22,71966	32,412474	209,521863

Суммарные выбросы загрязняющих веществ при реализации намечаемой деятельности (1



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

и 2 этапы) составят – 89,804936 т/год, 32,93523 г/сек.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в ходе реализации намечаемой деятельности представлен в таблице 7.

Таблица 7 – Перечень загрязняющих веществ, подлежащих выбросу в период реализации 1 и 2 этапа (суммарно) намечаемой деятельности

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,00275	0,002396	0,0599
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00031	0,000266	0,266
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	2,35374	16,164606	404,11515
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	3,0593	21,005263	350,087717
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,56097	5,31749	106,3498
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	0,78079	5,32926	106,5852
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000055	0,006875
0337	Углерод оксид		5	3		4	3,01837	29,907803	9,9692677
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00011	0,000097	0,0194
0410	Метан				50		0,17058	2,65286	0,0530572
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		14,61284	0,826038	0,01652076
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		5,40022	0,305264	0,01017547
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,07054	0,003986	0,03986
0616	Диметилбензол		0,2			3	0,20966	0,023754	0,11877
0621	Метилбензол		0,6			3	0,02282	0,002506	0,00417667
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,09369	0,639511	63,9511
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,09369	0,639511	63,9511
2752	Уайт-спирит				1		0,1875	0,0325	0,0325
2754	Алканы C12-19		1			4	0,95276	6,446955	6,446955
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,7	0,180565	1,20376667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,62987	0,319215	3,19215
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20		0,5	0,15		3	0,0147	0,005035	0,03356667
	ВСЕГО:						32,93523	89,804936	1116,51301

Параметры выбросов загрязняющих веществ для расчёта НДВ на период СМР представлены в таблице 8.

В соответствии с требованиями подпунктом 1) пункта 5 Методики определения нормативов нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих при проведении в соответствии с ЭК РК скрининга воздействий намечаемой деятельности, по результатам которого вынесено заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду – соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 ЭК РК.

Согласно заявлению о намечаемой деятельности № KZ82RYS01624615 от 10.03.2026 г. прогнозировались выбросы загрязняющих веществ в суммарном количестве до 100,0 тонн/год.

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту с разбивкой по этапам реализации для рассматриваемой намечаемой деятельности представлены в таблицах 9 и 10.

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			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ЦДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, °С	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Буровая установка БУ САТ 3512	1	1860	Выхлопная труба	0001	3	0,1	1,27	0,01	40	4305	4404							0301	Азота (IV) диоксид	1,40737	161357,806	9,42372	2026
	0304																			Азот (II) оксид	1,82958	209765,033	12,250836	2026	
	0328																			Углерод (Сажа)	0,23456	26892,777	1,57062	2026	
	0330																			Сера диоксид	0,46912	53785,553	3,14124	2026	
	0337																			Углерод оксид	1,1728	134463,883	7,8531	2026	
	1301																			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,05629	6453,762	0,376949	2026	
	1325																			Формальдегид	0,05629	6453,762	0,376949	2026	
	2754																			Алканы C12-19	0,56295	64543,352	3,769488	2026	
001		Генератор VOLVO/400	1	1860	Выхлопная труба	0002	3	0,1	1,27	0,01	40	4305	4404							0301	Азота (IV) диоксид	0,65417	75001,908	4,3803	2026
	0304																			Азот (II) оксид	0,85042	97502,366	5,69439	2026	
	0328																			Углерод (Сажа)	0,10903	12500,509	0,73005	2026	
	0330																			Сера диоксид	0,21806	25001,018	1,4601	2026	
	0337																			Углерод оксид	0,54514	62501,399	3,65025	2026	
	1301																			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,02617	3000,443	0,175212	2026	
	1325																			Формальдегид	0,02617	3000,443	0,175212	2026	
	2754																			Алканы C12-19	0,26167	30000,993	1,75212	2026	
001		Агрегат УПА-80	1	2160	Труба	0003	3	0,1	1,27	0,01	40	4305	4404							0301	Азота (IV) диоксид	0,1475	16911,172	1,14696	2026
	0304																			Азот (II) оксид	0,19175	21984,524	1,491048	2026	
	0328																			Углерод (Сажа)	0,02458	2818,147	0,19116	2026	
	0330																			Сера диоксид	0,04917	5637,44	0,38232	2026	
	0337																			Углерод оксид	0,12292	14093,026	0,9558	2026	
	1301																			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,0059	676,447	0,045878	2026	
	1325																			Формальдегид	0,0059	676,447	0,045878	2026	
	2754																			Алканы C12-19	0,059	6764,469	0,458784	2026	
001		Дизель-генератор 60 кВт	1	2160	Труба	0004	3	0,1	1,27	0,01	40	4305	4404							0301	Азота (IV) диоксид	0,13333	15286,553	1,0368	2026
	0304																			Азот (II) оксид	0,17333	19872,634	1,34784	2026	
	0328																			Углерод (Сажа)	0,02222	2547,568	0,1728	2026	
	0330																			Сера диоксид	0,04444	5095,136	0,3456	2026	
	0337																			Углерод оксид	0,11111	12738,985	0,864	2026	
	1301																			Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,00533	611,095	0,041472	2026	
	1325																			Формальдегид	0,00533	611,095	0,041472	2026	
	2754																			Алканы C12-19	0,05333	6114,392	0,41472	2026	
001		Емкость для нефти	1	2160	Дых.клапан	0005	4	0,02	4,46	0,0014	20	4305	4404							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	2,43413	1866038,96	0,12723	2026
	0416																			Смесь угле					

Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Таблица 9 – Предложения по нормативам допустимых выбросов (1 этап реализации – СМР и бурение)

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положе- ние на 2026 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего ве- щества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,00275	0,002396	0,00275	0,002396	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00275	0,002396	0,00275	0,002396	2026
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,00031	0,000266	0,00031	0,000266	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00031	0,000266	0,00031	0,000266	2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			1,40737	9,42372	1,40737	9,42372	2026
	0002			0,65417	4,3803	0,65417	4,3803	2026
Итого:				2,06154	13,80402	2,06154	13,80402	2026
Всего по загрязняющему веществу:				2,06154	13,80402	2,06154	13,80402	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			1,82958	12,250836	1,82958	12,250836	2026
	0002			0,85042	5,69439	0,85042	5,69439	2026
Итого:				2,68	17,945226	2,68	17,945226	2026
Всего по загрязняющему веществу:				2,68	17,945226	2,68	17,945226	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			0,23456	1,57062	0,23456	1,57062	2026
	0002			0,10903	0,73005	0,10903	0,73005	2026
Итого:				0,34359	2,30067	0,34359	2,30067	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,34359	2,30067	0,34359	2,30067	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			0,46912	3,14124	0,46912	3,14124	2026
	0002			0,21806	1,4601	0,21806	1,4601	2026
Итого:				0,68718	4,60134	0,68718	4,60134	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,68718	4,60134	0,68718	4,60134	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,00001	0,000048	0,00001	0,000048	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00001	0,000048	0,00001	0,000048	2026
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			1,1728	7,8531	1,1728	7,8531	2026
	0002			0,54514	3,65025	0,54514	3,65025	2026
Итого:				1,71794	11,50335	1,71794	11,50335	2026
Всего по загрязняющему веществу:				1,71794	11,50335	1,71794	11,50335	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,00011	0,000097	0,00011	0,000097	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00011	0,000097	0,00011	0,000097	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,1875	0,0225	0,1875	0,0225	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,1875	0,0225	0,1875	0,0225	2026
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			0,05629	0,376949	0,05629	0,376949	2026
	0002			0,02617	0,175212	0,02617	0,175212	2026
Итого:				0,08246	0,552161	0,08246	0,552161	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,08246	0,552161	0,08246	0,552161	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			0,05629	0,376949	0,05629	0,376949	2026
	0002			0,02617	0,175212	0,02617	0,175212	2026
Итого:				0,08246	0,552161	0,08246	0,552161	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,08246	0,552161	0,08246	0,552161	2026
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,1875	0,0325	0,1875	0,0325	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,1875	0,0325	0,1875	0,0325	2026



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положе- ние на 2026 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего ве- щества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
СМР и бурение	0001			0,56295	3,769488	0,56295	3,769488	2026
	0002			0,26167	1,75212	0,26167	1,75212	2026
Итого:				0,82462	5,521608	0,82462	5,521608	2026
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,01303	0,049304	0,01303	0,049304	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,83765	5,570912	0,83765	5,570912	2026
2902, Взвешенные частицы (116)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,7	0,180565	0,7	0,180565	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,7	0,180565	0,7	0,180565	2026
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глини- стый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,62987	0,319215	0,62987	0,319215	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,62987	0,319215	0,62987	0,319215	2026
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
Неорганизованные источники								
СМР и бурение	6001			0,0147	0,005035	0,0147	0,005035	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,0147	0,005035	0,0147	0,005035	2026
Всего по объекту:				10,21557	57,392462	10,21557	57,392462	2026
Т в е р д ы е:				1,69122	2,808147	1,69122	2,808147	2026
Газообразные, ж и д к и е:				8,52435	54,584315	8,52435	54,584315	2026
Итого по организованным источникам:				8,47979	56,780536	8,47979	56,780536	
Т в е р д ы е:				0,34359	2,30067	0,34359	2,30067	
Газообразные, ж и д к и е:				8,1362	54,479866	8,1362	54,479866	
Итого по неорганизованным источникам:				1,73578	0,611926	1,73578	0,611926	
Т в е р д ы е:				1,34763	0,507477	1,34763	0,507477	
Газообразные, ж и д к и е:				0,38815	0,104449	0,38815	0,104449	

Таблица 10 – Предложения по нормативам допустимых выбросов (2 этап реализации – Испытание)

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положе- ние на 2026 год		на 2026-2027 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего ве- щества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,1475	1,14696	0,1475	1,14696	2026
	0004			0,13333	1,0368	0,13333	1,0368	2026
	1001			0,01137	0,176826	0,01137	0,176826	2026
Итого:				0,2922	2,360586	0,2922	2,360586	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,2922	2,360586	0,2922	2,360586	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,19175	1,491048	0,19175	1,491048	2026
	0004			0,17333	1,34784	0,17333	1,34784	2026
	1001			0,01422	0,221149	0,01422	0,221149	2026
Итого:				0,3793	3,060037	0,3793	3,060037	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,3793	3,060037	0,3793	3,060037	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,02458	0,19116	0,02458	0,19116	2026
	0004			0,02222	0,1728	0,02222	0,1728	2026
	1001			0,17058	2,65286	0,17058	2,65286	2026
Итого:				0,21738	3,01682	0,21738	3,01682	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,21738	3,01682	0,21738	3,01682	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,04917	0,38232	0,04917	0,38232	2026
	0004			0,04444	0,3456	0,04444	0,3456	2026
Итого:				0,09361	0,72792	0,09361	0,72792	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,09361	0,72792	0,09361	0,72792	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положе- ние на 2026 год		на 2026-2027 годы		НДВ		
Код и наименование загрязняющего ве- щества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Испытание	6002			0,00001	0,000007	0,00001	0,000007	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00001	0,000007	0,00001	0,000007	2026
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,12292	0,9558	0,12292	0,9558	2026
	0004			0,11111	0,864	0,11111	0,864	2026
	1001			1,0664	16,584653	1,0664	16,584653	2026
Итого:				1,30043	18,404453	1,30043	18,404453	2026
Всего по загрязняющему веществу:				1,30043	18,404453	1,30043	18,404453	2026
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
Испытание	1001			0,17058	2,65286	0,17058	2,65286	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,17058	2,65286	0,17058	2,65286	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Организованные источники								
Испытание	0005			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
	0006			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
	0007			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
	0008			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
	0009			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
	0010			2,43413	0,12723	2,43413	0,12723	2026
Итого:				14,60478	0,76338	14,60478	0,76338	2026
Неорганизованные источники								
Основное	6003			0,00806	0,062658	0,00806	0,062658	2026
Всего по загрязняющему веществу:				14,61284	0,826038	14,61284	0,826038	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Организованные источники								
Испытание	0005			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
	0006			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
	0007			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
	0008			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
	0009			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
	0010			0,89954	0,047018	0,89954	0,047018	2026
Итого:				5,39724	0,282108	5,39724	0,282108	2026
Неорганизованные источники								
Испытание	6003			0,00298	0,023156	0,00298	0,023156	2026
Всего по загрязняющему веществу:				5,40022	0,305264	5,40022	0,305264	2026
0602, Бензол (64)								
Организованные источники								
Испытание	0005			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
	0006			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
	0007			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
	0008			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
	0009			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
	0010			0,01175	0,000614	0,01175	0,000614	2026
Итого:				0,0705	0,003684	0,0705	0,003684	2026
Неорганизованные источники								
Испытание	6003			0,00004	0,000302	0,00004	0,000302	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,07054	0,003986	0,07054	0,003986	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
Испытание	0005			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
	0006			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
	0007			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
	0008			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
	0009			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
	0010			0,00369	0,000193	0,00369	0,000193	2026
Итого:				0,02214	0,001158	0,02214	0,001158	2026
Неорганизованные источники								
Испытание	6003			0,00002	0,000096	0,00002	0,000096	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,02216	0,001254	0,02216	0,001254	2026
0621, Метилбензол (349)								
Организованные источники								
Испытание	0005			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026
	0006			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026
	0007			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026
	0008			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026



Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

Производство цех, участок	Номер источ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положе- ние на 2026 год	на 2026-2027 годы		НДВ			
Код и наименование загрязняющего ве- щества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0009			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026
	0010			0,0038	0,000386	0,0038	0,000386	2026
Итого:				0,0228	0,002316	0,0228	0,002316	2026
Неорганизованные источники								
Испытание	6003			0,00002	0,00019	0,00002	0,00019	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,02282	0,002506	0,02282	0,002506	2026
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,0059	0,045878	0,0059	0,045878	2026
	0004			0,00533	0,041472	0,00533	0,041472	2026
Итого:				0,01123	0,08735	0,01123	0,08735	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,01123	0,08735	0,01123	0,08735	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,0059	0,045878	0,0059	0,045878	2026
	0004			0,00533	0,041472	0,00533	0,041472	2026
Итого:				0,01123	0,08735	0,01123	0,08735	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,01123	0,08735	0,01123	0,08735	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
Испытание	0003			0,059	0,458784	0,059	0,458784	2026
	0004			0,05333	0,41472	0,05333	0,41472	2026
Итого:				0,11233	0,873504	0,11233	0,873504	2026
Неорганизованные источники								
Основное	6002			0,00278	0,002539	0,00278	0,002539	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,11511	0,876043	0,11511	0,876043	2026
Всего по объекту:				22,71966	32,412474	22,71966	32,412474	2026
Твердые:				0,21738	3,01682	0,21738	3,01682	2026
Газообразные, жидкие:				22,50228	29,395654	22,50228	29,395654	2026
Итого по организованным источникам:				22,70575	32,323526	22,70575	32,323526	
Твердые:				0,21738	3,01682	0,21738	3,01682	
Газообразные, жидкие:				22,48837	29,306706	22,48837	29,306706	
в том числе факелы:				1,43315	22,288348	1,43315	22,288348	
Твердые:				0,17058	2,65286	0,17058	2,65286	
Газообразные, жидкие:				1,26257	19,635488	1,26257	19,635488	
Итого по неорганизованным источникам:				0,01391	0,088948	0,01391	0,088948	
Твердые:								
Газообразные, жидкие:				0,01391	0,088948	0,01391	0,088948	

3.6. Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Учитывая то, что проведение работ по строительству горизонтальной скважины сопровождается значительными выбросами пыли в атмосферный воздух, предусмотрены мероприятия по снижению пыления – проведение пылеподавления путём орошения водой.

Реализация данного мероприятия в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при проведении работ.

Также с целью соблюдения требований ст. 208 ЭК РК, а также для уменьшения влияния работающего транспорта на состояние атмосферного воздуха, предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу необходимо соблюдение комплекса планировочных и технологических мероприятий, которые включают в себя:

- тщательную технологическую регламентацию проведения работ;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками оборудования;
- осуществления пылеподавления при работе с пылящими материалами.



3.7. Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В соответствии с требованиями п. 1 ст. 182 ЭК РК операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются (п. 2 ст. 182 ЭК РК):

- 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.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности (п. 1 ст. 183 ЭК РК).

Согласно п. 2 ст. 183 ЭК РК экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчётов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объёма потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

В настоящем разделе приводятся рекомендации по осуществлению производственного экологического контроля в период проведения СМР.

Таблица 11 – Рекомендации по проведению производственного экологического контроля на источниках выбросов

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Буровая установка БУ САТ 3512	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	1,40737	9,42372	Силами предприятия	Расчётный метод
		Азот (II) оксид		1,82958	12,250836		
		Углерод (Сажа)		0,23456	1,57062		
		Сера диоксид		0,46912	3,14124		
		Углерод оксид		1,1728	7,8531		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,05629	0,376949		
		Формальдегид		0,05629	0,376949		
		Алканы C12-19		0,56295	3,769488		
0002	Генератор VOLVO/400	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	0,65417	4,3803	Силами предприятия	Расчётный метод
		Азот (II) оксид		0,85042	5,69439		
		Углерод (Сажа)		0,10903	0,73005		
		Сера диоксид		0,21806	1,4601		
		Углерод оксид		0,54514	3,65025		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,02617	0,175212		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,02617	0,175212		
		Алканы C12-19		0,26167	1,75212		
0003	Агрегат УПА-80	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	0,1475	1,14696	Силами предприятия	Расчётный метод
		Азот (II) оксид		0,19175	1,491048		
		Углерод (Сажа)		0,02458	0,19116		
		Сера диоксид		0,04917	0,38232		
		Углерод оксид		0,12292	0,9558		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,0059	0,045878		
		Формальдегид		0,0059	0,045878		
		Алканы C12-19		0,059	0,458784		
0004	Дизель-генератор 60 кВт	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	0,13333	1,0368	Силами предприятия	Расчётный метод
		Азот (II) оксид		0,17333	1,34784		
		Углерод (Сажа)		0,02222	0,1728		
		Сера диоксид		0,04444	0,3456		
		Углерод оксид		0,11111	0,864		
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,00533	0,041472		
		Формальдегид		0,00533	0,041472		
		Алканы C12-19		0,05333	0,41472		

Раздел «Охрана окружающей среды» (РООС)

Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак,
Восточно-Казахстанской области

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
0005	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
0006	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
0007	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
0008	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
0009	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
0010	Емкость для нефти	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	2,43413	0,12723	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,89954	0,047018		
		Бензол		0,01175	0,000614		
		Диметилбензол		0,00369	0,000193		
		Метилбензол		0,0038	0,000386		
1001	Факельная установка	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	0,01137	0,176826	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,01422	0,221149		
		Бензол		0,17058	2,65286		
		Диметилбензол		1,0664	16,584653		
		Метилбензол		0,17058	2,65286		
6001	Участок СМР	Железо (II, III) оксиды	1 раз в квартал	0,00275	0,002396	Силами предприятия	Расчётный метод
		Марганец и его соединения		0,00031	0,000266		
		Сероводород		0,00001	0,000048		
		Фтористые газообразные соединения		0,00011	0,000097		
		Диметилбензол		0,1875	0,0225		
		Уайт-спирит		0,1875	0,0325		
		Алканы С12-19		0,01303	0,049304		
		Взвешенные частицы		0,7	0,180565		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,62987	0,319215		
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20		0,0147	0,005035		
6002	Автотопливаправщик	Сероводород	1 раз в квартал	0,00001	0,000007	Силами предприятия	Расчётный метод
		Алканы С12-19		0,00278	0,002539		
6003	Средства перекачки нефтепродуктов	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в квартал	0,00806	0,062658	Силами предприятия	Расчётный метод
		Смесь углеводородов предельных С6-С10		0,00298	0,023156		
		Бензол		0,00004	0,000302		
		Диметилбензол		0,00002	0,000096		
		Метилбензол		0,00002	0,00019		



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

Регулирование выбросов при НМУ регламентируется Методикой по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298).

Согласно письму Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по ВКО от 27 октября 2021 года № 34-01-22/1305 прогнозирование НМУ в районе расположения объекта намечаемой деятельности не проводится. В связи с чем разработка мероприятий по регулированию выбросов в атмосферу в период НМУ в рамках настоящего проекта не осуществляется.

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОД**4.1. Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды**

Водные ресурсы для осуществления намечаемой деятельности требуются для обеспечения нужд водоснабжения на хозяйственно-бытовые нужды (в том числе питьевые) и технические.

Административно-бытовое обслуживание персонала. Задействованного в период СМР будет осуществляться в административно-бытовых помещениях вахтового посёлка (водоснабжение на данные нужды в рамках настоящего проекта не учитываются). Ориентировочный объём требуемой воды для питьевых нужд на участке СМР составит 0,3 м³/сутки, 102,0 м³/период.

Источником водоснабжения для хозяйственно-питьевых нужд будет являться привозная вода из системы водоснабжения вахтового посёлка ТОО «Тарбагатай Мунай» (разрешение на специальное водопользование Серии Ертіс № KZ87VTE00354131 от 19.02.2026 г. (срок действия – 19.02.2031 г.)).

Для технических нужд (буровые работы, цементирование скважин и т.п.) согласно расчётам, представленным в проектной документации намечаемой деятельности, потребуется 347000,0 м³/период.

Источником водоснабжения для технических нужд предусматривается с использованием существующего производственно-техническое водоснабжение месторождения, которое обеспечивается за счёт подземных вод из эксплуатационных скважин, пробурённых в 2009 году ТОО «ГРК «Топаз». В настоящее время водоснабжение на производственно-технические нужды месторождения Сарыбулак осуществляется в рамках разрешения на специальное водопользование Серии Ертіс № KZ59VTE00355411 от 24.02.2026 г. (срок действия разрешения – 26.01.2031 г.).

Хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться в передвижные биотуалеты либо организуемые непосредственно на участке проведения СМР водонепроницаемые выгребы. По мере заполнения биотуалета/выгреба хоз.-бытовые сточные воды откачиваются и вывозятся на очистные сооружения.

4.2. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика

Качество используемой для хозяйственно-питьевых и бытовых нужд воды должно соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26).

4.3. Водный баланс объекта

В таблице 12 представлен водный баланс объекта намечаемой деятельности на период СМР.

Таблица 12 – Баланс водопотребления и водоотведения на период СМР

Производство	Всего	Водопотребление, м ³ /сут. / м ³ /период (м ³ /год)						Водоотведение, м ³ /сут. / м ³ /период (м ³ /год)				
		На производственные нужды				На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объём сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечан
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	Оборотная	Повторно-использ.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Хоз.нужды	0,3/102,0	-	-	-	-	0,3/102,0	-	0,3/102,0	-	-	0,3/102,0	-



Производство	Всего	Водопотребление, м³/сут. / м³/период (м³/год)						Водоотведение, м³/сут. / м³/период (м³/год)				
		На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Примечан	
		Свежая вода		Оборотная								Повторное использование
		всего	в т.ч. питьевого качества									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Технические нужды	-/347000,0	-/347000,0	-	-	-	-	-/345590,0	-/1410,08	-	-/1410,08	-	-

4.4. Поверхностные воды

4.4.1. Гидрографическая характеристика территории

Гидрографические и гидрологические особенности рассматриваемой территории определяются озером Зайсан, а также множеством горных рек, берущих начало на склонах Саур-Тарбагатай.

Участок проведения СМР располагается в 800 м от безымянного пересыхающего в тёплое время ручья (Рисунок 2).



Рисунок 2 – Карта-схема расположения участка проведения СМР относительно поверхностных водных объектов

4.4.2. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью

Воздействие намечаемой деятельности на поверхностные водные объекты исключается, так как ограничивается только участком проведения СМР.

4.4.3. Режимы водного потока, режимы наносов и опасные явления

В рамках настоящего проекта исследования водного потока, режимов наносов и опасных явлений не проводились ввиду отсутствия таковой необходимости, а также ввиду отсутствия негативного воздействия намечаемой деятельности на водные объекты.

4.4.4. Оценка возможности изъятия нормативно-обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока

Забор воды из поверхностного водного источника в рамках намечаемой деятельности не предусматривается. В связи с чем оценка возможности изъятия нормативно обоснованного количества воды из поверхностного источника в естественном режиме, без дополнительного регулирования стока в настоящем разделе не приводятся.

4.4.5. Необходимость и порядок организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

В ходе реализации намечаемой деятельности обустройство источников питьевого водоснабжения не предусматривается. В связи с чем необходимость организации зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения отсутствует.

4.4.6. Количество и характеристика сбрасываемых сточных вод

В ходе реализации намечаемой деятельности предусматривается образование двух видов

сточных вод: хозяйственно-бытовые и буровые.

Согласно данным проектной документации объём хоз.-бытовых сточных вод составит – 102,0 м³/период, буровых – 1410,08 м³/период.

Сбросы загрязняющих веществ не предусматриваются. Все образующиеся в ходе СМР сточные воды подлежат вывозу и дальнейшему направлению на очистку.

4.4.7. Обоснование максимально возможного внедрения оборотных систем, повторного использования сточных вод, способы утилизации осадков очистных сооружений

Исходя из специфики намечаемой деятельности внедрение оборотных систем, повторного использования сточных вод не представляется возможным.

Очистка сточных вод, образующихся в ходе реализации намечаемой деятельности, будет осуществляться на очистных сооружениях, расположенных вне участка проведения СМР и не относящихся к самостоятельному виду деятельности. В связи с чем, в рамках настоящего проекта не рассматриваются способы утилизации осадков очистных сооружений.

4.4.8. Предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов

Согласно ст. 213 ЭК РК под сбросом загрязняющих веществ понимается поступление содержащихся в сточных водах загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Под сточными водами понимаются:

1) воды, использованные на производственные или бытовые нужды и получившие при этом дополнительные примеси загрязняющих веществ, изменившие их первоначальный состав или физические свойства;

2) дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, стекающие с территорий населённых пунктов и промышленных предприятий;

3) подземные воды, попутно забранные при проведении операций по недропользованию (карьерные, шахтные, рудничные воды, пластовые воды, добытые попутно с углеводородами).

Не являются сбросом (нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются):

1) закачка пластовых вод, добытых попутно с углеводородами, морской воды, опреснённой воды, технической воды с минерализацией 2000 мг/л и более в целях поддержания пластового давления;

2) закачка в недра технологических растворов и (или) рабочих агентов для добычи полезных ископаемых в соответствии с проектами и технологическими регламентами, по которым выданы экологические разрешения и положительные заключения экспертиз, предусмотренных законами РК;

3) отведение вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения;

4) отведение сточных вод в городские канализационные сети.

Образующиеся в результате осуществления намечаемой деятельности сточные воды предусматривается вывозить спецавтотранспортом на очистные сооружения, расположенные вне территории предприятия.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 3 ст. 213 ЭК РК, а также п. 43 Методики определения нормативов в рамках настоящего проекта предложения по достижению нормативов предельно допустимых сбросов не приводятся.

4.4.9. Оценка изменений русловых процессов

Реализация намечаемой деятельности не повлечёт за собой изменений русловых процессов. В связи с чем оценка изменений русловых процессов не проводится.

4.4.10. Водоохранные мероприятия, их эффективность, стоимость и очередность реализации

В соответствии со ст. 85 Водного кодекса Республики Казахстан (далее – ВК РК) водоохранные зоны, полосы и режим их хозяйственного использования устанавливаются местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы на основании утверждённой проектной документации, согласованной с уполномоченным органом, уполномоченным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, территориальным органом по управлению земельными ресурсами.

На настоящий момент проектная документация по установлению водоохранной зоны и полосы для ручья без названия, протекающего в районе расположения объекта намечаемой деятельности не разработана.

В соответствии с требованиями п. 2 ст. 87 ВК РК внешними границами водоохранных зон территорий, указанных в пункте 1 настоящей статьи (территории, прилегающие к поверхностным водным объектам вне границ (черты) населенных пунктов, на которых не установлены водоохранные зоны и полосы, за исключением водных объектов, входящих в состав земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда), признаются естественные и искусственные препятствия, перехватывающие поверхностный сток вышележащих территорий, а при их отсутствии – линии, находящиеся на расстоянии пятисот метров от уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья в реках или нормального подпертого уровня воды в русловых водохранилищах.

Рассматриваемый участок проведения строительных работ располагается вне границ минимально рекомендуемой водоохранной зоны и водоохранной полосы. В связи с чем разработка водоохранных мероприятий не осуществляется.

4.4.11. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты

Ввиду того, что объект намечаемой деятельности не оказывает негативного воздействия на поверхностные воды предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием поверхностных вод в рамках настоящего раздела не приводятся.

4.5. Подземные воды

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

В гидрогеологическом плане Зайсанская впадина является единой водонапорной системой и частью Зайсанского артезианского бассейна, в разрезе которого выделяются следующие водоносные комплексы: неоген-четвертичный, мел-палеогеновый, верхнепалеозой-мезозойский и палеозойский.

По гидрогеологическим условиям и формированию подземных вод выделяются центральная, северо-восточная и западная часть впадины.

В центральной части водоносными являются горизонты, приуроченные к неоген-четвертичным, мел-палеогеновым, верхнепалеозой - мезозойским и палеозойским отложениям, общая толщина достигает 1500-2000 м.

Водоносные горизонты северо-восточной части впадины залегают в отложениях палеогена, кроме того, неравномерно обводнены четвертичные отложения.

Западная часть бассейна характеризуется ограниченной водоносностью отложений неогена, в котором песчаные пласты распространены локально.

4.5.2. Описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта

Данные о наличии вблизи эксплуатируемых водоносных горизонтов отсутствуют.

4.5.3. Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения

В ходе проведения СМР воздействие на подземные воды исключается, так как будет использоваться современное буровое оборудование и обсадные трубы, препятствующие проникновению бурового раствора во внешнее пространство.

4.5.4. Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод

Ввиду отсутствия возможного загрязнения и истощения подземных вод в результате осуществления намечаемой деятельности анализ последствий в настоящем разделе не приводится.

Мониторинг воздействия на подземные воды в ходе эксплуатации будет предусмотрен в рамках программы ПЭК на период эксплуатации.

4.5.5. Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения

При проектируемых работах одними из мероприятий, снижающие негативные воздействия на водные ресурсы, можно считать:

- осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов;
- строгое ограничение числа подъездных путей к местам работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой;
- соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение;
- с целью снижения воздействия на грунты от утечек ГСМ заправка строительной техники необходимо осуществлять с использованием маслоулавливающих поддонов;
- организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные закрытые и герметичные ёмкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты;
- профилактический осмотр и ремонт оборудования, строительной техники и автотранспорта;
- случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы.

4.5.6. Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды

Ввиду того, что отсутствует негативное воздействие на подземные воды в ходе реализации проектных решений отсутствует, предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием подземных вод в рамках настоящего раздела не приводятся.

4.6. Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий / Расчёты количества сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории

В соответствии с п.3 ст. 213 ЭК РК и п. 43 Методики определения нормативов отведение сточных вод в городские канализационные сети (а также и вывоз стоков на очистку) не являются сбросами и нормативы допустимого сброса в таких случаях не устанавливаются.

Проектом не предусматривается сброс сточных вод. В связи с чем расчёты количества сбросов загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта не осуществляется.

5. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА

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

Намечаемая деятельность направлена на бурение разведочной скважины для изучения объёмов имеющихся полезных ископаемых в данном районе.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды, оказываемая в результате эксплуатации рассматриваемой скважины, была рассмотрена в рамках отдельного проекта намечаемой деятельности – Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак была проведена оценка воздействия на окружающую среду при разработке месторождения, в том числе предусмотрено бурение 56 новых скважин (заключение ОВОС № KZ47VVX00266593 от 26.10.2023 г.).

5.2. Потребность объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации

В ходе проведения СМР потребуются различные сырьевые ресурсы (перечень и количество отражены в проектной документации намечаемой деятельности).

Все необходимые ресурсы будут доставляться автотранспортом непосредственно на участок осуществления работ.

6. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

6.1. Виды и объёмы образования отходов

В соответствии с требованиями ЭК РК виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утверждённого приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путём присвоения шестизначного кода.

Включение вещества или материала в классификатор отходов не является определяющим

фактором при отнесении такого вещества или материала к категории отходов. Вещество или материал, включённые в классификатор отходов, признаются отходами, если они соответствуют определению отходов.

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.

К отходам не относятся:

- 1) вещества, выбрасываемые в атмосферу в составе отходящих газов (пылегазовоздушной смеси);
- 2) сточные воды;
- 3) загрязнённые земли в их естественном залегании, включая неснятый загрязнённый почвенный слой;
- 4) объекты недвижимости, прочно связанные с землёй;
- 5) снятые незагрязнённые почвы;
- 6) общераспространённые твёрдые полезные ископаемые, которые были извлечены из мест их естественного залегания при проведении земляных работ в процессе строительной деятельности и которые в соответствии с проектным документом используются или будут использованы в своём естественном состоянии для целей строительства на территории той же строительной площадки, где они были отделены;
- 7) огнестрельное оружие, боеприпасы и взрывчатые вещества, подлежащие утилизации в соответствии с законодательством Республики Казахстан в сфере государственного контроля за оборотом отдельных видов оружия.

В ходе осуществления СМР прогнозируется образование следующих видов отходов производства и потребления:

- твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала организации (код 20 03 01);
- буровой шлам (код 01 05 06*);
- отработанный буровой раствор (код 01 05 06*);
- тара из-под хим. реагентов (код 15 01 10*);
- остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13);
- тара из-под ЛКМ (код 15 01 10*).

Из 6 видов прогнозируемых к образованию отходов в соответствии с имеющимися паспортами опасных отходов на предприятии отходы отнесены к опасным, зеркальным или неопасным. Неопасными признаны отходы – ТБО, остатки и огарки сварочных электродов; опасным – буровой шлам и отработанный буровой раствор, тара из-под хим. реагентов и тара из-под ЛКМ.

Объёмы образования отходов рассчитываются исходя из предполагаемой численности персонала организации, а также удельных показателей образования отходов в соответствии с Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п), а также данных проектной документации.

Твёрдые бытовые отходы (ТБО) от жизнедеятельности персонала (20 03 01)

В соответствии с п. 2.44 Методики норма образования ТБО на пром.предприятиях составляет 0,3 м³/год на 1 человека, с плотностью – 0,25 т/м³. Всего предусматривается привлечение персонала в количестве 12 человек. Следовательно, масса образующихся ТБО составит:

$$M_{\text{ТБО}} = 12 * 0,3 * 0,25 = 0,9 \text{ т/период}$$

Буровой шлам (01 05 06*)

Объём бурового шлама согласно расчётам объёмов отходов бурения, представленных в проектной документации, составит 528,0 м³. При плотности шлама равного 1,8 т/м³ масса отхода составит – 950,4 т/период.

Отработанный буровой раствор (01 05 06*)

Объём отработанного бурового раствора согласно расчётам объёмов отходов бурения, представленных в проектной документации, составит 705,0 м³. При плотности раствора равного

1,28 т/м³ масса отхода составит – 902,4 т/период.

Тара из-под хим. реагентов (код 15 01 10*)

Суммарно, согласно проектным данным, предусматривается использование до 948.75 т различных сыпучих добавок, доставляемых в полипропиленовых мешках по 25 кг. Вес одного ПП мешка – 0,1 кг. При учёте того, что до 5% содержимого остаётся в таре итоговый вес составит: $25,0 \cdot 0,05 + 0,1 = 1,35$ кг. Предусматривается, что будет использовано 37950 мешков. Исходя из этого, масса отхода составит – 51,2325 т/период.

Остатки и огарки сварочных электродов

В соответствии с п. 2.22 Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года № 100-п) норма образования отхода составляет 0,015 от массы фактически израсходованных электродов. Масса отхода за период реализации проектных решений составит:

$$M_{\text{огарки}} = 0,015 \cdot 0,242 = 0,00363 \text{ т}$$

Тара из-под лакокрасочных материалов (ЛКМ)

в соответствии с п. 2.35 Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления (Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п) норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/год,}$$

где: M_i – масса i -го вида тары, т/год

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i -ой таре, т/год;

α_i – содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} (0.01-0.05).

Общая масса используемых ЛКМ (без учёта растворителей, которые испаряются без остатка, т.е. не загрязняют тару) согласно сметному расчёту составляет 0,1. В среднем масса одной тары для ЛКМ составляет 0,0003 т (300 гр.). Количество тары – 29 шт. Следовательно, масса отхода составит:

$$N = 0,0003 \cdot 29 + 0,1 \cdot 0,05 = 0,0137 \text{ т}$$

В рамках настоящего раздела не рассматриваются отходы, образующиеся при эксплуатации и техническом обслуживании транспорта и техники, так как осмотры и техническое обслуживание не относится к намечаемой деятельности и осуществляется вне площадки производства работ.

6.2. Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Намечаемая деятельность не предусматривает наличие мест размещения отходов.

Все образующиеся в результате реализации проектных решений отходы, подлежат сбору в оборудованных специализированных местах и ёмкостях, незначительному временному хранению (не превышающему сроки, установленные действующим экологическим законодательством и действующими санитарными правилами) и в последующем передаются специализированным организациям, осуществляющим работы по сбору, переработке, обезвреживанию и утилизации отходов производства и потребления.

В связи с чем загрязнение территории отходами производства и потребления исключается.

6.3. Рекомендации по управлению отходами

В соответствии с требованиями ст. 331 ЭК РК субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с п. 3 ст. 339 ЭК РК во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

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.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

В соответствии с п. 3 Методики расчёта лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206) лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешённых для складирования в соответствующем месте накопления.

В таблице 10 представлены лимиты накопления отходов производства и потребления, образующихся в ходе осуществления намечаемой деятельности.

Таблица 13 – Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	1904,94983
в том числе отходов производства	0	1904,04983
отходов потребления	0	0,9
Опасные отходы		
Буровой шлам	0	950,4
Отработанный буровой раствор	0	902,4
Тара из-под хим. реагентов	0	51,2325
Тара из-под ЛКМ	0	0,0137
Не опасные отходы		
Твёрдые бытовые отходы (ТБО)	0	0,9
Остатки и огарки сварочных электродов	0	0,00363
Зеркальные		
-	-	-

6.4. Виды и количество отходов производства и потребления (образовываемых, накапливаемых и передаваемых специализированным организациям по управлению отходами), подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду

Рассматриваемая в рамках настоящего проекта намечаемая деятельность в соответствии с

требованиями ЭК РК относится к объектам I категории, для которой не предусматривается заполнение декларации о воздействии на окружающую среду.

7. ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

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

В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируются следующие виды физического воздействия – шумовое и вибрационное. Иные виды физического воздействия не прогнозируются.

Ввиду того, что жилая зона находится на значительном удалении от участка осуществления намечаемой деятельности (около 17 км юго-восточнее) воздействие физических факторов на жизнь и здоровье жителей населённых пунктов не будет оказываться.

Воздействие физических факторов будет оказываться на персонал предприятия, осуществляющий непосредственное управление источником данных воздействий либо, находящийся в зоне его работы.

Согласно п. 24 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 при использовании машин, транспортных средств в условиях, установленных эксплуатационной документацией, уровни шума, вибрации, запылённости, загазованности на рабочем месте машиниста (водителя), а также в зоне работы машин (механизмов) не превышают установленные гигиенические нормативы в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Согласно Гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15) предельно-допустимый эквивалентный уровень звука для рабочего места водителя и обслуживающего персонала тракторов и аналогичных машин составляет 80 дБ. Следовательно, в зоне работы данных механизмов уровень шума не должен превышать порог 80 дБ.

С целью определения возможного уровня шума, создаваемого в зоне работы оборудования, используемого при разведочных работах, был проведён расчёт затухания звука на местности в соответствии с ГОСТ 31295.2-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчёта», с использованием программы «ЭКО центр - Шум».

Согласно проведённым расчётам в зоне воздействия уровень создаваемого используемым транспортом шума не превысит установленные гигиеническими нормативами уровни. На рисунке 3 в графической форме отражены результаты расчёта.

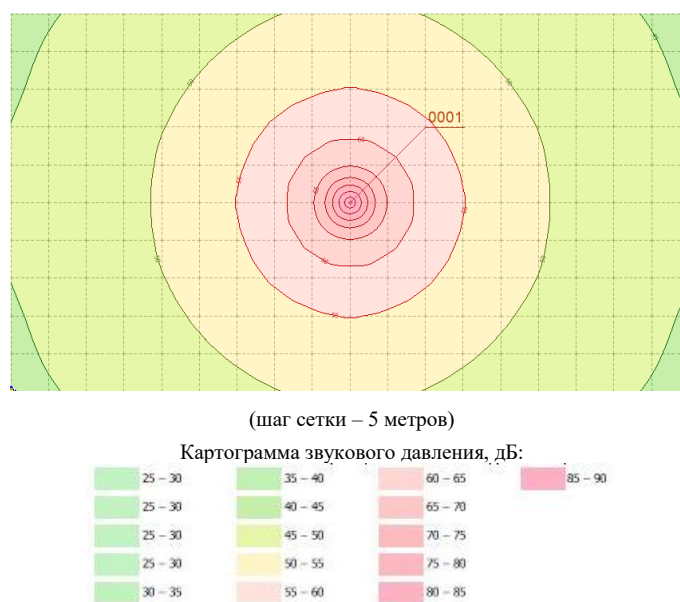


Рисунок 3 – Результаты расчёта затухания звука в графической форме в рабочей зоне оборудования при проведении работ по ликвидации и рекультивации (эквивалентный уровень звука – интегральный показатель)

Также физическое воздействие будет оказываться на поверхность земли при движении транспорта и самоходной техники. Движение транспорта предусматривается по существующим дорогам (централизованным асфальтовым и грунтовым), а в местах их отсутствия – непосредственно по земной поверхности. Вибрационное воздействие во время движения транспорта может оказываться не незначительной территории (на участок дороги и земной поверхности, проекционно расположенный непосредственно под автотранспортом).

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

Согласно данным Инфобюллетеня средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населённым пунктам области находились в пределах 0,04-0,35 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы на территории области колебалась в пределах 0,9-4,1 Бк/м². Средняя величина плотности выпадений по области составила 1,9 Бк/м², что не превышает предельно-допустимый уровень.

Источники ионизирующего излучения, подлежащих регламентации, а также радиоизотопные приборы, включая радиоизотопные извещатели дыма, к применению в ходе реализации намечаемой деятельности не предусматриваются.

8. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЫ

8.1. Состояние и условия землепользования

Площадь Зайсанского района – 1 044 424 га, из которых земли сельскохозяйственного назначения – 837,1 тыс. га, земли промышленности – 3,5 тыс. га, земли запаса – 341,326 тыс. га.

Основная отрасль экономики – сельское хозяйство. Сельхозформирования занимаются поливным и богарным земледелием, выращиванием традиционных видов скота, птиц, мараловодством.

8.2. Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта

К Зайсанской почвенной провинции относятся нижние отделы вертикальных зональных рядов окружающих гор, включая расположенную на равнине пустынно-степную зону. Зональным подтипом почв на данной территории являются светло-каштановые, которые на горных участках сменяются на темно-каштановые и чернозёмы малогумусные, а на понижениях бурыми пустынными, луговыми и засоленными почвами. Светло-каштановые почвы как основной подтип занимают более половины площади и подразделяются на следующие разновидности: светло-каштановые нормальные, маломощные, светло-каштановые карбонатные, маломощные, светло-каштановые малоразвитые на щебнистых отложениях.

Согласно данным Инфобюллетеня наблюдения за загрязнением почвенного покрова в районе расположения намечаемой деятельности не проводились.

8.3. Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

В период подготовительных работ предусматривается снятие ПСП и перемещение земельных масс в количестве до 14,0 тыс.т.

После окончания СМР предусматривается проведение работ по рекультивации площадки.

8.4. Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия

Для снижения негативных воздействий в ходе проведения СМР и дальнейшей эксплуатации разведочной скважины рекомендуются к реализации комплекс мероприятий с целью охраны земель от загрязнения:

- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с восстановлением нарушенных земель (рекультивации);

- защита земель от истощения, деградации и опустынивания, негативного воздействия водной и ветровой эрозии, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения и уплотнения, загрязнения отходами, химическими, биологическими, радиоактивными и другими вредными веществами;

- защита земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;
- строгое соблюдение технологического цикла проведения работ;
- заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин топливом и маслами должна производиться на с использованием специальных устройств, исключающих попадание нефтепродуктов на земную поверхность;
- заправка во всех случаях должна производиться только с помощью шлангов, имеющих затворы у выпускного отверстия. Применение для заправки вёдер и др. открытой посуды не допускается;
- на каждом объекте работы машин должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается;
- организация движения применяемой техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам);
- для ослабления пылевого переноса, особенно в жаркий период года, в местах проведения работ и интенсивного движения транспорта при необходимости производить полив водой дорог и участков;
- сбор и утилизация образующихся производственных отходов (железобетонные изделия, металлолом, обрезки труб, остатки изоляции и пр.);
- отведение на рельеф по спланированной поверхности поверхностных вод с прилегающих к участкам проведения работ территорий и незагрязнённых нефтепродуктами во время дождя и таяния снега;
- контроль за водопотреблением и водоотведением;
- исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности.

8.5. Организация экологического мониторинга почв

Организация экологического мониторинга почв на период СМР не требуется.

9. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНОСТЬ

9.1. Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта

Контрактная территория размещается в узкой полосе предгорных равнин, зажатой между котловиной озера Зайсан и горной системой Манрак. По природным условиям (резко континентальный климат, недостаток влаги) здесь произрастает типичная растительность северных пустынь. Наиболее характерной жизненной формой растений являются полукустарнички и полукустарники, для которых характерно ежегодное отмирание генеративных побегов, а также значительна роль травянистых растений, среди которых выделяются длительно-вегетирующие многолетние злаки.

Растительные ресурсы, расположенные в зоне влияния рассматриваемого объекта, для хозяйственных и бытовых целей не используются.

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

Основными факторами среды обитания растений, влияющих на их состояние, в районе расположения рассматриваемого объекта намечаемой деятельности является использование данной территории в качестве пастбищных угодий, где происходит значительное использование растительного травянистого покрова сельскохозяйственными животными в качестве кормовой базы и, как следствие, высокая нагрузка на растительное сообщество района.

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

В ходе реализации намечаемой деятельности использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Воздействие на растительные сообщества территории исключаются.

9.4. Обоснование объёмов использования растительных ресурсов

Использование растительности в качестве сырья не предусматривается.

9.5. Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

Воздействие планируемой деятельности на растительность исключается.

9.6. Ожидаемые изменения в растительном покрове

Изменения в растительном покрове не прогнозируются.

9.7. Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры

Для уменьшения техногенного воздействия на растительные сообщества рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;
- озеленение территорий, увеличение площадей зелёных насаждений, и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;
- охрана, сохранение и восстановление биологических ресурсов;
- использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твёрдым покрытием;
- строго регламентировать проведение работ, связанных с загрязнением почвенно-растительного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ;
- контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом.

9.8. Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности

Мероприятия по снижению негативного воздействия должны обуславливать минимизацию экологического риска, недопущение изменения и без того крайне неустойчивого экологического равновесия.

Реализация вышеописанных рекомендованных мероприятий позволит предотвратить или как минимум минимизировать негативные последствия проводимых работ по строительству скважины.

10. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

10.1. Исходное состояние водной и наземной фауны

Исторически фаунистический состав рассматриваемого района определялся естественными природными особенностями, прежде всего ландшафтными. Располагаясь в предгорной степной зоне, территория исследований с одной стороны граничит с Сауро-Манракским горным районом, с другой – с пустынно-равнинным районом Зайсанской впадины. Таким образом, видовое разнообразие позвоночных животных здесь складывалось в основном из типичных представителей открытых пространств: степных, пустынных и предгорных форм.

Исследуемый район планируемых работ характеризуется относительно высоким видовым богатством фауны позвоночных животных. Здесь встречаются (постоянно или временно) 2 вида земноводных, 11 видов пресмыкающихся, около 150 видов птиц, 46 вида млекопитающих.

Видовой состав диких животных представлен: заяц, лисица, волк, мелкие грызуны.

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

Вблизи рассматриваемого участка животных, занесённых в Красную Книгу Казахстана нет.

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

Негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не прогнозируется.

10.4. Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта, оценка

последствий этих изменений и нанесённого ущерба окружающей среде

При проведении работ техногенное преобразование территории окажется одной из ведущих причин, способной сократить места обитания, на которых могут жить в состоянии естественной свободы различные виды животных, при этом важно учитывать, что возможно как уничтожение или разрушение критических биотопов, так и подрыв кормовой базы и уничтожение отдельных особей.

Частичная трансформация ландшафта может сопровождаться загрязнением территории, что обусловит их совместное действие.

В ходе реализации намечаемой деятельности использование представителей растительного и животного мира не предусматривается, в том числе не предусматривается и исключается изъятие и уничтожение, приобретение, хранение, сбыт, ввоз, вывоз, пересылка и перевозка, а также не предусматривается уничтожение среды обитания животных, а также создание условий, когда объекты животного мира навсегда (или временно) покинут территорию обитания, что может привести к гибели, сокращению численности, снижению продуктивности их популяций, а также ухудшению репродуктивной функции отдельных особей.

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

При производственных работах следует соблюдать требования Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593-ІІ «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а именно: должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по предотвращению гибели животных, сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания животных.

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

- проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;
- охрана, сохранение и восстановление биологических ресурсов;
- ограничить подъездные пути и не допускать движение транспорта по бездорожью;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнёзд и т.д.;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение и утилизация отходов, являющихся приманкой;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;
- в случае гибели животных обязательно информировать областную территориальную инспекцию лесного хозяйства и животного мира;
- участие в проведении профилактических и противозидемических мероприятий;
- соблюдение норм шумового воздействия;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- создание маркировок на объектах и сооружениях;
- меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефтепродуктов и различных химических веществ.

В настоящее время Инициатором намечаемой деятельности реализуются мероприятия, направленные на сохранение и воспроизводство животного мира согласно Отчёту «Оценка воздействия на животный мир» к «Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения

«Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» (разработчик биолог-охотовед Упобаев Е.М., 2023 г, согласованы РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» письмом № ЗТ-2023-01504236 от 21.08.2023 г.) со сроком исполнения – ежегодно:

- Публикация в СМИ материалов на природоохранную тематику.
- Организация мониторинга животного мира.
- Участие в проведение учёта животного мира.

11. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ЛАНДШАФТЫ И МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ, СМЯГЧЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЛАНДШАФТОВ В СЛУЧАЯХ ИХ НАРУШЕНИЯ

Реализация намечаемой деятельности приведёт к изменению ландшафта в соответствии с проектными решениями, обеспечивающими защиту окружающей среды.

По окончании СМР предусматривается рекультивация нарушенных земель вокруг возводимой скважины путём возвращения на нарушенные участки плодородного слоя почвы и дернины (технический этап рекультивации и дальнейшее самозарастание данных участков – ввиду бедного растительного покрова участка проведения работ, представленного травянистой растительностью, имеющей высокий потенциал самовосстановления).

Ликвидация и рекультивация непосредственно разведочной скважины и сопутствующей инфраструктуры после окончания периода её эксплуатации будет рассматриваться в рамках отдельного проекта после окончания разведочных и добычных работ на месторождении Сарыбулак в целом.

В настоящее время у предприятия имеется Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак (2023 г., заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ27VWF00079309 от 28.10.2022 г., экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ22VCZ03211374 от 31.03.2023 г.).

В соответствии с п. 2.10 Разделе 2 Приложения 1 ЭК РК проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования относятся к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

На основании вышеизложенного, в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан данный проект в настоящее время проходит корректировку в соответствии с требованиями действующего законодательства.

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ СРЕДУ

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

Численность населения района (согласно данным Бюро национальной статистики) на начало 2024 года составила 35 679 человек.

В Зайсанском районе 27 школ из них: 17 средних, 8 основных, 2 начальные. Количество учащихся – 6332, учителей – 930; 13 детских садов из них: 5 находится в сельской местности, 8 в городской, 7 государственные, 5 частные, 1 подведомственный. Воспитываются 1042 детей.

В Зайсанском районе в селе Сартерек ведёт работу оздоровительный центр «Байтерек».

Основная отрасль экономики – сельское хозяйство. Сельхозформирования занимаются поливным и богарным земледелием, выращиванием традиционных видов скота, птиц, мараловодством.

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

Согласно данным проектной документации необходимость в кадрах на период реализации намечаемой деятельности потребуется привлечение 12 человек. С целью поддержания политики

государства и планов социального развития местных исполнительных органов при привлечении рабочей силы будет отдаваться предпочтение местному населению.

12.3. Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Согласно проведённой процедуре обоснования нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух определены качественные и количественные значения данных параметров, которые не окажут существенного дополнительного влияния на регионально-территориальное природопользование.

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

Реализация намечаемой деятельности повлечёт за собой создание новых рабочих мест, увеличение налоговых и иных поступлений в государственный бюджет, а также повлияет на общее развитие социально-экономического положения района в целом.

На основании вышеизложенного, социальный результат оценивается как положительный.

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

В ходе реализации проектных решений изменений в санитарно-эпидемиологическом состоянии территории не прогнозируется.

В соответствии с данными Управления сельского хозяйства ВКО на указанном земельном участке отсутствуют скотомогильники, места сибиреязвенных захоронений.

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

С целью поддержания политики государства и планов социального развития местных исполнительных органов при привлечении рабочей силы на период строительства будет отдаваться предпочтение местному населению.

13. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РЕГИОНЕ

13.1. Ценность природных комплексов

Участок реализации намечаемой деятельности располагается в районе, где имеются особо охраняемые природные территории – Тарбагатайский государственный природный заказник и охотничье хозяйство «Зайсанское».

Тарбагатайский государственный природный (зоологический) заказник республиканского значения организован Постановлением Совета Министров КазССР от 17.02.1986 года № 69, Постановлением Правительства Республики Казахстан от 27.06.2001 года № 877 и Постановлением Правительства Республики Казахстан от 19.07.2005 года № 746, срок действия – постоянный (<https://www.gov.kz/memleket/entities/akimvko/press/article/details/12320?lang=ru>).

Тарбагатайский государственный природный (зоологический) заказник располагается на территории Зайсанского и Тарбагатайского административных районов Восточно-Казахстанской области, включает в себя полностью горный хребет «Манрак», межгорную Чиликтинскую впадину.

Тарбагатайский государственный природный (зоологический) заказник используется в научных, эколого-просветительских, туристических, рекреационных и ограниченных хозяйственных целях. Заказник создан с целью сохранения и восстановления численности редкого и исчезающего животного, а также ценного вида в научном, культурном и хозяйственном отношении – Архара (Казахстанский горный баран) – *Ovis amon* Linnaeus; создан на участках земель без изъятия их у собственников и пользователей земельных участков. Тарбагатайский государственный природный (зоологический) заказник является местом сохранения в естественном состоянии промыслового, редкого и исчезающего вида – Архара (Казахстанский горный баран) – *Ovis amon* Linnaeus и резерватом восстановления численности данного вида и дальнейшего расселения её на сопредельной территории.

Установленный режим – заказной, обязательства по соблюдению режима – соблюдение Закона Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях».

Виды использования особо охраняемой природной территории:

1. Регулируемый режим хозяйственной деятельности.
2. Использование в научных, культурно-просветительских и учебных целях.

Согласно закона РК «Об ООПТ» от 07 июля 2006 года № 175-III, ст. 69, пункта 1, подпункта 2 и пункта 3 в Тарбагатайском государственном природном (зоологическом) заказнике запрещается – охота, рыболовство, добыча любыми способами и средствами диких животных, интродукция чужеродных видов растений и животных, разрушение гнёзд, нор, логовищ и других местобитаний, сбор яиц, равно как и другие действия, вызвавшие или которые могут вызвать гибель животных.

Собственники земельных участков и землепользователи вправе осуществлять хозяйственную деятельность в государственном природном заказнике с соблюдением установленных ограничений заказного режима охраны.

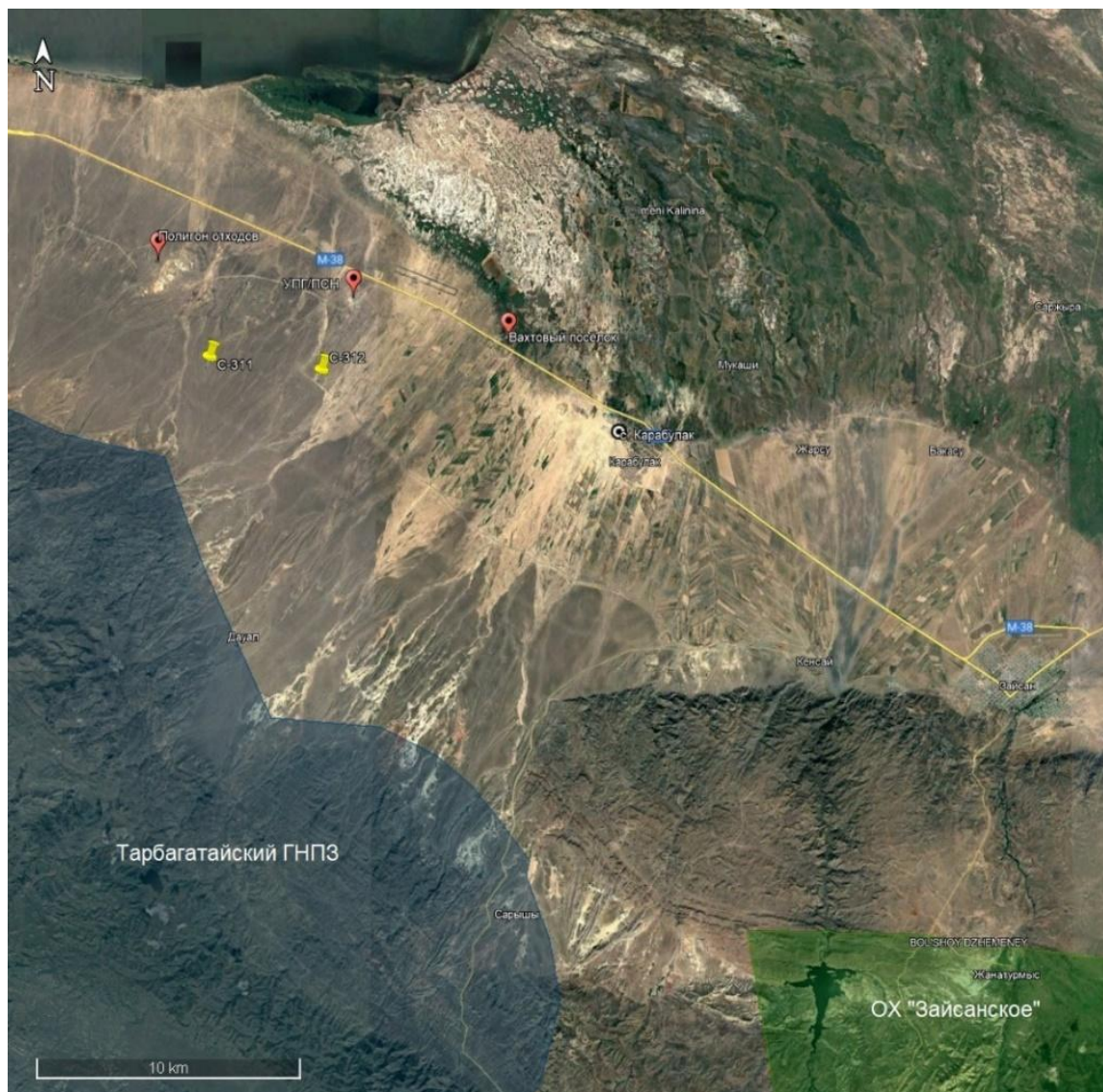


Рисунок 4 – Расположение устья скважины по отношению к ОХ «Зайсанское» и ООПТ Тарбагатайский ГПЗ

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

При нормальном (безаварийном) режиме проведения СМР воздействие на окружающую среду оказывается в объёмах, не превышающих расчётные, отражённые в соответствующих разделах настоящего РООСа с характером воздействия – локальное.

13.3. Вероятность аварийных ситуаций

При соблюдении установленных действующим законодательством правил пожарной и про-

мышленной безопасности, а также правил техники безопасности и правил обслуживания и использования машин и механизмов, мероприятий по обеспечению безопасности и технологии проведения работ, предусмотренных проектной документацией, вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности исключается.

К маловероятным, но возможным аварийными ситуациями при выполнении СМР можно отнести:

- попадание бурового раствора на землю;
- пролив нефтепродуктов на земную поверхность;
- возгорание узлов агрегатов или техники

13.4. Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды

Неблагоприятные последствия для окружающей среды в результате возникновения возможных инцидентов оцениваются как незначительные и локальные, которые устраняются немедленно персоналом организации и направляются на осуществления процедур по обезвреживанию замазученных грунтов в специализированную организацию.

13.5. Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий

Основными рекомендациями по предупреждению аварийных ситуаций является строгое соблюдение технологии осуществления работ, соблюдение действующих правил обеспечения безопасности, правил обслуживания и использования машин и механизмов, мероприятий по обеспечению безопасности, предусмотренных проектной документацией.

В соответствии с требованиями по обеспечению промышленной безопасности перед началом работ необходимо разработать План ликвидации аварий, в рамках которого рассмотреть все возможные виды аварий, инцидентов и иных ситуаций, способных повлечь за собой загрязнение компонентов окружающей среды в масштабах, превышающих прогнозируемые в рамках процедуры ОВОС.

ПРИЛОЖЕНИЯ



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории
(наименование оператора)**

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060940004104

Наименование производственного объекта: ТОО «Тарбагатай Мунай» Строительство оценочной горизонтальной скважины № С□ 311 на месторождении Сарыбулак, Восточно□ Казахстанской области

Местонахождение производственного объекта:

ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАЙСАНСКИЙ

Соблюдать следующие условия

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

в	2025	году	69.22065	тонн
в	2026	году		тонн
в	2027	году		тонн
в	2028	году		тонн
в	2029	году		тонн
в	2030	году		тонн
в	2031	году		тонн
в	2032	году		тонн
в	2033	году		тонн
в	2034	году		тонн
в	2035	году		тонн

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

в	2025	году		тонн
в	2026	году		тонн
в	2027	году		тонн
в	2028	году		тонн
в	2029	году		тонн
в	2030	году		тонн
в	2031	году		тонн
в	2032	году		тонн
в	2033	году		тонн
в	2034	году		тонн
в	2035	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в	2025	году	1855.22593	тонн
в	2026	году		тонн
в	2027	году		тонн
в	2028	году		тонн
в	2029	году		тонн
в	2030	году		тонн
в	2031	году		тонн
в	2032	году		тонн
в	2033	году		тонн
в	2034	году		тонн
в	2035	году		тонн



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2025	году	_____	тонн
в 2026	году	_____	тонн
в 2027	году	_____	тонн
в 2028	году	_____	тонн
в 2029	году	_____	тонн
в 2030	году	_____	тонн
в 2031	году	_____	тонн
в 2032	году	_____	тонн
в 2033	году	_____	тонн
в 2034	году	_____	тонн
в 2035	году	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025	году	_____	тонн
в 2026	году	_____	тонн
в 2027	году	_____	тонн
в 2028	году	_____	тонн
в 2029	году	_____	тонн
в 2030	году	_____	тонн
в 2031	году	_____	тонн
в 2032	году	_____	тонн
в 2033	году	_____	тонн
в 2034	году	_____	тонн
в 2035	году	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 25.06.2025 года по 31.12.2025 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

И.о. руководителя департамен

Тауырбеков Азамат Нурланов

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г. УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Дата выдачи: 25.06.2025 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				69,220649	
Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казах					
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,09853	0,660931	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Формальдегид	0,09853	0,992707	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Углерод оксид	2,06653	13,787076	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Ксилол)	0,1875	0,0225	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Взвешенные частицы	0,168	0,258336	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,48287	0,496263	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Уайт-спирит	0,1875	0,0325	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,99836	6,655175	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,00072	0,000812	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	2,47416	16,537207	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,02025	0,029656	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Кальций оксид (Негашеная известь)	0,81667	0,005544	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Сера диоксид	0,82111	5,50776	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Сероводород (Дигидросульфид)	0,00001	0,000038	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Азот (II) оксид (Азота оксид)	3,20233	21,480264	0
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Углерод (Сажа)	0,41055	2,75388	0



Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				1855,22593
Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казах				
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Тара из-под хим.реагентов (15 01 10*)	Контейнер	2,7024
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Остатки и огарки сварочных электродов (12 01 13)	Металлическая ёмкость	0,00363
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Тара из-под ЛКМ (15 01 10*)	Контейнер	0,0137
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	ТБО (20 03 01)	Контейнер	0,375
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Буровой шлам (01 05 06*)	Контейнер	949,68
2025	Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-311 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области	Отработанный буровой раствор (01 05 06*)	Контейнер	902,4512

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением; 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды, реализовывать в полном объеме и Предоставлять ежегодный отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды; 3) Осуществлять пылеподавление пылящих поверхностей ежегодно на период действия разрешения 4) Соблюдать требования экологического законодательства Республики Казахстан



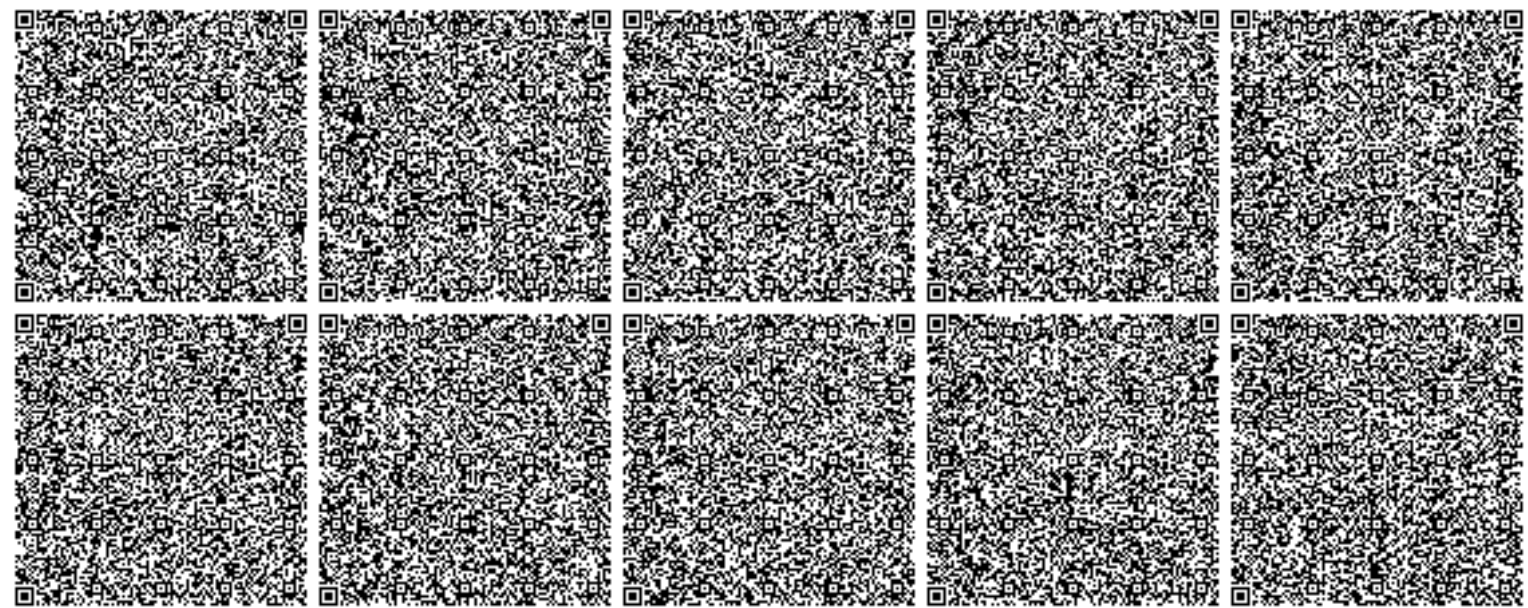
Приложение 14 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения
Форма

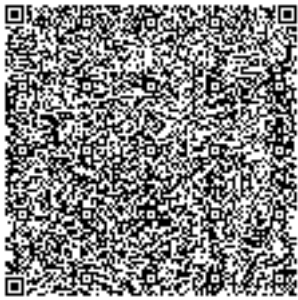
План мероприятий по охране окружающей среды на период 2025 год

Наименование предприятия: товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»
Наименование объекта: Строительство оценочной горизонтальной скважины № С-312 на месторождении Сарыбулак, Восточно-Казахстанской области

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2025 г.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Осуществления пылеподавления при осуществлении СМР (пп. 9) п. 1 Приложения 4 ЭК РК)	6001 – Участок выполнения работ	Пылевыведение (0,810166 т/год)	Проектная документация намечаемой деятельности	–	0,810166 т/год	Постоянно	В составе затрат на СМР	снижение до 80% при перемещении земельных масс (до 0,411816 т/год)







070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Строительство (бурение) нефтяных оценочных горизонтальных скважин С-311 и С-312 на месторождении Сарыбулак в Зайсанском районе ВКО.»

Материалы поступили на рассмотрение

KZ59RYS00988612 от 07.02.2025 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает строительство (бурение) нефтяных оценочных горизонтальных скважин С-311 и С-312 на месторождении Сарыбулак в Зайсанском районе ВКО.

Процесс эксплуатации указанных скважин рассматривался в рамках отдельной намечаемой деятельности, на которую получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г. и базовом проекте для дальнейшего проектирования «Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» и Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак с положительным заключением Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан Комитет экологического регулирования и контроля. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ47VVX00266593 от 26.10.2023 г.

Координаты местоположения устья скважин: скважина С -311 – 47°34'44.6400" сш 84°27'51.1800" вд, скважина С-312 – 47°34'28.6036" сш 84°31'15.4156" вд. Обоснование выбора данного места – подготовка скважин для дальней его процесса добычи нефти.

Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 10,5 км юго-восточнее устья скважины С-312, около 15,0 км юго-восточнее устья скважины С-31.

Сроки реализации намечаемой деятельности (бурение) – ориентировочно 340 суток (28,5 месяцев) скважина С-311 и 331 суток (27,8 месяцев) скважина С-312 (возможно параллельное проведение буровых работ на обоих скважинах). Год начала бурения (период СМР) – 2025 год. Эксплуатация объекта учтена в действующем экологическом разрешении на воздействие № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г..

Согласно Приложению 1 Раздела 2 п. 2.1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, добыча углеводородов. Намечаемая деятельность предусматривается с реализацией на действующем



объекте I категории (решение от 31.08.2021 г.) и является технологически связанным с ним (ст. 12 ЭК РК).

Краткое описание намечаемой деятельности

Бурение будет осуществляться в несколько этапов: направление (бурение, вспомогательные работы), 1 этап (бурение, вспомогательные работы, цементация, установка устьевого обору-дования), 2 этап (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, электрокаро-таж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее), 3 этап бурения – пилотная скважины (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, электрокаро-таж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее), 4 этап бурения – горизонтальный участок (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, элек-трокаротаж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее, ОЗЦ, каро-таж качества цементирования, установка ФА). 5 этап – испытания (факельная установка

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов за-грязняющих веществ в атмосферный воздух 16 наименований (азота оксид, азота диоксид, уг-лерод (сажа), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, смесь углеводородов предельных C1-6, C16-10, бензол, ксилол, толуол, формальдегид, акролеин, масло минеральное, углеводороды C12-19, пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния) в объёме около 400,0 тонн/год.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой дея-тельности источником водоснабжения будет являться привозная вода из существующей систе-мы водоснабжения предприятия

Сбросы загрязняющих веществ в ходе намечаемой деятельности не предусматриваются. Все образующиеся сточные воды будут вывозиться с территории строительной площадки на ближайшие очистные сооружения. Для хозяйственно-бытового обслуживания будут использо-ваться существующие административно-бытовые помещения предприятия...

В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование следую-щих видов отходов: твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала организации (код 20 03 01) – в ориентировочном объёме до 2,5 т/год; буровой шлам (код 01 05 06*) – в ори-ентировочном объёме до 2000,0 т/год; отработанный буровой раствор (код 01 05 06*) – в ориен-тировочном объёме до 2500,0 т/год; тара из-под хим.реагентов (код 15 01 10*) – до 5,0 т/год; остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13) – до 0,05 т/год; тара из-под ЛКМ (код 15 01 10*) – до 0,1 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматрива-ется. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения проце-дур переработки/утилизации или захоронения Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование.; объём требуемой воды питьевого качества – около 25 м3, технического – около 2000 м3.; операций, для которых планируется ис-пользование водных ресурсов Водоснабжения для технических целей – приготовление бурово-го раствор

Согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК - переработка углеводородов, объект намечаемой деятельности по сбору и переработки нефти, относится к объектам I категории. . Намечаемая деятельность предусматривается к реализации на действующем объекте I катего-рии (решение от 31.08.2021 г.) и является технологически связанным с ним (ст. 12 ЭК РК).

Вывод о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологиче-ской оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую сре-ду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции. Таким образом, **необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует**. В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Экологи-ческого кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по **упрощенно-му порядку**. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному поряд-ку определяется вышеуказанной Инструкцией.



При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно сводного протокола, размещенного в настоящем заключении и на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>. Раздел необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента, заинтересованных госорганов

И.о Руководителя

А.Тауырбеков

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



Сводная таблица предложений и замечаний
по Заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Тарбагатай Мунай» «Строительство
(бурение) нефтяных оценочных горизонтальных скважин С-311 и С-312 на месторождении Сарыбулак в
Зайсанском районе ВКО.»

Дата составления протокола: 04.03.25 г.

Материалы поступили на рассмотрение: KZ59RYS00988612 от 07.02.2025 г.

Место составления протокола: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина 12, Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 10.03.25 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 10.02.25-28.02.25 г.

Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов

№	Заинтересованные государственные органы и общественность	Замечание или предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	Аппарат акима Зайсанского и	Замечания и предложения не поступили	-
2	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Зайсанского района	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	-
3	Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	-
4	Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	
5	Управление земельных отношений по ВКО	Не поступили замечания и предложения	



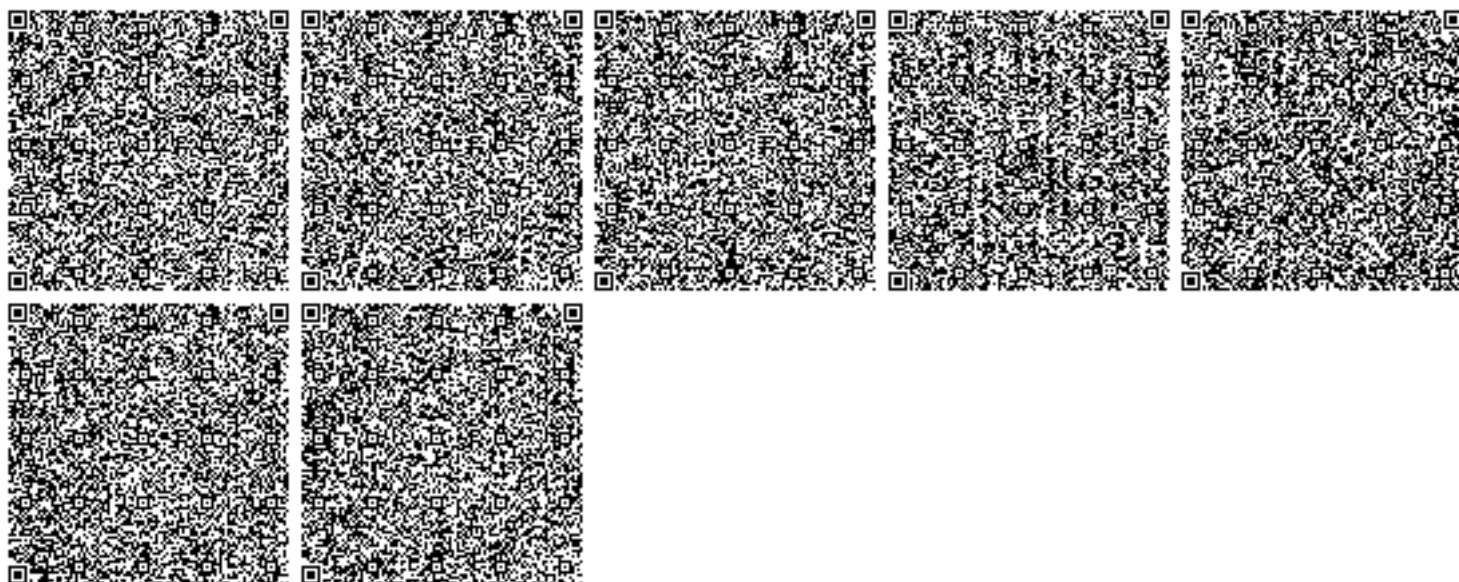
6	Департамент по чрезвычайным ситуациям Восточно-Казахстанской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан	Согласно направленного ответа: Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Недропользование». Более того, Департамент не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере Вместе с тем намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности	
7	Инспекция транспортного контроля	- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан; - неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке; - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.	
8	ВК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»	Замечания или предложения к намечаемой деятельности отсутствуют	
	Управление сельского хозяйства ВКО	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	
9	Общественность	Замечания или предложения не предоставлялись	
10	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	1. Включить карта-схему на топооснове с нанесением рассматриваемого объекта по отношению к водным объектам, рекреационным, лесного фонда, населенного пункта и т.д. 2. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира. 3. Предусмотреть меры по получению разрешительные документы оформлены на факельное сжигание и приложить их к заявке экологического разрешения на воздействие 4. Необходимо включить полный водохозяйственный баланс. 5. Необходимо включить анализ по эмиссиям от передвижных источников и стационарным (предусмотренных к нормированию), в том числе по годам	



		6. Необходимо включить информацию по всем видам отходов образующихся в период эксплуатации, классифицировать их согласно Классификатора отходов, конкретизировать меры по утилизации, всех образующихся отходов (где предусмотрено временно размещать и где именно предусмотрено утилизировать данные отходы. 7. Предусмотреть мероприятия по рекультивации проводимых работ. 8. Включить анализ о расположении объекта намечаемой деятельности по отношению до ближайших особоохраняемых территорий и режимных природных участков 9. Предусмотреть меры по исключению работ в пределах водоохранной территории. Предусмотреть установление водоохранных зон и полос и соблюдение режимных мер. 10. Предусмотреть мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и меры по ликвидации последствий вероятных аварийных ситуаций. 11. Включить анализ и расчет по физическому воздействию на окружающую среду.	
--	--	--	--

И.о. руководителя департамента

Тауырбеков Азамат Нурланович





010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – разработка пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак и Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак

Материалы поступили на рассмотрение №KZ24RVX00895670 от 05.09.2023 года

1. *Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* ТОО "Тарбагатай Мунай", 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, пр. Каныша Сатпаева, здание №64

2. *Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности и их классификация*

переход на промышленную разработку, совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Сарыбулак

Согласно п.п. 2.1 п.2 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 к Кодексу намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Период разработки: Расчетный (проектный) 1 вариант – с 2023 года по 2090 год; 2 вариант – с 2023 года по 2090 год; 3 вариант – с 2023 года по 2090 год.

Район расположения намечаемой деятельности:

Месторождение Сарыбулак в административном отношении находится на территории Зайсанского района Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от месторождения. Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км. На севере в районе гг.Усть-Каменогорск, Зырянск, Лениногорск, имеется железная дорога. Ближайшими ж/д станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории. Вблизи территории работ в пос.Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска. В г. Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи.

Контрактная территория ТОО «Тарбагатай Мунай» расположена в центральной части Приманракского прогиба Зайсанского бассейна на территории Восточно-Казахстанской области.



Климат резко континентальный, сухой. Лето умеренно теплое, +20-23 °C (максимальная до +32 °C) и холодная зима -17-19 °C (максимальная до -45 °C).

Рельеф Зайсанского бассейна ровный, спокойный, изрезанный руслами рек и временными водотоками на периферии. Абсолютные отметки рельефа в пределах бассейна изменяются от +400 м у оз. Зайсан и до +700 м у подножья гор. Несколько большие значения абсолютных отметок рельефа присущи Шиликтинской и Кендырлыкской мульдам, где они составляют +(1000-1200) и +(1500-1700) м соответственно.

Зональным подтипом почв на данной территории являются светло-каштановые, которые на горных участках сменяются на темно-каштановые и черноземы малогумусные, а на понижениях бурыми пустынными, луговыми и засоленными почвами.

Светло-каштановые почвы как основной подтип занимают более половины площади и подразделяются на следующие разновидности: светло-каштановые нормальные, маломощные, светло-каштановые карбонатные, маломощные, светло-каштановые малоразвитые на щебнистых отложениях.

Гидрографическая сеть представлена многочисленными речками, ручьями и арыками.

Наиболее полноводными являются реки Иртыш, Кендерлык и Кандысу.

Растительность исследуемой территории условно можно поделить на следующие типы:

1. Полынная растительность, представленная сублессингианово-полынной формацией (*Artemisia sublessingiana*).

2. Многолетнесолянковая растительность, к которой относятся:

а) Биюргуновая формация (*Anabasis salsa*)

б) Тасбиюргуновая формация (*Nanophyton erinaceum*).

Исследуемый район характеризуется относительно высоким видовым богатством фауны позвоночных животных. Здесь встречаются (постоянно или временно) 2 вида земноводных, 11 видов пресмыкающихся, около 150 видов птиц, 46 вида млекопитающих.

В предгорной и горной части хребта Манрак расположен Тарбагатайский зоологический заказник. Фауна заказника насчитывает 2 вида земноводных, 8 - пресмыкающихся, 151 - птиц, 51 - млекопитающих.

Среди господствующих видов в регионе отмечалась степная пеструшка. Кроме того, многочисленными видами были степная мышовка, краснощекий суслик, полевая мышь, слепушонка, обыкновенная полевка, серый хомячок и хомяк Эверсмана, ласка, горностай

Значительным видовым разнообразием и многочисленностью характеризуется группа тушканчиков. Среди них – эндемики Казахстана и виды монгольской фауны. Здесь в изобилии обитали: большой тушканчик, тушканчик-прыгун, малый, толстохвостый и емуранчик.

К редким и исчезающим видам фауны относятся

Земноводные – данатинская жаба.

Пресмыкающиеся – зайсанская круглоговка, глазчатая ящурка, центрально-азиатская ящурка, полосатый полоз.

Птицы – черный аист, скопа, курганник, змеяд. орел-карлик, степной орел, могильник, беркут, орлан-белохвост, черный гриф, балобан, сапсан, журавль-красавка, дрофа, стрепет, джек, кречетка, чернобрюхий рябок, саджа, филин.

Млекопитающие – селевиния, жирнохвостый карликовый тушканчик, хомячок Роборовского, желтая пеструшка, алтайский горный баран. казахстанский горный баран

Природно-заповедный фонд Восточно-Казахстанской области представлен 2 государственными природными заповедниками – Маркакольский и Западно-Алтайский Катон-Карагайским государственным национальным природным парком, Государственным лесным природным резерватом «Семей орманы», Алтайским ботаническим садом, 4 государственными природными заказниками, одним памятником природы – «Синегорская



пихтовая роща», шестью водоемами, имеющими особое государственное и научное значение. Все перечисленные ООПТ имеют статус республиканского значения.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Сбор растительных ресурсов не предусматривается. Использование объектов животного мира не предполагается.

Согласно Программе мониторинга, проведенного в 1 квартале 2023 года, в качестве контролируемых ингредиентов для каждой из точек наблюдения были приняты: углерода оксид, азота диоксид, серы диоксид, взвешенные вещества (пыль). Средние значения концентраций загрязняющих веществ составили: Оксид углерода 2,2 мг/м³; Диоксид азота 0,06 мг/м³; Диоксид серы 0,3 мг/м³.

При исследовании качества атмосферного воздуха в районе месторождения Сарыбулак проводились метеорологические наблюдения: измерение температуры, относительной влажности воздуха, скорости и направления ветра, атмосферного давления, а также учитывалось общее состояние погоды (облачность, осадки и т.д.).

По результатам производственного мониторинга, проведенного в 1 квартале 2023 года, в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны месторождения Сарыбулак концентрации загрязняющих веществ не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов.

Мониторинговые скважины, предназначенные для осуществления контроля уровня воздействия сточных вод на подземные воды, на предприятии не предусмотрены, так как предприятием осуществляется сброс очищенных сточных вод в пруд-накопитель, оборудованный защитным экраном, предотвращающем просачивание сточных вод в земную поверхность.

Согласно «Программе производственного экологического контроля для объектов ТОО «Тарбагатай Мунай», для оценки состояния почвенного покрова в качестве контролируемых ингредиентов для каждой из проб принимают: кобальт, мышьяк, ртуть, свинец, хром.

В настоящее время мониторинг почв на месторождении Сарыбулак проводится на 4-х стационарных экологических площадках (Т-1 – Т-4). Пробы почв отбираются на границе СЗЗ полигона буровых отходов и замазученных грунтов в 4 точках: северная граница, восточная граница, южная граница, западная граница.

Согласно проекта Отчета о воздействии территория выполняемых работ не входят в особо охраняемые природные территории

Периодичность наблюдений за загрязнением почв – 1 раз в год (сентябрь).

По результатам мониторинговых наблюдений, проведенных за 3 квартал 2022 года. составляют: содержание кобальта в пределах 2,0-4,0 мг/кг; концентрация свинца в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 11,0 мг/кг до 17,0 мг/кг; содержание мышьяка и ртути составило <2,0 мг/кг и хрома <77,0 мг/кг.

Растительный и животный мир.

Месторождение находится на пустынной территории, где многие виды представлены сукулентными формами, ксерофитами, а многие имеют густое опушение, можно сделать вывод о том, что большая часть представителей пустынной флоры газоустойчива. К ним относятся все доминирующие виды пустынных ландшафтов: биюргун, тасбиюргун, сарсазан, полыни, итсигек, однолетние солянки. Менее газоустойчивы злаки.

Основной методикой проведения наблюдений и учетов численности позвоночных видов животных служат стандартные маршрутные пешие учеты земноводных, пресмыкающихся, птиц и млекопитающих.



Для установления видового состава и численности пресмыкающихся в биотопах с обнаженной почвенной поверхностью учетная полоса составляет в ширину 6 – 8 м, а на участках, сплошь покрытых растительностью, до 2 м. Данные учетов пересчитывают на 1 га.

Основным способом учета крупных хищных млекопитающих служит подсчет жилых нор и регистрация свежих следов. Мелких млекопитающих учитывают по стандартным методикам с использованием ловушек и капканов малого размера.

Для учета численности мелких грызунов (песчанок) используют маршрутно-колоннальный метод, на основе которого вычисляют плотность зверьков на 1 га.

Птиц учитывают по общепринятым методикам в полосе шириной 10 – 50 м, иногда до 500 м. Полученные данные пересчитывают на 1 га.

Также проводятся визуальные наблюдения за позвоночными животными и следами их жизнедеятельности при обходах местности.

Исследования и наблюдения рекомендуется проводить на фаунистических мониторинговых площадках не реже 1 раза в год

Площадь намечаемой деятельности

Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Сарыбулак. Недропользователем м. Сарыбулак является ТОО «Тарбагатай Мунай».

Право недропользования для добычи углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-B (частично), С (частично); XXV-77-A (частично).

Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км. Глубина отвода – минус 1100 м.

Площадь горного отвода – 97,72 кв.км., географические координаты угловых точек: 1- 47°37'36" с.ш 84°19'50" в.д 2-47°37'56" с.ш 84°23'22" в.д 3-47°36'31" с.ш 84°29'47" в.д 4- 47°37'07" с.ш 84°32'12" в.д 5-47°35'25" с.ш 84°34'37" в.д 6-47°35'27" с.ш 84°36'36" в.д 7- 47°34'53" с.ш 84°39'05" в.д 8-47°33'45" с.ш 84°38'51" в.д 9-47°33'41" с.ш 84°35'57" в.д 10- 47°31'47" с.ш 84°38'04" в.д 11 - 47°32'40" с.ш 84°33'58" в.д 12-47°35'00" с.ш 84°31'48" в.д 13 - 47°34'21" с.ш 84°29'16" в.д 14 - 47°36'16" с.ш 84°22'09" в.д.

Краткое описание технологии:

В проекте Отчета о воздействии приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки и даны рекомендации.

По состоянию на 01.04.2023 г. на поднятии Сарыбулак Центральный с вскрытием верхнепермских отложений пробурено 8 скважин (С-1П, С-2, С-6, С-301Д, С-302, С-303, С-304, С-305), из них 1 скважина параметрическая, 7 скважин разведочных. Все скважины находятся во временной консервации.

Характеристика фильтрационно-ёмкостных свойств по состоянию изученности на 01.01.2022 г. выполнена с учётом результатов интерпретации материалов (ГИС) по этим скважинам.

В период 2005-2011 гг. на месторождении были выполнены сейсморазведочные работы 3Д

На контрактной территории в период 2005-2018 гг. открыты месторождения нефти и газа, приуроченные к широкому стратиграфическому диапазону: от палеогеновых до верхнепермских отложений. По газовым залежам Центрального и Восточного Сарыбулака выполнен и утвержден в ГКЗ РК Подсчет запасов. Нефтяные залежи (пермская – по Центральному Сарыбулаку и юрская - по Восточному Сарыбулаку) находятся в пробной и опытно-промышленной эксплуатации.



По структуре запасы нефти и растворенного газа пермского продуктивного горизонта составляли: нефти геологические по категории С₁ – 30628 тыс.т, извлекаемые – 4595 тыс.т, геологические по категории С₂ – 228039 тыс.т; извлекаемые – 34206 тыс.т; растворенного газа геологические по категории С₁ – 1157 млн.м³, извлекаемые – 175 млн.м³; геологические по категории С₂ – 8620 млн.м³, извлекаемые – 1293 млн.м³.

Начальные запасы нефти (согласно проекта разработки) составили:

по горизонту Р₂-1 :

по категории С₁: нефти геологические - 48980 тыс.т, извлекаемые – 5437 тыс.т;

по категории С₂: нефти геологические – 40183 тыс.т, извлекаемые – 2251 тыс.т;

по горизонту Р₂-2:

по категории С₁: нефти геологические - 4348 тыс.т, извлекаемые - 482 тыс.т;

по категории С₂: нефти геологические - 6269 тыс.т, извлекаемые - 351 тыс.т;

В целом по месторождению запасы нефти составляют:

геологические по категории С₁ – 53328 тыс.т, извлекаемые – 5919 тыс.т,

геологические по категории С₂ – 46452 тыс.т; извлекаемые – 2602 тыс.т.

Получение промышленных притоков нефти из пермских отложений на поднятии Сарыбулак Центральный, уточнение структурной основы послужили основанием для оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа пермских отложений месторождения Сарыбулак (поднятие Сарыбулак Центральный),

Первые признаки нефтегазоносности на месторождении Сарыбулак были получены в процессе бурения параметрической скважины С-1П (1988 г). Нефтегазоносность разреза изучалась по керну, шламу, результатам испытаний в открытом стволе и в колонне. По всему разрезу перми и мезозоя в процессе бурения были встречены следы нефти и скопления нефтебитумов. В процессе испытания интервалов 2960-2985 м; 3020-3036 м (майчатская свита верхней перми) получены незначительные притоки высоковязкой нефти.

На основании интерпретации сейсмических исследований МОГТ 3Д, комплексов ГИС, данных корреляции разрезов по скважинам на месторождении выделены следующие продуктивные горизонты: С-3-I, С-3-II (газовые) в северо-зайсанской свите, К-I, К-II, К-III (нефтяные и газовые) в отложениях кустинской свиты, Т-I, Т-II и Т-IV (нефтяные и газовые) в отложениях толгойской свиты, А-I (газовый) в отложениях акжальской свиты и Р₂-1 и Р₂-2 (нефтяные) в отложениях майчатской свиты

На структуре Сарыбулак (поднятие Сарыбулак Центральный) по результатам бурения 7 разведочных скважин (С-2, С-6, С-301Д, С-302, С-303, С-304, С-305) и 1 параметрической С-1П, установлено наличие 2 залежей нефти в верхнепермских отложениях майчатской свиты (пачки Р₂-1, Р₂-2), которые являются объектами подсчета.

Пачка Р₂-1. Пачка вскрыта всеми 8-ю скважинами, пробуренными на пермскую залежь. Общая толщина горизонта колеблется от 307 м (скв. С-303) до 479 м (скв. С-1П), при среднем значении 369 м. По данным ГИС и опробования нефтенасыщенные коллектора установлены в пределах I блока (скважины С-1П, С-2, С-6, С-301, С-302, С-303) и II блока (скважины С-304, С-305).

Пачка Р₂-2. Пачка вскрыта 7-ю скважинами, пробуренными на пермскую залежь. Общая толщина горизонта колеблется от 61 м (скв. С-304) до 242 м (скв. С-1П), при среднем значении 149 м. По данным ГИС и опробования нефтенасыщенные коллектора установлены в пределах I блока (скважины С-1П, С-2, С-302, С-303), в скважине С-6 коллектора замещены, а скважина С-301 закончена бурением в пачке Р₂-1. В пределах II блока (скважины С-304, С-305) коллектора замещены

По результатам РVT-исследований были определены основные параметры пластовой нефти: давление насыщения; коэффициент сжимаемости; газосодержание; объемный



коэффициент; плотность пластовой и сепарированной нефти; вязкость пластовой нефти; компонентный состав растворенного газа и дегазированной нефти с расчетом состава пластовой смеси методом материального баланса.

На месторождении Сарыбулак проведено (01.04.2023 г.) 12 гидродинамических исследований скважин методом восстановления давления (КВД) по 7-ми скважинам.

Начальное расчетное пластовое давление, приведенное к глубине ВНК для пласта Р2-1 блока I составляет 22,50 МПа, блока II - 22,08 МПа, для пласта Р2-2 составляет 24,45 МПа.

Нефть пермских горизонтов – битуминозная (плотность нефти - 0,9389-0,9768 г/см³), малосернистая (содержание серы–до 0,46%), высокосмолистая (содержание смол и асфальтенов–44,9%), малопарафинистая (содержание парафина –до 0,5%), высоковязкая (121 мПа*с).

Значение газосодержания по глубинной пробе нефти составляет 37,80 м³/т, объемный коэффициент пластовой нефти – 1,096 д.ед., вязкость и плотность пластовой нефти – 121,00 МПа*с и 0,892 г/см³ соответственно. Давление насыщения 10,37 МПа.

Массовое содержание общей серы составляет 0,27-0,37%, высокомолекулярных парафинов – до 0,62%, асфальтенов – до 0,93%, смол силикагелевых – до 66,05%.

Состав и свойства растворенного газа пермских отложений поднятия Центральный Сарыбулак изучен по результатам исследований 11 проб газа, полученного при однократном разгазировании проб пластовой нефти из скважин С-6, С-1П, С-301Д, С-303 и С-304.

Газ метанового типа, содержание метана составляет 96,80% мольн, этана – 0,30% мольн., пропана – 0,24% мольн., бутанов – 0,33% мольн. Содержание неуглеводородных компонентов в среднем составляет: азота – 1,77% мольн, углекислого газа – 0,04% мольн. Сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,580 д.ед.

Минерализация и плотность пластовой воды и определена при опробовании караунгурской свиты нижней перми в скважине С-1П– 11,4 и 11,7 г/л и 1,03 и 1,06 г/см³

Состав и свойства пластовой воды имеют низкую минерализацию 1,5 г/л, являются слабосоленоватыми, тип–гидрокарбонатно-натриевый. Общая жесткость, обусловленная суммарным содержанием кальция и магния, составляет 2,3 мг-экв/л, что относит пластовые воды к группе мягких.

По состоянию на 01.04.2023 г. из пермских отложении месторождения Сарыбулак накопленная добыча составила: 6,672 тыс.т нефти, 6,978 тыс.т жидкости и 0,252 млн.м³ попутного газа. Отбор от начальных извлекаемых запасов нефти составил 0,113%, коэффициент извлечения нефти составил 0,013 %.

В качестве базового варианта в настоящей работе выбран вариант разработки на естественном режиме истощения с вводом из бурения новых добывающих скважин.

I вариант – базовый, предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 9 га/скв. (300*300 м). Данный вариант предусматривает бурение 51 добывающей скважины. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 59 ед., конечная обводненность–74,2%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки–5359,4/9824,9 тыс. т; КИН–0,100 д. ед.

По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта.

II вариант (рекомендуемый)–предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 7,56 га/скв. (275*275 м). Данный вариант предусматривает бурение 56 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 64 ед., конечная обводненность–82,9%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки –5926,9/11861,5 тыс. т; КИН–0,111 д. ед.



III вариант—предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 6,25 га/скв. (250*250 м). Данный вариант предусматривает бурение 68 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 76 ед., конечная обводненность—84,0%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки – 6115,7/12586,1 тыс. т; КИН – 0,115 д. ед.

При анализе технико-экономических показателей, эффективным вариантом является второй вариант разработки.

Согласно прогнозным показателям по рекомендуемому 2 варианту (в период с 2023 по 2090 гг.) планируется:

- Использование ранее пробуренных 8 (С-1П, С-2, С-6, С-301D, С-302, С-303, С-304, С-305) скважин для добычи, а также бурение новых 56 скважин, которые планируется пробурить в период с 2024 г. Таким образом, добывающий фонд скважин по месторождению к 2033 г. составит 64 ед.
- Средний дебит 1 скважины по нефти с 2023 по 2032 гг., прогнозируются на уровне от 5,6 до 7,9 т/сут.
- Средний дебит 1 скважины по жидкости с 2023 по 2032 гг., прогнозируются на уровне от 5,8 до 8,2 т/сут.
- Добыча газа с 2023 по 2032 гг., составит от 0,134 до 6,099 млн.м3.
- Обводненность с 2023 по 2032 гг., составит от 2,0 до 3,307%;
- Разработка залежи предполагается на естественном режиме истощения.

Буровая компания будет работать по принципу «безамбарный» метод.

На месторождении Сарыбулак рекомендуется следующая конструкция скважин

- Направление 426 мм
- Кондуктор 324 мм
- Техническая колонна 244,5 мм
- Эксплуатационная колонна 168,3 (177,8) мм

Состояние устьевого и внутрискважинного оборудования

Устья скважин оборудованы колонными головками типа ОКК2-35-168x245x340 и ОКК1-35x245x340, рассчитанные на давление 35 МПа (5000 PSI), станками-качалками СУJ12-5.0-73НВ и Rotaflex 1100 и самоуплотняющимися сальниками типа СУСГ, герметизирующих устье скважин.

Подземное оборудование скважин представлено плунжерным насосом, насосно-компрессорными трубами и штангами. На месторождении применяются вставные и трубные насосы диаметром 38,1, 44,5 и 57,2 мм. Скважины, в основном (6 ед.), оборудованы насосами вставного типа API 30-150-RHBM-30-4-3-2 (производства «Harbison-Fischer») с диаметром 38,1 мм с увеличенным зазором насоса и увеличенным просветом седла насоса для поступления тяжелой нефти, 1 скважина насосами типа API 30-175-THS-7.2-1.5 с диаметром 44,5 мм.

В скважины насосы спущены на НКТ класса N-80 и J-55 диаметром 88,9 мм (внутренний диаметр 76 мм). Во всех скважинах возвратно-поступательное движение от устья к глубинным насосам передается за счет комбинированных колонн штанг диаметрами 19,05x22,22x25,4 мм класс D, утяжеленных штанг 38,1мм и полых насосных штанг 36мм (внутренний диаметр 24мм) класс D. Штанговые колонны рассчитаны на добычу тяжелой нефти, полые штанги с электрообогревом спроектированы так, чтобы поддерживать температуру в пространстве между обсадными трубами и штангами для снижения вязкости нефти, утяжеленные штанги используются для увеличения массы низа колонны штанг, чтобы предотвратить их всплытие и изгибание.



Компания «Harbison-Fischer» внесла несколько инженерных модификаций в конструкцию вставного насоса по API. Для м/р Сарыбулак насос комплектуется специальными компонентами:

Вставной насос на м/р Сарыбулак показал лучшую производительность по сравнению с трубным насосом, выражающуюся более высокой эффективностью при добыче и КПРС; так, неэффективная промывка скважины во время глушения при трубном насосе в скважине ведет в потере жидкости в пласт, а подъем заполненных НКТ удлиняет КПРС и требует длительной очистки надземного оборудования буровой

Мероприятия по предупреждению и борьбе с осложнениями при эксплуатации скважин и промысловых объектов

– для более полного освоения и вовлечения в работу нефтегазонасыщенных пластов, повышения продуктивности скважин обычно проводятся работы по интенсификации добычи нефти. Наиболее востребованными операциями по интенсификации являются перфорационные работы (ПР) и гидроразрыв пласта (ГРП).

Для повышения нефтеотдачи рекомендуются следующие методы:

– система внутритрубного подогрева нефти с использованием термокабеля и полых насосных штанг при работе ШГН 6.2

При вскрытии продуктивных пластов, рекомендуется использование ингибированной KCl (хлористый калий) полимерной системы (либо использовать другие реагенты ингибиторы глини и аргиллитов разреза). В качестве ингибирующей добавки глини разреза используется KCl в количестве 4-5 % к объему обрабатываемого раствора. С целью достижения необходимого ингибирующего эффекта, содержание KCl в фильтрате бурового раствора должно быть не менее 3 %. За 50- 100 м до вскрытия продуктивного пласта, содержащего CO₂, необходимо в процессе бурения, предусматривается ввод реагентов поглотителей или нейтрализаторов CO₂. На этапе пробной эксплуатации технология была следующая: продукция скважины поступала в накопительную емкость с электрическим/паровым подогревом, расположенную на скважине, где производился замер дебита жидкости, далее, по мере наполнения, производился транспортировка нефти до Групповой замерной установки (пункт сбора нефти) для ее сепарации, подготовки и доведения до товарного качества. На ГЗУ предусмотрена сепарация и подготовка добываемой продукции. В состав ГЗУ входит трехфазный горизонтальный сепаратор и емкостной парк. В сепараторе происходил процесс разделения фаз. Вода отводилась по дренажной линии в дренажные емкости. Далее нефть поступала в емкости для дальнейшего отделения воды от нефти путем гравитационного отстоя при подогреве. Подогрев емкостей объемом 50, 60, 100 м³ происходил путем подачи пара по трубопроводу в установленные в нижней части каждой емкости змеевики. Отделившаяся вода путем отстоя отводилась по дренажной линии в дренажные емкости, а нефть подавалась для налива в автоцистерны при помощи насосов и реализовывался на основании договора на внутреннем рынке. на случай аварийной ситуации предусмотрен был факел для аварийного сброса попутного газа. Выделившийся газ на этапе пробной эксплуатации сжигался на факельной установке.

Учитывая специфические особенности нефти пермских залежей месторождения Сарыбулак, отличающейся высокой температурой застывания, высокой вязкостью, плотностью, вязкопластичными свойствами и низким газосодержанием предлагается на этапе ОПР ограничиться сбором добываемой нефти в емкости на устье скважины и автовывозом в пункт подготовки для дальнейшей реализации по следующей схеме:



продукция скважины через устьевой подогреватель поступает в двухфазный сепаратор с подогревом (электро и/или попутным газом), далее в накопительную емкость с электрическим/паровым подогревом, отделившийся газ через расходомер транспортируется по существующему газопроводу на ПСН. По мере наполнения сборной емкости на скважине, производится транспортировка добываемой продукции автоцистернами до пункта сбора нефти (ПСН). Замер добытой жидкости скважин будет производиться объемным методом путем замера уровня жидкости в емкости.

В состав ПСН входят буферная емкость, трехфазный горизонтальный сепаратор и емкостной парк с подогревом нефти. Привозимая продукция автоцистернами через печь подогрева поступает в буферную емкость, объемом 100 м³, оттуда поступает в 3-х фазный сепаратор, где происходит разделение фаз. Отделившаяся нефть поступает в накопительные резервуары 2 шт, объемом 2000 м³ каждый, далее подается для отгрузки в автоцистерны при помощи насосов и реализуется на основании договоров на внешнем либо внутреннем рынке.

Вода сбрасывается в дренажные подземные емкости с последующей утилизацией на существующий полигон. Выделившийся газ от трехфазного сепаратора и газ, поступающий от скважины по газопроводу, будет использоваться на собственные нужды в качестве топлива в печах нагрева. Подогрев приемной емкости объемом 100 м³, резервуаров 2000 м³ – 2 ед., трехфазного сепаратора будет происходить путем подачи теплоносителя по трубопроводам и змеевикам установленных в нижней части сосуда.

Попутный газ используется для собственных нужд на устьевые нагреватели, предназначенные для нагрева нефти и нефтяной эмульсии на устьях скважин при их транспортировке в системах внутрипромыслового сбора.

Ориентировочный баланс газа на месторождении Сарыбулак для всех 3-х рассматриваемых вариантов разработки:

1 вариант – добыча газа – 5,65 млн. м³, использование газа на собственные нужды печи УН-0,2 – 4,222 млн.м³, печи ПП-0,63 – 1,423 млн. м³.

2 вариант – добыча газа – 6,46 млн. м³, использование газа на собственные нужды печи УН-0,2 – 5,032 млн.м³, печи ПП-0,63 – 1,428 млн. м³.

3 вариант – добыча газа – 6,85 млн. м³, использование газа на собственные нужды печи УН-0,2 – 5,422 млн.м³, печи ПП-0,63 – 1,428 млн. м³.

Водоснабжение:

Источниками водоснабжения на месторождении Сарыбулак являются:

– для технологических нужд используется вода водозабора скважин В-2 и В-3 глубиной 120 м находящегося в 5,56 км к западу-северо-западу от п. Карабулак и в 1,57 км к юго-западу от вахтового поселка ТОО «Тарбагатай Мунай».

– для питьевых целей на месторождении используется привозная вода из г. Зайсан.

– для хозяйственно-бытовых целей вахтового поселка осуществляется из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, расположенной в 1,5 км юго-восточнее села Сатпай в 35 м от базы ТОО «Тарбагатай Мунай»

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

–

4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

– Контракт на Недропользование за №84 от 03 декабря 1997 г. и Дополнение к нему за № 9 от 27.05.2019 г



- разрешение ТОО «Тарбагатай Мунай» на продление периода разведки сроком на 1 год и 6 месяцев (№ 04-12/19944 от 15.09.2021 г.) до марта 2023 г.
- протокол ГКЗ РК №1549-15-П от 10.04.2015 г.
- протокол ЦКРР № 31/9 от 22.19.2022 г.
- протокол №2562-23-У («Подсчет запасов нефти и растворенного газа пермских отложений месторождения Сарыбулак по состоянию на 02.01.2023 г).
- ЭРВ №KZ39VCZ00558021 от 10.03.2020 г. (срок действия с 01.04.2020 г. по 31.12.2029 г
- Заключение об определении сферы охвата оценкт воздействия на окружающую среду №KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г
- Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду, 2023 г.;
- Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания
- Разрешение на специальное водопользование №KZ39VTE00002982 серия 035/19 Ертис сроком действия до 22/08/23 г.;
- Разрешение на специальное водопользование KZ93VTE00002980 серия 034/19 Ертис со сроком действия до 28.08.2023 года.
- «Программа развития переработки сырого газа при пробной эксплуатации пермских залежей месторождения Сарыбулак» на период с 01.11.2022 г. по 05.03.2023г. Протокол №1 РГ МЭ РК от 04.11.2022 г.,
- Разрешение на сжигание в факелах сырого газа KZ07VPC00019145 от 26.12.2022 г.
- Мотивированный отказ №KZ81VBZ00045154 от 18.07.2023 г. РГУ «Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан»

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

Согласно материалов проекта, намечаемая деятельность окажет незначительное воздействие на состояние окружающей среды при соблюдении экологический условий и мероприятий по охране компонентов окружающей среды.

6. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1) условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, погребения объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности;

Экологические условия:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).
2. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с



законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Восточно-Казахстанской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

3. Необходимо согласно ст. 202 Кодекса, п. 8, 27 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 уточнить границы области воздействия месторождения Сарыбулак на окружающую среду.

4. Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требований к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.

5. В соответствии со ст. 182 Кодекса необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации объектов оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод, включая местообитания видов животных и птиц) на рассматриваемой территории, взятых до начала проведения намечаемой деятельности с учетом состава сырья, используемых реагентов и других материалов.

В процессе мониторинга почвенных ресурсов, подземных и поверхностных вод, а также вод пруда-испарителя необходимо осуществлять контроль за такими загрязняющими веществами как взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты, сульфиды, тяжелые металлы и др.

При разработке программы производственного экологического контроля необходимо предусмотреть инструментальный контроль на всех организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля,



утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208.

Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК.

Согласно ст. 210 Экологического кодекса Республики Казахстан в периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации.

6. Согласно п. 4 ст. 222 Кодекса проектируемые (вновь вводимые в эксплуатацию) накопители-испарители сточных вод должны быть оборудованы противифльтрационным экраном, исключающим проникновение загрязняющих веществ в недра и подземные воды.

7. Необходимо предусмотреть очистку сточных вод, сбрасываемых в пруд-накопитель в соответствии с п. 4 и п. 10 ст. 222 Кодекса.

Определение и обоснование технологических и технических решений по предварительной очистке сточных вод до их размещения в накопителях осуществляются при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители,

8. При проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты и определяются необходимые меры по охране подземных вод. Меры по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию проектируются в составе соответствующего проектного документа для проведения операций по недропользованию.

Необходимо предусмотреть организацию системы гидронаблюдательных скважин (фоновые (выше потока грунтовых вод) и скважины (расположенные ниже потока грунтовых вод) для контроля загрязнения подземных вод в районе расположения пруда-испарителя в соответствии с п. 1 ст. 225 Кодекса.

Необходимо разработать ситуационную карту расположения месторождения и его объектов с указанием водных источников и расстояния до них, необходимо указать направление потока подземных вод.

9. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – *Приложение 2 к Инструкции*) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий.

10. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, строительных работ.
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей



– исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливке углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газо-уравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

11. В соответствии со ст. 53 Лесного кодекса РК при размещении, проектировании, строительстве и вводе в эксплуатацию предприятий, сооружений и других объектов, а также при внедрении новых технологических процессов, влияющих на состояние лесов, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие защиту лесов от отрицательного воздействия на них сточных вод, промышленных и коммунально-бытовых выбросов, отходов и отбросов

12. Обустройство месторождения Сарыбулак повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицепропускными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц в соответствии со ст. 246 Экологического Кодекса РК (*далее – Кодекса*).

Кроме того, согласно данным проекта Отчета о воздействии на рассматриваемой территории встречаются редкие, эндемичные, краснокнижные виды животных и птиц.

В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных и земляных работ.

Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, необходимо осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции с компенсацией потерь по биоразнообразию. Осуществлять мониторинг и контроль за состоянием местообитания краснокнижных видов животных и птиц, а также растений.

– необходимо проведение экспертной оценки флоры и фауны на территории намечаемой деятельности



- в случае обнаружения редких видов на территории намечаемой деятельности приостановить работы на соответствующем участке и сообщить об этом уполномоченному органу и предусмотреть мониторинг обнаруженных охраняемых и редких видов фауны;
 - пересадка редких и охраняемых видов растений в случае их обнаружения, по решению уполномоченного органа;
 - в случае произрастания видов растений, занесенных в Красную Книгу РК, необходимо провести выкопку подземных частей растений (в случае их обнаружения) тюльпана двухцветкового, прострела раскрытого, адониса волжского, шампиньона табличный, тюльпана Шренка, лилии кудреватой, прострела раскрытого, пиона степного, волчегонника алтайского и др. для пересадки либо в специально организованный питомник (все эти виды являются декоративными и ценными лекарственными) либо для пересадки в подходящие биотопы на близ лежащие участки, которые входят в границы землеотвода, но не будут затронуты строительными работами.
 - предварительный сбор семян с тех особей редких видов, которые будут уничтожены при строительстве, с дальнейшим посевом их на подходящих участках либо передачей на хранение, обмен либо для выращивания и изучения в фонды Института ботаники и фитоинтродукции и его филиалы Институт биологии и биотехнологии растений;
 - использовать семена при рекультивации участка после окончания работ;
13. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.
14. Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан
15. В соответствии с пунктом 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.
16. В соответствии с ст. 222 Кодекса необходимо предусмотреть противифльтрационную конструкцию пруда-накопителя, обеспечивающую гидроизоляцию и защиту компонентов окружающей среды (почвенных ресурсов, подземных вод, растительного мира, атмосферного воздуха).
17. Необходимо предусмотреть гидрогеологические исследования в программе производственно-экологического контроля с целью установления основных гидрогеологических параметров водоносных горизонтов в районе расположения проектируемых объектов, представить анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод с обоснованием мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения.
18. Необходимо предусмотреть другие источники водоснабжения для технических нужд ввиду того, что в соответствии с п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается.
19. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты.
- Кроме того, необходимо предусмотреть очистку сточных вод (нефтепродукты, взвешенные вещества, соединения азота, хлориды и др.), используемых для технологических нужд (пылеподавление и др.)



20. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению ст. 222 Кодекса.

21. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.

22. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами 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.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

23. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

24. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

25. Разработать мероприятия по предотвращению образования отходов путем сокращения количества образуемых отходов (в том числе путем повторного использования продукции или увеличения срока ее службы), снижение уровня негативного воздействия образовавшихся отходов на окружающую среду и здоровье людей, уменьшение содержания вредных веществ в материалах или продукции для каждого вида образующихся отходов согласно п.2 ст.329 и п.3 ст. 335 Кодекса

26. Необходимо предусмотреть мероприятиях по снижению образования низкоактивных радиоактивных отходов

27. Необходимо указать предприятие принявшее радиоактивные отходы на захоронение
Необходимо представить информацию о наличии у предприятий лицензии на захоронение радиоактивных отходов, которым передаются данные отходы. Также наличие лицензии на временное хранение радиоактивных отходов и лицензия на обращение у операторов



28. Необходимо провести работы по рекультивации, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ. В соответствии со ст. 238 Кодекса необходимо провести работы по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования, включая период мелиорации.

Кроме того, необходимо земную поверхность восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

29. В соответствии «Указаниями по составлению проектов рекультивации нарушенных и нарушаемых земель в Республике Казахстан рекультивации» (Алматы, 1993 г) необходимо поверхность отвалов плодородно-растительного слоя засеять многолетними травами. Поэтому необходимо включить залужение отвалов ПСП.

30. Согласно п. 5 Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

31. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по погребению существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования.

32. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

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. При выборе газостойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.



33. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса.

В соответствии с п.7 ст. 418 Кодекса до утверждения Правительством Республики Казахстан заключений по наилучшим доступным техникам операторы объектов вправе при получении комплексного экологического разрешения и обосновании технологических нормативов ссылаться на справочники по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения, разработанные в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды, а также на решения Европейской комиссии об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения.

2) информация о необходимых мерах, направленных на обеспечение соблюдения условий, указанных в подпункте 1) настоящего пункта, которую уполномоченным государственным органам необходимо учитывать при принятии решений, связанных с намечаемой деятельностью;

К мерам обязательным для исполнения относятся:

1. Соблюдение предельных качественных и количественных (технологических) показателей эмиссий, образования и накопления отходов согласно проектных технических решений и материальных балансов в соответствии с Паспортами установок и оборудования.
2. Соблюдение технологических регламентов при эксплуатации установок и оборудования.
3. Осуществление производственного экологического контроля.
4. Соблюдение мероприятий по охране компонентов окружающей среды
5. Получение экологического разрешения на воздействие.
6. Соблюдение мероприятий по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду, указанных в данном заключении
7. Получение комплексного экологического разрешения.
8. Осуществление послепроектного анализа и подготовка отчета.

3) предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду:

Ожидаемые выбросы:

при 1 варианте разработки – 540,8942 т/год

при 2 варианте разработки (рекомендуемый) – 592,9153 т/год, 25,254476 г/с,

при 3 варианте разработки – 589,4272 т/год

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по 2 варианту разработки будут являться:

Устья одиночной скважины с узлом отгрузки нефти и узлом учета газа

Организованные:

– устьевой нагреватель УН-02 – 60 шт. Источник №0001 -0060;

– накопительная емкость для нефти V-100 м3 – 60 шт. Источник №0101-0160;

– котел паровой для подогрева нефти – 60 шт. Источник №0201-0260;

– емкость дизельного топлива для паровых котлов – 60 шт. Источник №0301-0360;

– стояк налива нефти в автоцистерны – 60 шт. Источники №№0401-0460.



Неорганизованные:

- площадка добывающих скважин (ЗРА и ФС) (количество скважин – 60 ед.) – ист. №6001;
- площадка нефтегазосепараторов - источник №6002
- площадка узла учета газа (расходомеры) - источник №6003;
- площадка насосов – источник №6004;
- площадка дренажных емкостей - источник №6005.

Пункт сбора нефти ПСН

Организованные:

- слив нефти из автоцистерн (пункт слива нефти) - 2 шт. Источник №0501 – 0502;
- печь подогрева нефти ПП-0,63 – 2 шт. Источник №0503-0504;
- буферная емкость V-100 м³ – 1 шт. Источник №0505;
- резервуар для нефти V-2000 м³ – 2 шт. Источники №0506 – 0507;
- нефтеналивная эстакада - 2 шт. Источник №0508-0509.

Неорганизованные:

- трехфазный сепаратор – 1 шт. Источник №6101;
- площадка насосов – 4 шт. Источник №6102;
- дренажная емкость – 1 шт. Источник №6103.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит 317 ед., из них неорганизованных – 8 ед., организованных – 309 ед.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальным техническим проектом на строительство оценочной горизонтальной скважины С-307Н на структуре Сарыбулак» (заключение ГЭЭ №KZ39VCZ00076303 от 23.09.2016 г.) составит:

- При строительстве скважины (в совокупности при подготовке буровой площадки и при работе буровой установки ZJ-40) – 10,6009439 г/с или 25,5798346 тонн.
- При строительстве скважины (в совокупности при подготовке буровой площадки и при работе буровой установки ZJ-50) – 8,1113917 г/с или 22,0576266 тонн.

Размер санитарно-защитной зоны для месторождения Сарыбулак ТОО «Тарбагатай Мунай» принят 1000 метров.

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 592,9153 тонн/год или 25,254476 г/с, из них:

Азота диоксид (2 кл.оп.) – 43,807646 т/год (1,448644 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 7,11872 т/год (0,235416 г/с), Углерод (сажа) (3 кл.оп.) – 3,75 т/год (0,12402 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) – 88,2 т/год (2,91666 г/с), Сероводород (2 кл.оп.) – 0,00018 т/год (0,00234 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 214,02684 т/год (7,077584 г/с), Метан – 5,62056 т/год (0,185864 г/с), Углеводороды C1-C5 – 171,305619 т/год (9,148064 г/с), Углеводороды C6-C10 – 57,553608 т/год (3,199988 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 0,751655 т/год (0,041679 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,472443 т/год (0,026191 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,236251 т/год (0,013066 г/с), Углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп.) – 0,07182 т/год (0,83496 г/с)

Ожидаемые сбросы

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ТОО «Тарбагатай Мунай» образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные.

Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозится по



договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района.

Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Вид водопользования – общее.

Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, и доставляется на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.

Ориентировочные объёмы водопотребления составят – 102,2 м³/год (0,28 м³/сут), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 87,6 м³/год (0,24 м³/сут.), на питьевые нужды – 14,6 м³/год (0,04 м³/сут). Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые и производственные нужды.

ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляется сброс очищенных производственных сточных вод 0,751128 т/год в пруд-накопитель, принадлежащий ТОО «BG Engineering» и расположенный на площадке №2 – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов (бетонная карта полигона) - ЭРВ №KZ39VCZ00558021 от 10.03.2020 г (срок действия с 01.04.2020 г. по 31.12.2029 г.).

В качестве очистных сооружений, на которых осуществляется очистка производственных сточных вод (пластовой воды) используются локальные очистные сооружения (ЛОС), представляющие собой комплексную установку очистки сточных вод в едином корпусе ЭКО-Л-8, производительностью 8 л/с, с блоком чистой воды объёмом 25,0 м³.

Установка ЛОС предусмотрена рабочим проектом «Установка локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай» (заключение ГЭЭ №F01-0011/20 от 10.03.2020 г.). ЛОС введены в эксплуатацию в 2020 году.

В летнее время, стоки после очистки по напорному коллектору направляются на существующую бетонную карту полигона буровых и нефтесодержащих отходов, используемую в качестве пруда-накопителя. По заполнению карты, очищенные сточные воды будут вывозиться из неё ассенизационными машинами, и использоваться на пылеподавление дорог и в производственных процессах.

В холодное время года в связи со сложностью эксплуатации ЛОС (обледенение вследствие значительного понижения температуры наружного воздуха) пластовые воды вывозятся ассенизационными машинами на очистные сооружения г. Зайсан в соответствии с заключённым с Коммунальным многопрофильным государственным предприятием «Зайсан» Акимата Зайсанского района договором на приём хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай».

Имеющиеся наблюдательные скважины (1-П, 2-П, 3-П, 4-П и 5-П), расположенные на границе СЗЗ площадки №2 – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов используются в целях мониторинга уровня воздействия размещаемых на полигоне отходов.

4) предельное количество накопления отходов по их видам:

Ожидаемые отходы:

Сбор отходов производится в контейнерах непосредственно у мест их образования в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации и переработке.

Объёмы накопления отходов в период разработки м/р:



- абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,381 т/год;
- люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (ртутьсодержащие лампы отработанные и брак) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы – 0,008 т/год;
- смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности на месторождении – 46,375 т/год.
- поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) 7,665 т/год
- опилки и стружка черных металлов (металлолом) – 1,5 т/год
- отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,00525 т/год
- медицинские препараты (медицинские отходы) – 0,0525 т/год

Ориентировочный объем накопления отходов в период разработки на месторождении Сарыбулак составит – 55,98675 т/год.

Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным и согласованным «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной горизонтальной скважины С-307Н на структуре Сарыбулак» (заключение ГЭЭ №KZ39VCY00076303 от 23.09.2016 г.) составит:

- при строительстве скважины (подготовка буровой площадки, при буровых работах буровой установкой ZJ-40 и испытании скважины буровой установкой УПА-80) – **1931,65008** тонн;
- при строительстве скважины (подготовка буровой площадки, при буровых работах буровой установкой ZJ-50 и испытании скважины буровой установкой УПА-80) – **1931,03708** тонн.

Все отходы временно складироваться в специальные емкости и контейнеры, и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе.

5) предельное количество захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках реализации намечаемой деятельности;

Замазученный грунт и нефтешламы при зачистке резервуаров по мере накопления вывозятся на полигон для дальнейшего размещения и переработки на мобильной установке по переработке (утилизации) нефтесодержащих и буровых отходов принадлежащая ТОО «BG Engineering» (заключения ГЭЭ № KZ83VDC00068708 от 01 марта 2018 года и №KZ38VDC00077181 от 13 февраля 2019 года).

6) в случае установления в отчете о возможных воздействиях необходимости проведения послепроектного анализа: цели, масштабы и сроки его проведения, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе в уполномоченный орган и, при необходимости, другим государственным органам;

Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа будут утверждены в рамках заключения договора между оператором и составителем отчета о возможных воздействиях.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

7) условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий:



Проектом Отчета о воздействии предусмотрены мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.

8) обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба;

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

- Ввод в эксплуатацию, ремонт и реконструкция пылегазоочистных установок, предназначенных для улавливания, обезвреживания (утилизации) вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от технологического оборудования и аспирационных систем;
- Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- Внедрение оборудования, установок и устройств очистки, по утилизации попутных газов, нейтрализации отработанных газов, подавлению и обезвреживанию выбросов загрязняющих веществ и их соединений в атмосферу от стационарных и передвижных источников загрязнения;
- Проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- внедрение и совершенствование технических и технологических решений (включая переход на другие (альтернативные) виды топлива, сырья, материалов), позволяющих снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- приобретение современного оборудования, замена и реконструкция основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию,
- подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, отводимых от источников выбросов, демонтаж устаревших котлов с высокой концентрацией вредных веществ в дымовых газах; внедрение мероприятий, направленных на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов;
- снижение использования озоноразрушающих веществ путем применения озонобезопасных веществ;
- внедрение систем автоматического мониторинга выбросов вредных веществ на источниках и качества атмосферного воздуха на границе жилой санитарно-защитной зоны;
- повышение эффективности работы существующих пылегазоулавливающих установок (включая их модернизацию, реконструкцию) и их оснащение контрольно-измерительными приборами с внедрением систем автоматического управления;
- строительство, модернизация постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха с расширением перечня контролируемых загрязняющих веществ за счет приобретения современного оборудования и внедрения локальной сети передачи информации в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и его территориальные подразделения.

Мероприятия по охране водных объектов:

- Обеспечение безаварийного бурения скважин, предотвращение загрязнения пластовых вод вредными химическими реагентами, обеспечение качественного разобщения водонасыщенных и нефтегазонасыщенных пластов;



- Обеспечение наиболее полного извлечения нефти, газа и конденсата, учета добываемой продукции;
- Обеспечение уточнения геологического строения месторождения геофизическими методами, исследованиями керна, нефти, газа, конденсата, воды;
- Проведение геодинамического мониторинга;
- Проведение сейсмологического мониторинга
- осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов;
- внедрение систем автоматического мониторинга качества потребляемой и сбрасываемой воды;
- проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод;
- проведение мероприятий по защите подземных вод;
- изучение защищенности подземных вод;
- оборудование сети наблюдательных скважин для контроля за качеством подземных вод;
- систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения;
- выявление и учет фактических и потенциальных источников загрязнения подземных вод;
- контроль над техническим состоянием и текущим ремонтом наблюдательных скважин;
- проведение плановой реконструкции нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи и обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций;
- контроль над размещением радиоактивных и взрыво-пожароопасных веществ и их складированием на открытых площадках, недопущение слива различных стоков на этих территориях;
- установка дренажных емкостей для сбора воды и нефти в случае возникновения аварийной ситуации на объектах нефтепромысла при ремонтных работах;
- уменьшение объемов образования отходов с проведением эффективных работ по их переработке, утилизации и/или передаче сторонним организациям;
- контроль над техническим состоянием системы очистки и сброса хозяйственно-бытовых сточных вод.

Мероприятия по охране земельных ресурсов:

- инвентаризация и ликвидация бесхозных производственных объектов, загрязняющих окружающую среду;
- рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;
- использование только необходимых дорог, обустроив их твердым покрытием;
- выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф;
- восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов;
- очистка территории от мусора, металлолома и излишнего оборудования;
- инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов;
- проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного покрова



Мероприятия по охране недр:

- максимально возможное снижение потерь запасов нефти и газа при разведке и эксплуатации месторождения (выбросы и открытое фонтанирование, внутрипластовые перетоки);
- технологии добычи по экономическим и экологическим показателям,
- обеспечивающим оптимальную полноту и комплексность извлечения из недр нефти и газа;
- предотвращение открытых нефтяных и газовых фонтанов;
- исключение обводнения месторождения;
- предотвращение загрязнения подземных вод;
- сведение к минимуму потерь добытой нефти, нефтяного и природного газа при эксплуатации, подготовке и транспорте нефти и газа;
- извлечение запасов нефти и газа при минимальных затратах;
- предотвращение загрязнения, заражения, опасной деформации и сейсмического воздействия на недра при бурении, эксплуатации, исследовании скважин, сооружении или эксплуатации подземных хранилищ нефти и газа, захоронении и т.д.

Мероприятия по охране животного и растительного мира:

- проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания,
- принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных;
- озеленение территорий административно-территориальных единиц,
- увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий, и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;
- охрана, сохранение и восстановление биологических ресурсов;
- использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием;
- в случае аварийных ситуаций, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы, осуществить биологическую рекультивацию с последующей фитомелиорацией;
- контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- проведение визуального осмотра производственного участка на предмет обнаружения замазученных пятен.
- внедрение и проведение экологического мониторинга за состоянием растительности на рассматриваемой территории
- воспроизводство диких животных (проведение биотехнических мероприятий, в том числе расселение диких зверей и птиц, создание питомников и ферм по разведению диких животных и птиц, а также заготовка кормов для их жизнедеятельности);
- разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- защита птиц от поражения током путём применения «холостых» изоляторов;
- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение и утилизация отходов, являющихся приманкой;
- в случае гибели животных обязательно информировать областную территориальную инспекцию лесного хозяйства и животного мира;



- соблюдение норм шумового воздействия; изоляция источников шума: насыпями, экранизирующими устройствами и заглублениями;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- меры по нераспространению загрязнения в случае разлива нефтепродуктов и различных химических веществ.
- проведение мониторинга животного мира.
- организация экоплощадок.

9) информация о результатах оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения).

—

9. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности:

Вывод: Намечаемая деятельность – разработка пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак и Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Сарсенова
740867



Приложение
к заключению по результатам оценки
воздействия на окружающую среду

1. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения.
2. Информация о проведении общественных слушаний:
 - 1) дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях и объявления о проведении общественных слушаний на официальных Интернет-ресурсах уполномоченного органа; 04.09.2023 г
 - 2) даты размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов; 06.09.2023 г
 - 3) наименование газеты (газет), в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер; на государственном языке – облыстық қоғамдық-саяси газет «Достық» №66 1 қыркүйек 2023 жыл, на русском языке – общественно-политическая газета «Рудный Алтай» №106 от 07 сентября 2023 года.
 - 4) дата (даты) распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы);
Размещение объявления в эфире телеканала «телеканал бегущей строкой (эфирная справка) Эфирная справка от ВКОФ АО «РТРК Қазақстан» о размещении информационной услуги в виде бегущей строки в эфире телеканала «01 сентября 2023 года на 2-х языках (казахском и русском).
 - 5) электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности;
АО «НИПИнефтегаз»: Ахмедова Ж.А., Мендигазиева Г.А. Электронная почта: akhmz1@nipi.kz, mendl1@nipi.kz. Телефон 8 (7292) 600-208 (вн. 143, вн. 634).
ТОО «Тарбағатай Мунай»: Туганбаев Артур. Электронный адрес/e-mail: A.Tuganbayev@tbmunay.com. Контакты: тел: 8-777-211-9014, 8-708-217-0307
 - 6) электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях
Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области,
на Едином экологическом портале:
<https://ecoportal.kz/Public/PubHearings/PublicHearingDetail?hearingId=15205>
a.eldarbekova@akimvko.gov.kz
Ссылка: <https://ecoportal.kz/Public>)
 - 7) сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность;
Дата проведения: 06.10.2023 года.
Место проведения общественных слушаний Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, Сельский округ Карабулакский, с.Карабулак, улица Абая 12А, Акимат актовый зал.



Ссылка на онлайн подключение

<https://zoom.us/j/94716283599?pwd=SVI4STFTUUViSWVrN0dIMGdVTHJTUT09>

Ссылка на видеозапись

<https://www.youtube.com/watch?v=6X5Tl2ZNtQs&feature=youtu.be>

- 8) все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения.

Согласно Протокола общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту отчета о возможных воздействиях представлены следующие замечания:

Замечания и предложения	Ответы	Примечания
ГУ Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области Вид планируемой деятельности компании – «Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак». Данное заявление в части использования и охраны земель рассмотрено и согласовывается при условии выполнения следующих предложений: 1. При наличии лицензии на добычу или заключения контракта на добычу оформить право землепользования в соответствии с нормами Земельного кодекса РК и в рамках государственной услуги «Приобретение прав на земельные участки, которые находятся в государственной собственности, не требующее проведения торгов (конкурсов, аукционов)» в соответствии с Правилами по оказанию государственных услуг, утвержденными приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 01.10.2020 года № 301. 2. Не нарушать прав других собственников и землепользователей; 3. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы); 4. Осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса РК; 5. Сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный	1.ТОО «Тарбагатай Мунай» предоставлено право на проведение Разведки и Добычи углеводородного сырья в соответствии с контрактом на Недропользование за № 84 от 03 декабря 1997 г. и Дополнением к нему за № 9 от 27.05.2019 г., согласно которому период разведки для оценки продлен до 11.07.2021 г. В последующем, на основании обращения Недропользователя, Компетентным органом было принято решение выдать разрешение ТОО «Тарбагатай Мунай» на продление периода разведки сроком на 1 год и 6 месяцев (№ 04- 12/19944 от 15.09.2021 г.) до марта 2023г. На данный момент эксплуатация нефтяных скважин пермских залежей месторождения Сарыбулак приостановлена в связи с окончанием периода ПЭ. После утверждения технологических показателей разработки, до начала намечаемой деятельности, будут получены все разрешительные документы. 2. Представлено в разделе 1.8.4 Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы отчета ОВВ 3.Представлено в разделе 1.8.4 Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы отчета ОВВ. 4. Мероприятия представлены в «Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки» в разделе 12.5 Мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров. Рекультивация земель. 5. Мероприятия представлены в «Отчете о возможных воздействиях к Проекту	



исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством В порядке информации сообщаем, что в соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 25 Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года №125-VI ЗРК «О недрах и недропользовании» на территории земель населенных пунктов и прилегающих к ним территориях на расстоянии одной тысячи метров запрещается проведение операций по недропользованию	разработки» в разделе 12.5 Мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров. Рекультивация земель. Также в соответствии с законодательством Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» будет учтено в Проекте ликвидации и консервации. По «Отчету о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» получено: 1) Заключение №ЗТ-2023-01647413 от 05.09.2023 г. от Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, с выводами о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении природоохранных мероприятий. (Копия заключения представлена в ОВВ в Приложении 6). 2) После утверждения данного Проекта разработки до начала намечаемой деятельности будет разработан проект нормативной документации по предельно допустимым выбросам, с установлением санитарно-защитной зоны не менее 1000 м для намечаемой деятельности и получено Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект НДВ. Мотивированный отказ от «Департамента санитарно-эпидемиологического контроля ВКО Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения РК» №KZ81VBZ00045154 от 18.07.2023 г., что данный проект разработки не подлежит рассмотрению. (Копия Мотивированного отказа представлена в ОВВ в Приложении 6)	
Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК В отчете возможных воздействиях 1. Имеются несоответствия по проектным решениям предложенных вариантов разработки (количество скважин, объемы добычи и др.) между Заявлением о намечаемой деятельности (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г) и проектом отчета о воздействии (раздел	1. Согласно ст.68 ЭК РК при подготовке Заявления о намечаемой деятельности были представлены сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обосновании выбора места и возможностях выбора других мест; общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции; краткое	



1.8.1.1 стр. 99), что является нарушением требований ст. 68, ст. 71 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) 2. Согласно пп. 1 п. 4 ст. 72 Кодекса, пп. 8 п. 1 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция) с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду проект отчета о возможных воздействиях должен содержать необходимо предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия; 2.1 В Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г, а также проекте Отчета о воздействии не указаны эмиссии сбросов загрязняющих веществ, отводимых вместе со сточными водами в пруд-накопитель. 2.2 В Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г) указаны ожидаемые выбросы в количестве 50,50144 тонн/год (II	описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности; предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. После получения Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду с выводами о проведении процедуры оценки воздействия на окружающую среду, в ходе выполнения работ были рассмотрены, доработаны более детально предлагаемые решения и откорректированы данные, в связи, с чем были выявлены несоответствия. 2. Согласно ст.68 ЭК РК при подготовке Заявления о намечаемой деятельности было представлено описание видов ресурсов, необходимых для осуществления деятельности, в том числе водных ресурсов, земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности, сырья, энергии, с указанием их предполагаемых количественных и качественных характеристик; описание предполагаемых видов, объемов и качественных характеристик эмиссий в окружающую среду и отходов, которые могут образовываться в результате осуществления намечаемой деятельности и т.д. После получения Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду с выводами о проведении процедуры оценки воздействия на окружающую среду, в ходе выполнения работ были рассмотрены более детально предлагаемые решения, на основании предложенных проектных решений, были проведены более точные расчеты объемов выбросов по атмосферному воздуху, отходам, следовательно, изменились объемы предполагаемых выбросов в атмосферу и количество отходов. В рамках данной работы нормативы предельно-допустимых сбросов не рассматриваются. Согласно действующего на предприятии «Проекта нормативов допустимых сбросов на 2022-2026 гг.» в Отчет ОВВ согласно	
---	---	--



вариант разработки), тогда как в проекте Отчета о воздействии – при 1 варианте разработки – 540,8942 т/год, при 2 варианте разработки – 592,9153 т/год, при 3 варианте разработки – 589,4272 т/год 2.3 В Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду №KZ76VWF00093268 от 04.04.2023 г) ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Сарыбулак составит 10,77 т/год, объем образования отходов в проекте Отчета составляет 55,98675 т/год. Кроме того, увеличивается количество видов образующихся отходов с 5 до 29. На основании вышеизложенного необходимо проведение повторного проведения сферы охвата намечаемой деятельности согласно ст. 71, п.4 ст. 72 Кодекса, п. 26 Инструкции. 3.В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК). 4.Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов. Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении	замечаний добавлена таблица Лимиты сбросов загрязняющих веществ.Количество видов образующихся отходов с 5 до 29, не увеличилось. В разделе 1.9.1 «Виды и объемы образования отходов» в таблице 1.9.1.2. представлены лимиты накопления отходов на объектах ТОО «Тарбагатай Мунай» на 2022-2026 годы согласно «Программы управления отходами» для ТОО «Тарбагатай Мунай», в котором отражены 29 видов отходов и в рамках данной работы, и носит информативный характер. Во избежание разночтений данная таблица исключена из ОВВ. В таблице 1.9.1.3. представлены ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления в период разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак вне зависимости от реализуемого варианта разработки месторождения, где количество видов отходов составляет 7 видов. После утверждения данного Проекта разработки до начала намечаемой деятельности будет разработан с учетом проектных показателей Проект нормативной документации по предельно допустимым сбросам, выбросам, с установлением санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности и получено Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект. 3.Согласно Кодекса РК «О недрах и недропользовании», статья 139. Экспертиза проектных документов в сфере недропользования по углеводородам и глава 10 «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» от 15 июня 2018 г 4.Замечание учтено. Для исключения риска нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий Проект с Отчетом ОВВ представлен на экспертизу. Договор №114 от 04.10.2023 г. с ТОО «Центр археологических изысканий»	
---	---	--



территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Восточно-Казахстанской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историкокультурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы» 5.В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. 6.Необходимо согласно ст. 202 Кодекса, п. 8, 27 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра	5.В «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки...» в разделе 1.5.2 «Обоснование расчетных вариантов разработки и их исходные характеристики» предложены альтернативные варианты осуществления намечаемой деятельности. С точки зрения увеличения опасности техногенного воздействия на условия проживания местного населения, проведенный анализ прямого и опосредованного техногенного воздействия, позволяют говорить о том, что реализация проектных решений при выборе рекомендуемого варианта на месторождении Сарыбулак при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий не приведет к значимому для здоровья населения загрязнению природной среды 6.В «Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки ...» анализ результатов расчета рассеивания, показал, что при реализации проектных	
--	--	--



экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 уточнить границы области воздействия месторождения Сарыбулак на окружающую среду. 7.Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ. Необходимо установление предварительной санитарнозащитной зоны для намечаемой деятельности. 8.В соответствии со ст. 182 Кодекса необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе	решений превышений ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны (1000 м) не наблюдается. После утверждения данного Проекта разработки до начала намечаемой деятельности будет разработан проект нормативной документации по предельно допустимым выбросам, с установлением санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности и получено Санитарноэпидемиологическое заключение на проект 7.В «Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки ...» анализ результатов расчета рассеивания, показал, что при реализации проектных решений превышений ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны (1000 м) не наблюдается. После утверждения данного Проекта разработки до начала намечаемой деятельности будет разработан проект нормативной документации по предельно допустимым выбросам, с установлением санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности и получено Санитарно-эпидемиологическое заключение на проект. В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки...» в разделе 1.8.7 представлена Оценка физических воздействий на окружающую среду, 1.8.7.1 Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий, 1.8.7.2 Мероприятия по снижению акустического, вибрационного и электромагнитного воздействия. 8.В соответствии с СанПиН № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г., расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы должен быть произведен с учетом фоновых концентраций. В связи с тем, что в районе месторождения Сарыбулак, РГП «Казгидромет» не имеет	
--	---	--



СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации объектов оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод, включая местообитания видов животных и птиц) на рассматриваемой территории, взятых до начала проведения намечаемой деятельности с учетом состава сырья, используемых реагентов и других материалов. На стр. 169 раздела 6.2 проекта разработки указывается, что используются реагенты (водорастворимое ПАВ, растворитель и т.п.). Необходимо указать наименование используемых реагентов, включая метанол и другие ингибиторы гидратообразования, коррозии. В процессе мониторинга почвенных ресурсов, подземных и поверхностных вод, а также вод прудаиспарителя необходимо осуществлять контроль за такими загрязняющими веществами как взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты, сульфиды, тяжелые металла и др. При разработке программы производственного экологического контроля необходимо предусмотреть инструментальный контроль на всех организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208. Разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, а также организацию экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира и включить в ПЭК. Согласно ст. 210 Экологического кодекса Республики Казахстан в периоды кратковременного	действующей метеостанции и метеопостов, при расчете максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы были использованы данные, полученные в результате мониторинговых исследований воздушного бассейна на месторождении Сарыбулак. В «Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки...» проведен расчет с учетом мониторинговых данных и анализ результатов расчета рассеивания, показал, что при реализации проектных решений превышений ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе санитарнозащитной зоны не наблюдается. Согласно замечания раздела 6.2 на стр 169.: понизитель вязкости FQBO1 - Для снижения вязкости пластовой нефти. Основные характеристики: Коричневая, растворимая в воде жидкость, pH=7-9, Состав: сульфосоль 25.1%+алканоламин 4.9%+вода 70% Страна и компания производитель: Китай, Дуньин (Dongying) На предприятии в настоящее время разработана «Программа производственного экологического контроля окружающей среды для ТОО «Тарбагатай Мунай»», где предусмотрен инструментальный контроль на всех организованных источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В «Отчете о возможных воздействиях к Проекту разработки...» в разделе 12 предложен комплекс мероприятий по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду. В Отчете ОВВ в разделах 1.8.1.6, 1.8.2.6, 1.8.3.3, 1.8.4.2, 1.8.5.3, 1.8.6.3 даны рекомендации по организации экологического мониторинга для всех компонентов окружающей среды на проектируемый период. После утверждения Проекта разработки, согласно ст.185 ЭК РК и Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки	
---	---	--



атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации. 9.Согласно п. 4 ст. 222 Кодекса проектируемые (вновь вводимые в эксплуатацию) накопители-испарители сточных вод должны быть оборудованы противофильтрационным экраном, исключающим проникновение загрязняющих веществ в недра и подземные воды. Кроме того, необходимо указать емкостный объем прудаиспарителя, его испарительную способность (м3/год), количество поступающих осадков (по данным РГП Казгидромет).	программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» компания разработает новую Программу производственного экологического контроля, где будут учтены все необходимые точки контроля и представлена карта расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами, подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира 9.Сброс очищенных производственных сточных вод осуществляется предприятием в пруд-накопитель, являющийся существующей бетонной картой полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов. Все технологические решения были рассмотрены в проекте на строительство Полигона для складирования бурового шлама и замазученного грунта согласовано заключением государственной экологической экспертизы № 06-07/488 от 10.04.2009 года. Построенный объект введен в эксплуатацию по акту приемочной комиссии от 21.07.2009 года, созданной с участием уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Полигон разбит на две карты вместимостью по 2500 м3 отходов. Дно и стенки карт полигона имеют защитный противофильтрационный экран следующей конструкции: на спланированное основание нанесен слой песчаной подготовки толщиной не менее 30 см, обработанный гербицидами, затем уложена полиэтиленовая пленка толщиной 0,4 мм, стабилизированная сажей, на которую уложен защитный слой мелкозернистого грунта, протравленный гербицидами, толщиной 0,5 м по дну и 0,8 м на откосах. Общий объем полигона рассчитан на складирование 5000 м3 (9000 тонн)	
--	---	--



10.Необходимо предусмотреть очистку сточных вод, сбрасываемых в пруд-накопитель в соответствии с п. 4 и п. 10 ст. 222 Кодекса. Определение и обоснование технологических и технических решений по предварительной очистке сточных вод до их размещения в накопителях осуществляются при проведении оценки воздействия на окружающую среду. Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в прудынакопители и (или) пруды-испарители.	промышленных отходов, в т.ч. 4000 м³ (7200 тонн) буровых и 1000 м³ (1800 тонн) замазученных грунтов. Заключением государственной экологической экспертизы №06-07/ЮЛЕ-1259 от 13.07.2012 года согласовано расширение полигона для складирования буровых отходов и замазученных грунтов строительством дополнительных 4 карт общей емкостью 7000 м³ (12600 тонн). Согласно «Проекта нормативов допустимых сбросов ТОО «Тарбагатай Мунай» на 2022-2026 гг.» характеристика приемника сточных вод: объем пруда-накопителя – 1000м³, защитный уплотнённый слой суглинка (толщиной 0,5 м по дну и 0,8 м на откосах), полиэтиленовая гео-мембрана толщиной 1 мм, поверх которой устроено бетонное армированное покрытие толщиной 15 см; 5 мониторинговых скважин используются с целью осуществления мониторинга воздействия полигона отходов на подземные воды; количество осадков 332 мм/год. 10.ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляется сброс очищенных производственных сточных вод в пруд-накопитель, расположенный на площадке №2 – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов (бетонная карта полигона). Сброс очищенных сточных вод осуществляется предприятием на основании разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий № KZ39VCZ00558021 от 10 марта 2020 года (срок действия с 01.04.2020 г. по 31.12.2029 г.). В качестве очистных сооружений, на которых осуществляется очистка производственных сточных вод (пластовой воды) используются локальные очистные сооружения (ЛОС), представляющие собой комплексную установку очистки сточных вод в едином корпусе ЭКО-Л-8, производительностью 8 л/с, с блоком чистой воды объёмом 25,0 м³. Установка ЛОС предусмотрена рабочим проектом «Установка локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод	
--	---	--



11. При проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты, и определяются необходимые меры по охране подземных вод. Меры по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию проектируются в составе соответствующего проектного документа для проведения операций по недропользованию. Необходимо	ТОО «Тарбагатай Мунай» (заключение государственной экологической экспертизы № F01-0011/20 от 10.03.2020 г.). ЛОС введены в эксплуатацию в 2020 году. В летнее время, стоки после очистки по напорному коллектору направляются на существующую бетонную карту полигона буровых и нефтесодержащих отходов, используемую в качестве прудонакопителя. По заполнению карты, очищенные сточные воды будут вывозиться из неё ассенизационными машинами, и использоваться на пылеподавление дорог и в производственных процессах. В холодное время года в связи со сложностью эксплуатации ЛОС (обледенение вследствие значительного понижения температуры наружного воздуха) пластовые воды вывозятся ассенизационными машинами на очистные сооружения г. Зайсан в соответствии с заключённым с Коммунальным многопрофильным государственным предприятием «Зайсан» Акимата Зайсанского района договором на приём хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай». В соответствии с программой производственного экологического контроля, действующей на предприятии, осуществляется мониторинг эффективности работы ЛОС. ТОО «Тарбагатай Мунай» не осуществляются сбросы в поверхностные водные объекты, а также участки недр В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» представлен Раздел 1.8.2. «Оценка воздействия на водные ресурсы», где рассмотрены потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности, требования к качеству используемой воды, характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, водный баланс объекта, оценка влияния объекта на подземные воды, анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод,	
---	---	--



предусмотреть организацию системы гидронаблюдательных скважин (фоновые (выше потока грунтовых вод) и скважины (расположенные ниже потока грунтовых вод) для контроля загрязнения подземных вод в районе расположения пруда-испарителя в соответствии с п. 1 ст. 225 Кодекса. Необходимо приложить ситуационную карту расположения месторождения и его объектов с указанием водных источников и расстояния до них, необходимо указать направление потока подземных вод.	рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды. В разделе 12.3 предложены мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения. В рамках Программы производственного экологического контроля для месторождения Сарыбулак, мониторинг подземных вод осуществляется по одной наблюдательной скважине площадки № 1 «Вахтовый поселок» и по пяти наблюдательным скважинам площадки № 2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов» инструментальными замерами 1 раз в квартал. Результаты производственного экологического контроля ежеквартально предоставляются в Отчете по результатам экологического мониторинга. В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» раздел 1.8.2.6 даны «Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды» в целях определения влияния разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак на подземные воды предлагается ведение мониторинга состояния подземных вод, поэтому первоочередной задачей является наличие наблюдательной сети. Для целей заложения мониторинговых скважин проводится рекогносцировочное обследование территории их размещения. Координаты новых, предлагаемых к бурению наблюдательных скважин, должны быть уточнены при проведении работ в рамках отдельного проекта на бурение скважин. Замечание учтено. Ситуационная карта расположения месторождения и его объектов с указанием водных источников приложена в ОВВ в Приложении 6. Ближайший поверхностный водный объект – река Кенсай – располагается на расстоянии около 3 км западнее площадки расположения ЛОС, озеро Зайсан – располагается на расстоянии более 6	
---	--	--



12.В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Приложение 2 к Инструкции) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий 13.В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, строительных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей – исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливе углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газо-уравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным	километров севернее конечного приёмника очищенных сточных вод 12. Замечание учтено. Раздел откорректирован. В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» представлен Раздел 15 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу». Проектной организацией послепроектный анализ будет начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности Отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. 13.Согласно ЭК РК Приложения 4 «Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды» п.1 «Охрана атмосферного воздуха» в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.1 предложены мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха при разработке месторождения.	
---	--	--



ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286 14.В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей – при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020. – организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов; – исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливке углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газо-уравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286. 15.В соответствии со ст. 53 Лесного кодекса РК при размещении, проектировании, строительстве и вводе в эксплуатацию предприятий, сооружений и других объектов, а также при внедрении новых технологических процессов, влияющих на состояние лесов, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие защиту лесов от отрицательного воздействия на	14.Согласно ЭК РК Приложения 4 «Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды» п.1 «Охрана атмосферного воздуха» в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.1 предложены мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха при разработке месторождения. 15.В «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.6 даны мероприятия по сохранению и улучшению состояния растительности, в разделе 12.7 мероприятия по сохранению и восстановлению видового разнообразия животного мира. По «Отчету о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак»	
--	--	--



них сточных вод, промышленных и коммунально-бытовых выбросов, отходов и отбросов. 16.Обустройство месторождения Сарыбулак повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицепропускными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц в соответствии со ст. 246 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекса). Кроме того, согласно данным проекта Отчета о воздействии на рассматриваемой территории встречаются редкие, эндемичные, краснокнижные виды животных и птиц. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке техникоэкономического обоснования и	получено заключение №ЗТ-2023-01647413 от 05.09.2023 г. от Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. (Копия заключения представлена в Отчете ОВВ в Приложении 6) 16.Замечание учтено. Полное описание и размещение всех объектов системы сбор и подготовки (трубопроводов, дорог, линий связи, линий электроснабжения (ЛЭП) и иных объектов), будет уточняться на дальнейшей стадии проектирования на основании изыскательских работ в рамках выполнения Проекта обустройства, после утверждения данного проекта разработки. В отчете ОВВ в разделе 12.6 даны мероприятия по сохранению и улучшению состояния растительности, в разделе 12.7 мероприятия по сохранению и восстановлению видового разнообразия животного мира. Также предложены рекомендации по организации мониторинга растительного и животного мира (разделы 1.8.5.3 и 1.8.6.3	
---	---	--



проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона. Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных и земляных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции. Кроме того, необходимо осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок 17.Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории. 18.Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан.	17.Замечание учтено. Для исключения риска нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий Проект с Отчетом ОВВ представлен на экспертизу. Договор №114 от 04.10.2023 г. с ТОО «Центр археологических изысканий» 18.В отчете ОВВ соблюдены требования Водного Кодекса Республики Казахстан. В разделах 1.1.3 и 1.1.4 представлена характеристика поверхностных и подземных вод, в разделе 1.2.2 характеристика современного состояния водных ресурсов, в разделе 1.8.2 оценка воздействия на водные ресурсы, который включает в себя разделы потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности, требования к качеству используемой воды, характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, водный баланс объекта, оценка влияния объекта на подземные воды, анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод, рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды. В разделе 12.3 предложены мероприятия по защите подземных вод от загрязнения и истощения. Источниками водоснабжения на месторождении Сарыбулак являются: для питьевых целей на месторождении	
--	---	--



19.В соответствии с пунктом 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод. 20.Необходимо предусмотреть гидрогеологические исследования в программе производственноэкологического контроля с целью установления основных гидрогеологических параметров водоносных горизонтов в районе расположения проектируемых объектов, представить анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод с обоснованием мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения	используется привозная вода из г. Зайсан; для технологических нужд используется вода из скважин В-2 и В-3 глубиной 120 м. Разрешение на специальное водопользование Номер: KZ45VTE00190472 Серия: 54/23 Ертiс (Срок действия разрешения: 12.02.2026 г.). Для хозяйственно-бытовых целей из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, на основании Разрешений на специальное водопользование. Разрешение на специальное водопользование №KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертiс (Срок действия разрешения: 12.02.2026 г.). Копии разрешений приложены в Отчете ОВВ в Приложении 6 19.Замечание учтено. В период проектируемых работ не предполагается размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод. Все образуемые отходы производства и потребления будут собираться в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов, и по мере накопления будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места хранения и переработки или утилизации. 20.В настоящее время в рамках Программы производственного экологического контроля мониторинг подземных вод осуществляется по одной наблюдательной скважине площадки №1 «Вахтовый поселок» и по пяти наблюдательным скважинам площадки №2 «Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов» инструментальными замерами 1 раз в квартал. В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» раздел 1.8.2.6 даны «Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды» в целях определения влияния разработки пермских нефтяных залежей	
--	---	--



21.Необходимо предусмотреть другие источники водоснабжения для технических нужд ввиду того, что в соответствии с п. 5 ст. 90 Водного Кодекса Республики Казахстан использование подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения, для иных целей не допускается. 22.Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты. Необходимо указать способы утилизации образуемых хозяйственных сточных вод (м3/год). Кроме того, необходимо предусмотреть очистку сточных вод (нефтепродукты, взвешенные вещества, соединения азота, хлориды и др.), используемых для технологических нужд (пылеподавление и др.	месторождения Сарыбулак на подземные воды предлагается ведение мониторинга состояния подземных вод, поэтому первоочередной задачей является наличие наблюдательной сети. Для целей заложения мониторинговых скважин проводится рекогносцировочное обследование территории их размещения. Координаты новых, предлагаемых к бурению наблюдательных скважин, должны быть уточнены при проведении работ в рамках отдельного проекта на бурение скважин. 21. Источниками водоснабжения на месторождении Сарыбулак являются: для питьевых целей на месторождении используется привозная вода из г. Зайсан; для технологических нужд используется вода из скважин В-2 и В-3 глубиной 120 м; для хозяйственно-бытовых целей из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, на основании Разрешений на специальное водопользование. Копии разрешений приложены в Отчете ОВВ в Приложении 6. На территории месторождения не представляется возможным использовать другие источники водоснабжения, в виду их отсутствия. 22. ТОО «Тарбагатай Мунай» не осуществляются сбросы в поверхностные водные объекты, а также участки недр. В ходе производственной деятельности предприятия происходит образование пластовой воды, которая является производственными стоками предприятия. Очистка производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляется на собственных локальных очистных сооружениях, расположенных на территории производственной площадки – Полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов. Сброс очищенных производственных сточных вод осуществляется предприятием в пруд-накопитель, являющийся существующей бетонной картой полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов. Действующие нормативы предельно допустимых сбросов для ТОО	
--	---	--



23.Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению ст. 222 Кодекса. 24.В случае наличия опасных отходов в	«Тарбагатай Мунай» установлены в рамках проектной документации «Установка локальных очистных сооружений для очистки производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай» (заключение государственной экологической экспертизы № F01-0011/20 от 10 марта 2020 года). Сброс очищенных сточных вод осуществлялся предприятием на основании разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий № KZ39VCZ00558021 от 10 марта 2020 года (срок действия с 01.04.2020 г. по 31.12.2029 г.). В летнее время, стоки после очистки по напорному коллектору направляются на существующую бетонную карту полигона буровых и нефтесодержащих отходов, используемую в качестве пруда-накопителя. По заполнению карты, очищенные сточные воды будут вывозиться из неё ассенизационными машинами, и использоваться на пылеподавление дорог и в производственных процессах. В холодное время года в связи со сложностью эксплуатации ЛОС (обледенение вследствие значительного понижения температуры наружного воздуха) пластовые воды вывозятся ассенизационными машинами на очистные сооружения г. Зайсан в соответствии с заключённым с Коммунальным многопрофильным государственным предприятием «Зайсан» Акимата Зайсанского района договором на приём хозяйственно бытовых и производственных сточных вод ТОО «Тарбагатай Мунай». Для санитарных нужд, работающих предусмотрены биотуалеты. 23.Замечание учтено в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.3 Мероприятия по защите водных ресурсов предложен комплекс мероприятий. Согласно «Плану мероприятий ТОО «Тарбагатай Мунай» по охране окружающей среды» компанией ведется контроль за рациональным использованием воды. 24.Отходы производства и потребления	
---	--	--



соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии 25.В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами 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. При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса. Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. 26.Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте	будут собираться в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов, и по мере накопления будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места хранения и переработки или утилизации. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер, и заключены договора на вывоз и хранение (переработки) или утилизацию отходов производства и потребления. 25.Согласно ст. 327 и 329 Кодекса в Отчете ОВВ в разделе 1.9.4 «Программа управления отходами» представлен комплекс мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды. Согласно статьи 320 Экологического кодекса п.2-1 «Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению». В целом, процесс управления отходами регламентируется соответствующими нормативно-правовыми документами РК, определяющими условия природопользования и представлено в разделе 1.9.3 «Рекомендации по управлению отходами» отчета ОВВ. В разделах 1.8.1.6, 1.8.2.6, 1.8.3.3, 1.8.4.2, 1.8.5.3, 1.8.6.3 отчета ОВВ предложены рекомендации по организации мониторинга для всех компонентов окружающей среды, в рамках проведения ежеквартального мониторинга, будут выполнены Отчеты по результатам ПЭК. 26. В целом, процесс управления отходами регламентируется соответствующими нормативно-правовыми документами РК,
---	---



образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.	определяющими условия природопользования и представлено в разделе 1.9.3 «Рекомендации по управлению отходами» отчета ОВВ. Отходы производства и потребления будут собираться в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов, и по мере накопления будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места хранения и переработки или утилизации. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер, и заключены договора на вывоз и хранение (переработки) или утилизацию отходов производства и потребления. Согласно статьи 320 Экологического кодекса п.2-1 «Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению».	
27.Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).	27. Целью данного проекта разработки является выбор эффективной системы промышленной разработки и обоснование рекомендуемого варианта технологических показателей разработки месторождения. В рамках данной работы ОВВ в разделе 1.9.1 Виды и объемы образования отходов представлено ориентировочное количество образуемых отходов при разработке месторождения Сарыбулак. Более подробно качественный и количественный состав образуемых отходов на предприятии, в том числе при строительстве и эксплуатации объектов, будут представлены после утверждения технологических показателей разработки, в технических проектах на строительство и испытание скважин, в проектах обустройство месторождения.	
28.Необходимо провести работы по рекультивации, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки	28. Замечание учтено в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.5	



проведения работ. В соответствии со ст. 238 Кодекса необходимо провести работы по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования, включая период мелиорации. Кроме того, необходимо земную поверхность восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС 29. В соответствии «Указаниями по составлению проектов рекультивации нарушенных и нарушаемых земель в Республике Казахстан рекультивации» (Алматы, 1993 г) необходимо поверхность отвалов плодороднорастительного слоя засеять многолетними травами. Поэтому необходимо включить залужение отвалов	Мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров. Рекультивация земель. В соответствии с законодательством Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» в Проекте ликвидации и консервации объектов, предусмотрены все мероприятия по рекультивации земель. 29.Замечание учтено в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.5 Мероприятия по снижению воздействия на почвенный покров. Рекультивация земель. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также	
--	--	--



ПСП 30.Согласно п. 5 Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами 31.По периметру полигона для дальнейшего размещения и переработки отходов необходимо предусмотреть обвалование (предохранительный вал) с целью отвода атмосферных и талых вод с их поверхности и их сбором. Согласно п.9	иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1)содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель 30.Замечание учтено в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 1.9.3 Рекомендации по управлению отходами на стр. 200. На подразделениях предприятия для производственных и коммунальных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор различных типов отходов. Отходы производства и потребления собираются в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов. Обращение с отходами на предприятии ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляется в соответствии с имеющейся на предприятии проектной и нормативно-законодательной документацией. В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на месторождении Сарыбулак ТОО «Тарбагатай Мунай» налажена система внутрипромыслового и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов. Все отходы временно складировуются в специальные емкости и контейнеры, и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. 31. Все проектные решения рассмотрены в проекте на строительство полигона для складирования бурового шлама и замазученного грунта согласовано заключением государственной экологической экспертизы № 06-07/488	
---	---	--



ст. 350 Кодекса полигоны твердых бытовых отходов должны быть оборудованы системами для сбора и отведения фильтра и свалочного газа. 32. Согласно п. 5.10 СН РК 1.04-01-2013 Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию приему на полигоны не подлежат отходы, для которых существуют действующие промышленные технологии утилизации (отсутствие технологий утилизации в каждом конкретном случае должна быть подтверждено соответствующим органом). 33. В соответствии с п. 7.3 СН РК 1.04-01-2013 Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию приему на полигоны при необходимости размещения участка захоронения отходов на территории с высоким уровнем грунтовых вод необходимо выполнить дренаж с отводом воды в контрольно-регулирующие пруды дренажных вод. Согласно п. 98 СанПиН полигон размещают на участках, где подземные воды залегают на глубине более 20 м и перекрыты малопроницаемыми породами с коэффициентом фильтрации не более 10 м/сут. Основу дна полигона размещают не менее 4 м от наивысшего основного стояния уровня подземных вод. Дно и стенки устраивают с гидроизоляцией. Согласно п. 119 СанПиН в зеленой зоне полигона (по периметру) устраивают контрольные скважины для мониторинга влияния ТБО на грунтовые воды, одна из них выше полигона по потоку грунтовых вод, 1-2 скважины ниже полигона	от 10.04.2009 года. Построенный объект введен в эксплуатацию по акту приемочной комиссии от 21.07.2009 года, созданной с участием уполномоченного органа в области охраны окружающей среды 32. Замазученный грунт и нефтешламы при зачистке резервуаров по мере накопления вывозятся на собственный полигон для дальнейшего размещения и переработки на мобильной установке по переработке (утилизации) нефтесодержащих и буровых отходов принадлежащая ТОО «BG Engineering» (заключения ГЭЭ № KZ83VDC00068708 от 01 марта 2018 года и № KZ38VDC00077181 от 13 февраля 2019 года). Все остальные отходы временно складируются в специальные емкости и контейнеры, и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. 33. Все технологические решения были рассмотрены в проекте на строительство Полигона для складирования бурового шлама и замазученного грунта согласовано заключением государственной экологической экспертизы № 06-07/488 от 10.04.2009 года. Построенный объект введен в эксплуатацию по акту приемочной комиссии от 21.07.2009 года, созданной с участием уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Замазученный грунт и нефтешламы при зачистке резервуаров по мере накопления вывозятся на собственный полигон для дальнейшего размещения и переработки на мобильной установке по переработке (утилизации) нефтесодержащих и буровых отходов принадлежащая ТОО «BG Engineering» (заключения ГЭЭ № KZ83VDC00068708 от 01 марта 2018 года и № KZ38VDC00077181 от 13 февраля 2019 года). Мониторинг состояния компонентов окружающей среды на границе СЗЗ полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов проводится предприятием в соответствии с действующей на предприятии Программой
---	---



34.Согласно п. 34 Санитарных правил «Санитарноэпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020 (далее – СанПиН) при захоронении отходов, имеющих слаборастворимые токсичные вещества, принимают меры по предотвращению их миграции в грунтовые и подземные воды: 1) обкладка стен и дна котлована глиной слоем не менее одного метра с коэффициентом фильтрации не более 10 м/сут; 2) укладка на дне и закрепление стен котлована бетонными	производственного экологического контроля по следующим средам: подземные воды, почвы и атмосферный воздух. Инструментальные измерения проводятся аккредитованной лабораторией ТОО «Лаборатория-Атмосфера» (аттестат аккредитации № KZ.И.07.0215 от 25.12.2013 г.). Контроль подземных вод проводится с периодичностью 1 раз в квартал по 5-ти контрольным скважинам. При мониторинге определяются следующие показатели: водородный показатель pH, температура, взвешенные вещества, кадмий, кобальт, медь, нефтепродукты, никель, свинец, сухой остаток, фенолы, хром и цинк. Контроль почв проводится с периодичностью 1 раз в год (сентябрь месяц) в 4-х контрольных точках на границе СЗЗ полигона отходов, ориентированных по сторонам света. Контролируемые компоненты загрязнения почв (валовые значения): кобальт, мышьяк, ртуть, свинец и хром. Контроль состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ полигона буровых отходов и замазученных грунтов проводится с периодичностью 1 раз в квартал в 4-х контрольных точках, ориентированных по сторонам света. Контролируется содержание следующих загрязняющих веществ в атмосферном воздухе: взвешенные частицы пыли, диоксид азота, диоксид серы и оксид углерода 34. В «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 1.9 на стр. 188 предложены технологические решения по обращению с отходами ТОО «Тарбагатай Мунай». Обращение с отходами на предприятии ТОО «Тарбагатай Мунай» осуществляется в соответствии с имеющейся на предприятии проектной и нормативно-законодательной документацией. В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации и захоронения отходов на месторождении Сарыбулак ТОО «Тарбагатай Мунай»	
--	--	--



плитами с заливкой мест стыка битумом, гудроном или водонепроницаемыми материалами. Захоронение водорастворимых отходов проводят в котлованах в стальных контейнерах или баллонах с толщиной стенки не менее 10 миллиметров (далее – мм) с двойным контролем на герметичность до и после их заполнения, которые размещают в бетонном коробе.	налажена система внутрипромыслового и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов. Все отходы временно складируются в специальные емкости и контейнеры, и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. Для размещения бурового шлама и нефтесодержащих отходов на предприятии имеется собственный полигон для размещения буровых отходов и замазученных грунтов. Буровой шлам временно размещается в чанах емкостью по 8 м³ до вывоза на полигон. Замазученный грунт, нефтешламы от зачистки резервуаров временно хранятся в металлических контейнерах до вывоза на полигон. Замазученный грунт и нефтешламы при зачистке резервуаров по мере накопления вывозятся на собственный полигон для дальнейшего размещения и переработки на мобильной установке по переработке (утилизации) нефтесодержащих и буровых отходов принадлежащая ТОО «BG Engineering» (заключения ГЭЭ № KZ83VDC00068708 от 01 марта 2018 года и № KZ38VDC00077181 от 13 февраля 2019 года). Все технологические решения были рассмотрены в проекте на строительство Полигона для складирования бурового шлама и замазученного грунта согласовано заключением государственной экологической экспертизы № 06-07/488 от 10.04.2009 года. Построенный объект введен в эксплуатацию по акту приемочной комиссии от 21.07.2009 года, созданной с участием уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Полигон разбит на две карты вместимостью по 2500 м³ отходов. Дно и стенки карт полигона имеют защитный противofильтрационный экран следующей конструкции: на спланированное основание нанесен слой песчаной подготовки толщиной не менее 30 см, обработанный гербицидами, затем уложена полиэтиленовая пленка толщиной 0,4 мм, стабилизированная	
---	---	--



35. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по погребению существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования. 36. Согласно ст. 356 Кодекса, необходимо создание ликвидационного фонда, созданного для закрытия полигона отходов, рекультивации нарушенных земель и мониторинга воздействия на окружающую среду после закрытия полигона.	сажей, на которую уложен защитный слой мелкозернистого грунта, протравленный гербицидами, толщиной 0,5 м по дну и 0,8 м на откосах. Общий объем полигона рассчитан на складирование 5000 м³ (9000 тонн) промышленных отходов, в т.ч. 4000 м³ (7200 тонн) буровых и 1000 м³ (1800 тонн) замазученных грунтов. Заключением государственной экологической экспертизы №06-07/ЮЛЕ-1259 от 13.07.2012 года согласовано расширение полигона для складирования буровых отходов и замазученных грунтов строительством дополнительных 4 карт общей емкостью 7000 м³ (12600 тонн). 35. Замечание учтено. В соответствии с законодательством Республики Казахстан данные работы учтены в Проекте ликвидации. Проектом ликвидации последствий недропользования на месторождении «Сарыбулак» (заключение государственной экологической экспертизы № KZ85VCZ00431966 от 15 августа 2019 года) и Проектом ликвидации последствий недропользования на месторождении «Сарыбулак» с разделом «Охрана окружающей среды». Разрешение №KZ22VCZ03211374 от 31.03.2023 г. Заключением скрининга определено, что необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку) предусмотрена ликвидация объектов, связанных с недропользованием, после прекращения действия контракта на недропользованию, в том числе всех существующих технологических объектов. 36.Замечание учтено. В соответствии с законодательством Республики Казахстан данные решения учтены в Проекте ликвидации. Проектные решения по ликвидации полигона складирования буровых отходов и	
---	---	--



37. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса. Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарноэпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. 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. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по	замазученных грунтов приняты отдельным проектом (заключение государственной экологической экспертизы №6-18/1676 от 17.05.2013 г.) и предусматривают его реализацию после окончания его использования, также предусматривается мониторинг и рекультивация полигона буровых отходов и замазученных грунтов. В настоящее время в рамках Программы производственного экологического контроля ежеквартально ведется мониторинг состояния компонентов окружающей среды на границе СЗЗ полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов по следующим средам: подземные воды, почвы и атмосферный воздух. Результаты отражены в «Отчете о возможных воздействиях» разделе 1.2 Описание состояния окружающей среды на стр.62-66. 37.Замечание учтено. В «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 12.6 Мероприятия по сохранению и улучшению состояния растительности на стр. 257-258 предусмотрены мероприятия по озеленению территорий. Также в ППМ ТОО «Тарбагатай Мунай» на 2022-2026 гг., предусмотрено следующее мероприятие: озеленение территории предприятия (посадка древесно-кустарниковых насаждений на свободных и неиспользуемых территориях промлощадки (где это фактически осуществимо), а также вокруг территории промплощадок в границах СЗЗ	
---	---	--



озеленению учитываются природноклиматические условия района расположения предприятия. 38. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения согласно требованию приложения 3 Кодекса. В соответствии с п.7 ст. 418 Кодекса до утверждения Правительством Республики Казахстан заключений по наилучшим доступным техникам операторы объектов вправе при получении комплексного экологического разрешения и обосновании технологических нормативов ссылаться на справочники по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения, разработанные в рамках Европейского бюро по комплексному контролю и предотвращению загрязнений окружающей среды, а также на решения Европейской комиссии об утверждении заключений по наилучшим доступным техникам по соответствующим областям их применения 39. Необходимо указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений и др. в соответствии с п. 11 Приложения 2 Инструкции. 40. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование	38.Замечание учтено. Информация представлена в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 1.6 на стр.93. 39. Замечание учтено. Информация представлена в «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 11 на стр.238. 40. Замечание принято и учтено.	
--	---	--



инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные 41. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.	41. Замечание принято и учтено.	
--	---------------------------------	--

Согласно Протоколов общественных слушаний по Отчету о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту отчета о возможных воздействиях общественностью и представителями ГО были представлены замечания:

№	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при наличии) участника, должность, наименование представляемой организации)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при наличии) отвечающего, должность, наименование представляемой организации)	Примечание (снятое замечание или предложение, «не имеет отношения к предмету общественных слушаний»)
1	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического регулирования ДЭ по ВКО: необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий, указать в «Отчете о возможных воздействиях» об обязательном проведении послепроектного анализа.	Мендигазиева Г.А. главный специалист департамента ОНиОС АО «НИПИнефтегаз»: В «Отчете о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» представлен Раздел 15 «Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу». Отчет о возможных воздействиях откорректирован и дополнен: Проектной организацией будет проведен послепроектный анализ, который должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	Снято
2.	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического	Муханов М. ведущий геолог ТОО «Тарбагатай Мунай»: строительство	Снято



	регулирования ДЭ по ВКО: Будет ли увеличение контрактной территории месторождения Сарыбулак или строительство проектных скважины будут на имеющейся контрактной территории	проектных скважин будет на имеющейся контрактной территории, увеличения не будет	
3.	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического регулирования ДЭ по ВКО: Согласно Классификатору отходов №314 от 6 августа 2021 года отходы классифицируются как опасные и неопасные, однако в Отчете о возможных воздействиях имеются зеркальные отходы, которые должны быть подтверждены лабораторными анализами. В случае невозможности подтверждения видов отходов, как зеркальные, отнести их к опасным. Отчет ОВВ привести в соответствие.	Мендигазиева Г.А. главный специалист департамента ОНАО «НИПИнефтегаз»: В «Отчете о возможных воздействиях» в разделе 1.9.1, в таблице 1.9.1.2. представлены лимиты накопления отходов и классификация отходов на объектах ТОО «Тарбагатай Мунай» на 2022-2026 годы согласно утвержденной «Программе управления отходов» для ТОО «Тарбагатай Мунай», который в рамках данной работы носит информативный характер. Во избежание разночтений данная таблица исключена из ОВВ. В таблице 1.9.1.3. представлены ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления в период разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак, где отходы классифицированы, как опасные и неопасные. Отчет ОВВ откорректирован с учетом замечаний.	Снято
4	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического регулирования ДЭ по ВКО: Затрагивает ли территория месторождения, особо охраняемые природные территорий и пути миграции животных	Мендигазиева Г.А. главный специалист департамента ОНАО «НИПИнефтегаз»: Месторождение Сарыбулак не затрагивает особо охраняемые природные территорий. В дальнейшем при разработке месторождения, в рамках производственного экологического контроля будет вестись мониторинг растительного и животного мира.	
5.	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического регулирования ДЭ по ВКО: Будет ли сжигание на факельной установке в период разработки?	Мендигазиева Г.А. главный специалист департамента ОНАО «НИПИнефтегаз»: В рамках проекта разработки сжигание на факельной установке не предполагается. После утверждения технологических показателей разработки месторождения Сарыбулак ТОО «Тарбагатай Мунай» будет разработана новая «Программа развития переработки сырого газа...» с учетом новых данных	Снято
6.	Гожеман Н.Н. руководитель отдела экологического	Ахмедова Ж.А. главный инженер проекта департамента «Направление	Снято



	регулирования ДЭ по ВКО: Какая максимальная добыча нефти и газа?	разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» АО «НИПИнефтегаз»: 2 вариант разработки (рекомендуемый) - на 2032 год, в котором, согласно технологическим показателям, достигается максимальный объем добычи нефти 171,0 тыс.т. и газа 6,46 млн.м3.	
7.	Самарханов Б, аудандық мәслихаттың депутаты: Жоба бойынша қанша ұңғыма қазылады?	Ахмедова Ж.А главный инженер проекта департамента «Направление разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» АО «НИПИнефтегаз»: Жоба бойынша 56 ұңғыма қазылады.	Снято
8.	Самарханов Б, аудандық мәслихаттың депутаты: Жоба бойынша алынатын мұнайдың қоры – 5 млн. 900 тн, ондағы мұнай қою ғой, оны жібіту үшін қандай қондырғылар керек болады? Мысалы, отпаривательдер?	Туганбаев А.И директор департамента БОТОС ТОО «Тарбағатай Мұнай»: Насос қолданылады. Өңдеу жолдарын басшылықта шешіліп жатыр, қайда жіберілетінін т.б. жолдарын! Жоба бойынша әр ұңғымаға бу қазандығы орнатылады.	Снято
9.	Самарханов Б, аудандық мәслихаттың депутаты: Жоба бойынша ауаға шығарылатын 500 тн ластаушы заттар бізге зиянын тигізіп жатыр ғой?!	Мендигазиева Г.А. главный специалист департамента ОНиОС АО «НИПИнефтегаз»: В проекте расчеты выполнены на максимальную добычу нефти и газа. Анализ результатов расчета рассеивания, показал, что при реализации проектных решений на месторождении Сарыбулак превышений ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе санитарно-защитной зоны (1000 м) не наблюдается. Также предложены природоохранные мероприятия. Ежеквартально на предприятии ведется производственный экологический контроль.	Снято
10.	Смагулов А. ауыл тұрғыны: Бұл жобаның жергілікті халыққа тигізер пайдасы қандай?	Туганбаев А.И директор департамента БОТОС ТОО «Тарбағатай Мұнай» взял на себя ряд социальных обязательств, которые выполняет в полной мере, такие как: ремонт дорог, помощь малоимущим семьям, обучение детей в высших учебных заведениях РК, отчисления на социально-значимые объекты.	Снято

3. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях

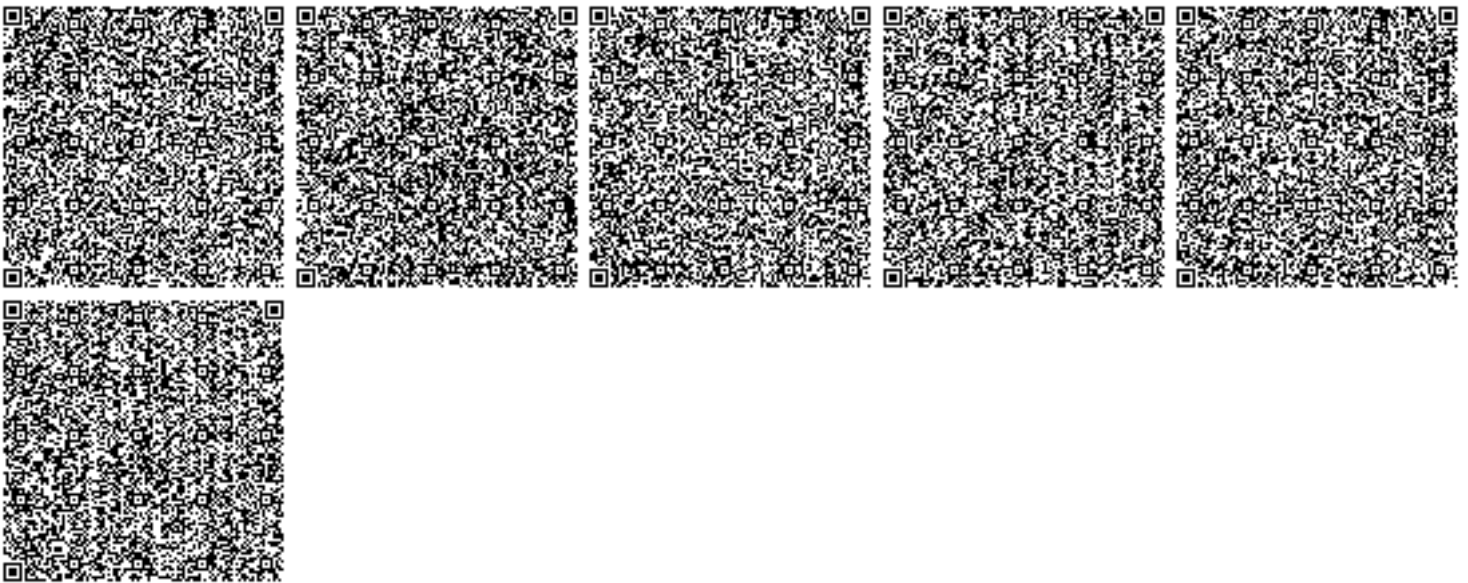


экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Все замечания и предложения по намечаемой деятельности согласно Протокола проведения общественных слушаний были сняты и учтены.

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар



KZ82RYS01624615

10.03.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64, 060940004104, КУЛЬЖАНОВ АРМАН МАРАТОВИЧ, 7232-20-30-90, lawyer@tbmunay.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает строительство (бурение) нефтяной оценочной (разведочной) горизонтальной скважины С-311 на месторождении Сарыбулак в Зайсанском районе ВКО (индивидуальный технический проект). Процесс эксплуатации указанных скважины не будет рассматриваться до тех пор, пока не будут окончены испытания и скважины не будут признаны продуктивными и переведены в разряд эксплуатационных. В рамках настоящей намечаемой деятельности скважины рассматриваются как доразведочная оценочная, включая только процесс бурения и испытания скважин (бурение и испытания будут проводиться разными этапами в рамках отдельных экологических разрешений на воздействие). Ранее в рамках Проекта разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак была проведена оценка воздействия на окружающую среду при разработке месторождения, в том числе предусмотрено бурение 56 новых скважин (заключение ОВОС № KZ47VVX00266593 от 26.10.2023 г.). В соответствии с п. 3) Приказа и.о. Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 223-Ө от 12.08.2025 г. для технических проектных документов исключается подготовка и рассмотрение заявления о намечаемой деятельности, также исключается прохождение общественных слушаний для технических проектных документов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ63VWF 00310006 от 11.03.2025 г., согласно которому необходимость проведения обязательной оценки воздействия

на окружающую среду отсутствует. Бурение предусматривалось провести в 2025 году (экологическое разрешение на воздействие № KZ91VCZ13806509 от 26.05.2025 г., в рамках которого предусматривалось только бурение без проведения испытаний), но по техническим причинам не было осуществлено и перенесено на 2026 год..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Координаты местоположения устья скважины С-311 – 47°34'44.6400" сш 84°27'51.1800" вд. Обоснование выбора данного места – доразведка и оценка нефтяных проявлений на месторождении Сарыбулак. Процесс добычи рассматривается в рамках отдельного проекта. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 15,0 км юго-восточнее устья скважины С-311..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Скважина С-311. С учётом горно-геологических условий и анализа данных по ранее пробуренным скважинам и совмещённого графика давлений выбрана следующая конструкция скважины, позволяющая безопасное вскрытие всего стратиграфического комплекса проектного разреза: направление □ 426 мм x 45 м; кондуктор □ 339,7 мм x 500 м; промежуточная колонна □ 244,5 мм x 2850 м; пилотный ствол - бурение до проектной глубины скважины 4550 м; эксплуатационная колонна □ 139,7 мм x 0-4249 м (по стволу). Проектная глубина по вертикали – 3381 м, по стволу – 4249 м. Число испытаний в колонне – 2. Реализация намечаемой деятельности предусматривается в 2 этапа: – СМР и бурение (в рамках отдельного экологического разрешения на воздействие); – испытание (в рамках разрешения на сжигание углеводородов в факеле и отдельного экологического разрешения на воздействие). Для бурения будут использоваться следующие типы буровых растворов: глиняно-карбоксиметилцеллюлозный и полимерный..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предусматривается в 2 этапа: 1 этап – подготовительные работы, бурение и крепление; 2 этап – испытание. Бурение предусматривается буровой установкой типа ZJ-50D. Бурение будет осуществляться в несколько этапов: направление (бурение, вспомогательные работы), 1 этап (бурение, вспомогательные работы, цементация, установка устьевого оборудования), 2 этап (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, электрокаротаж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее), 3 этап бурения – пилотная скважины (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, электрокаротаж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее), 4 этап бурения – горизонтальный участок (бурение, вспомогательные работы, шаблонировочные рейсы, электрокаротаж, спуск обсадных колонн, цементирование, смена инструмента и прочее, ОЗЦ, каротаж качества цементирования, установка ФА). 2 этап – испытание будет осуществляться с использованием установки для испытаний УПА-80..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации намечаемой деятельности (бурение) – ориентировочно 340 суток (около 11,5 месяцев), из них СМР, подготовительные работы к бурению и само бурение и крепление – 160 суток (5,4 месяца), испытания – 180 суток (6 месяцев). Год начала бурения (период СМР) – 2026 годы. Реализация намечаемой деятельности предусматривается в течение 2026-2027 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Реализация намечаемой деятельности предусматривается на части земельного участка с кадастровым номером 05-069-013-006 (площадь участка 867 га, целевое назначение – для ведения крестьянского хозяйства). С собственником земельного участка Крестьянское хозяйство «ШҰҒЫЛА» заключен договор публичного сервитута №1 от 21 января 2026 года.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на

период реализации намечаемой деятельности источником водоснабжения будет являться привозная вода из существующей системы водоснабжения предприятия (разрешения на специальное водопользование серии Ертис № KZ87VTE00354131 от 19.02.2026 г. и № KZ59VTE00355411 от 24.02.2026 г.);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование серии Ертис № KZ87VTE00354131 от 19.02.2026 г. и № KZ59VTE00355411 от 24.02.2026 г. ;

объемов потребления воды Ориентировочный объём требуемой воды питьевого качества – около 102 м3, технического – около 347000 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжения для технических целей – приготовление бурового раствора, для целей осуществления гидроразрыва пласта недр, пылеподавления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Существующий горный отвод ТОО «Тарбагатай Мунай». Координаты угловых точек горного отвода: 1) 47°39'5,5827"сш, 84°17'40" вд; 2) 47°36'25,3869"сш, 84°32'4" вд; 3) 47°34'19,003"сш, 84°32'4" вд; 4) 47°35'29,403"сш, 84°17'40" вд;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В ходе осуществления намечаемой деятельности использование растительности в качестве сырья не предусматривается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В ходе осуществления работ по бурению предусматривается использование различных материальных и сырьевых ресурсов (цемент, буровой раствор, присадки и пр.), полный перечень и количество будет отображено в проектной документации. Все необходимые материалы будут доставляться на место проведения работ по мере их необходимости от оптовых поставщиков товаров либо непосредственно от производителей данного вида сырья.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данные риски отсутствуют, так как добыча будет осуществляться в рамках утвержденных запасов, оцененных в том числе при испытании скв. 311..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 22 наименований (железа оксид, марганец и его соединения, азота оксид, азота диоксид, углерод (сажа), сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, метан, смесь углеводородов предельных C1-6, C16-10, бензол, ксилол, толуол,

формальдегид, акролеин, уайт-спирит, углеводороды C12-19, взвешенные частицы, пыль неорганическая 70 -20% двуокиси кремния, пыль неорганическая менее 20% двуокиси кремния) в ориентировочном объёме около 100,0 тонн/год (расчёт прогнозируемых ожидаемых выбросов от реализации намечаемой деятельности представлен в приложении). Окончательный перечень и точное количество выбрасываемых ЗВ будет определяться в рамках разработки ПСД намечаемой деятельности..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объёмы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ в ходе намечаемой деятельности не предусматриваются. Все образующиеся сточные воды будут вывозиться с территории строительной площадки на ближайшие очистные сооружения. Для хозяйственно-бытового обслуживания будут использоваться существующие административно-бытовые помещения предприятия..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объёмы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование следующих видов отходов: твёрдые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала организации (код 20 03 01) – в ориентировочном объёме до 0,5 т/год; буровой шлам (код 01 05 06*) – в ориентировочном объёме до 1000,0 т/год; отработанный буровой раствор (код 01 05 06*) – в ориентировочном объёме до 1000,0 т/год; тара из-под хим.реагентов и сыпучих материалов (код 15 01 10*) – до 51,5 т/год; остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13) – до 0,005 т/год; тара из-под ЛКМ (код 15 01 10*) – до 0,05 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматривается. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения процедур переработки/утилизации или захоронения. Расчёт прогнозируемых ожидаемых объёмов образования отходов производства и потребления от реализации намечаемой деятельности представлен в приложении..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Перечень разрешений, наличие которых потребуется для осуществления намечаемой деятельности, устанавливаются требованиями действующего законодательства РК.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды по Восточно-Казахстанской области за 2025 год в районе расположения намечаемой деятельности мониторинг качества компонентов ОС не проводился. Согласно данным результатов производственного экологического контроля, проводимого Инициатором в рамках действующего экологического разрешения на воздействие № KZ20VCZ 03815623 от 06.01.2025 г. превышений установленных гигиенических нормативов качества компонентов окружающей среды не зафиксировано..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Единственным видом осуществляемых в ходе намечаемой деятельности эмиссий прогнозируется выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, который не превысит установленные гигиенические нормативы. Образующиеся стоки и отходы производства и потребления предусматривается передавать сторонним организациям, имеющим право принимать данные виды стоков и отходов..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие намечаемой деятельности исключается ввиду значительного удаления места осуществления намечаемой деятельности от сопредельных с Республикой Казахстан государств.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При реализации намечаемой деятельности Инициатором будут строго соблюдаться экологические, санитарные требования, а также требования охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, а также будут реализовываться природоохранные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду.

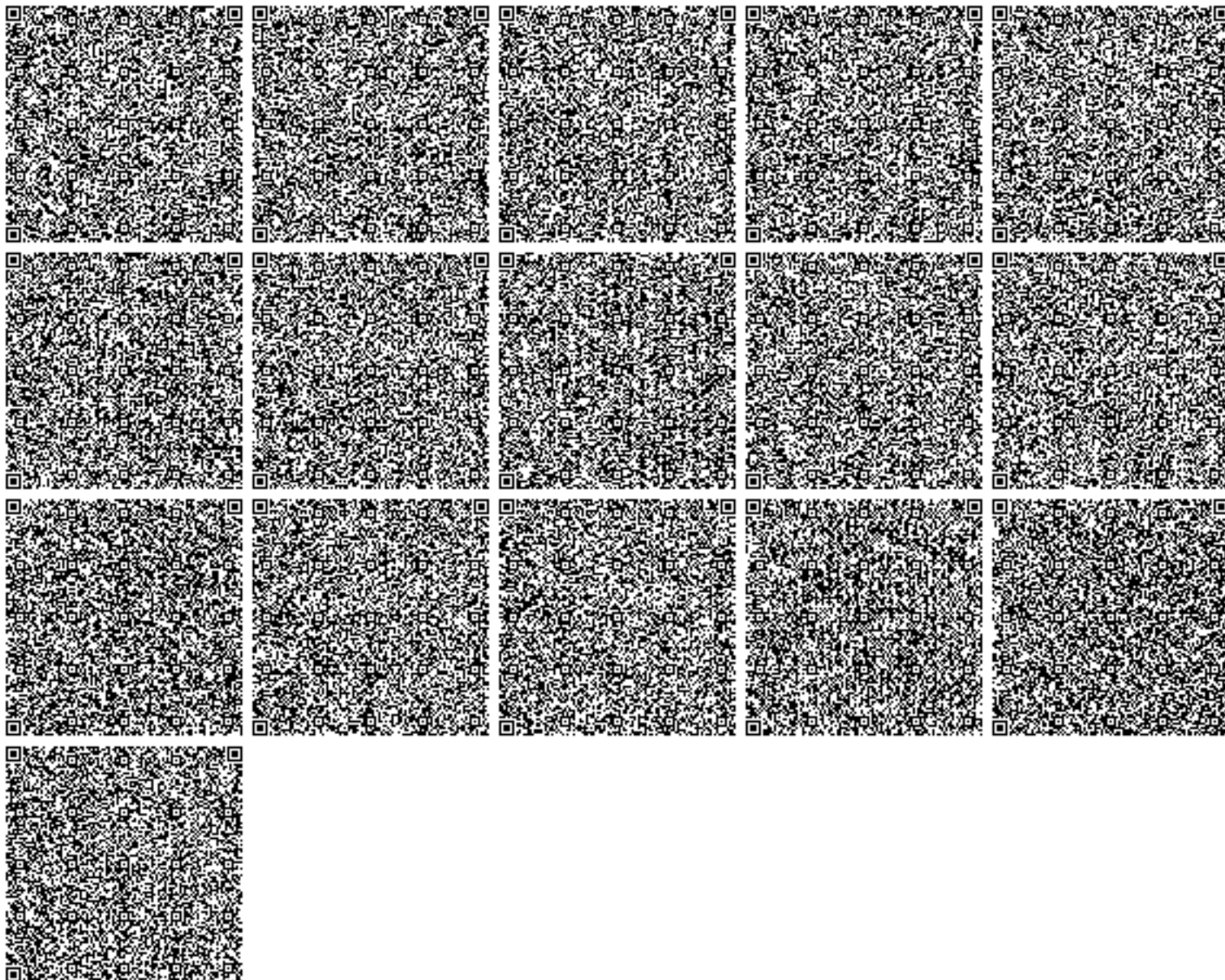
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативные варианты достижения целей намечаемой деятельности и вариантов её осуществления отсутствуют в связи с отсутствием иных методов достижения поставленной цели. При реализации намечаемой деятельности будут использоваться последние ~~Дополнения (документы, направленные~~ сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Маметов Шухрат

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі

"Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Шығыс Қазақстан
облысы бойынша экология
департаменті" республикалық
мемлекеттік мекемесі



Министерство экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное
учреждение "Департамент экологии по
Восточно-Казахстанской области
Комитета экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан"

Өскемен қ., Потанин көшесі, № 12 үй

г. Усть-Каменогорск, улица Потанина, дом
№ 12

Номер: KZ12VWF00527719

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Тарбагатай Мунай"

Дата: 11.03.2026

070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ
ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.
УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект
Каныша Сатпаева, здание № 64

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление от 10.03.2026 № KZ82RYS01624615, сообщает следующее:

Согласно представленного заявления о намечаемой деятельности (далее-Заявление) предусматривается строительство (бурение) нефтяной оценочной (разведочной) горизонтальной скважины С-311 на месторождении Сарыбулак в Зайсанском районе ВКО (индивидуальный технический проект. Процесс эксплуатации указанных скважин не будет рассматриваться до тех пор, пока не будут окончены испытания и скважины не будут признаны продуктивными и переведены в разряд эксплуатационных. В рамках настоящей намечаемой деятельности скважина рассматриваются как до разведочная оценочная, включая только процесс бурения и испытания скважин бурение и испытания будут проводиться разными этапами в рамках отдельных экологических разрешений на воздействие). Намечаемая деятельность предусматривается к реализации на действующем объекте I категории (решение от 31.08.2021 г.)

Ранее оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности проводилась в рамках Проекта отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – разработка пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак и Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак (заключение ОВОС № KZ47VVX 00266593 от 26.10.2023 г.).

Ранее было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ63 VWF 00310006 от 11.03.2025 г., согласно которому необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. Бурение предусматривалось провести в 2025 году (экологическое разрешение на воздействие №

KZ91VCZ13806509 от 26.05.2025 г., в рамках которого предусматривалось только бурение без проведения испытаний), но по техническим причинам не было осуществлено и перенесено на 2026 год.

Сроки реализации намечаемой деятельности: 340 суток (около 11,5 месяцев), из них СМР, подготовительные работы к бурению и само бурение и крепление – 160 суток (5,4 месяца), испытания – 180 суток (6 месяцев). Год начала бурения (период СМР) – 2026 годы. Реализация намечаемой деятельности предусматривается в течение 2026-2027 гг

При реализации намечаемой деятельности выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составит 100 тонн/год. Образование отходов более 2 тыс. тонн/год

Намечаемая деятельность не входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (Раздел 1 Приложения 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан (далее-Кодекс), и также не входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (Раздел 2 Приложения 1 Кодекса)

Согласно п.3 статьи 49 Кодекса экологическая оценка по упрощенному порядку проводится при разработке раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Таким образом, в связи с тем, что работы проектируются на объекте I категории и имеется техническая взаимосвязь с ним, по основному виду деятельности государственная экологическая экспертиза проводится в рамках «заявление на получение экологического разрешения на воздействие» (ст.122 Кодекса)

Рекомендуем при осуществлений намечаемой деятельности выполнять все требования экологического законодательства, в том числе снижения пыления, выполнения мероприятия по защите подземных и поверхностных вод, исключить сброс на рельеф местности и поверхностные воды стоков без очистки, направлять все образующиеся стоки на очистку специализированным организациям по договору, так же не допускать забор воды без соответствующих разрешительных документов, выполнять мероприятия по снижению нагрузки на атмосферный воздух в период неблагоприятных метеорологических условиях.

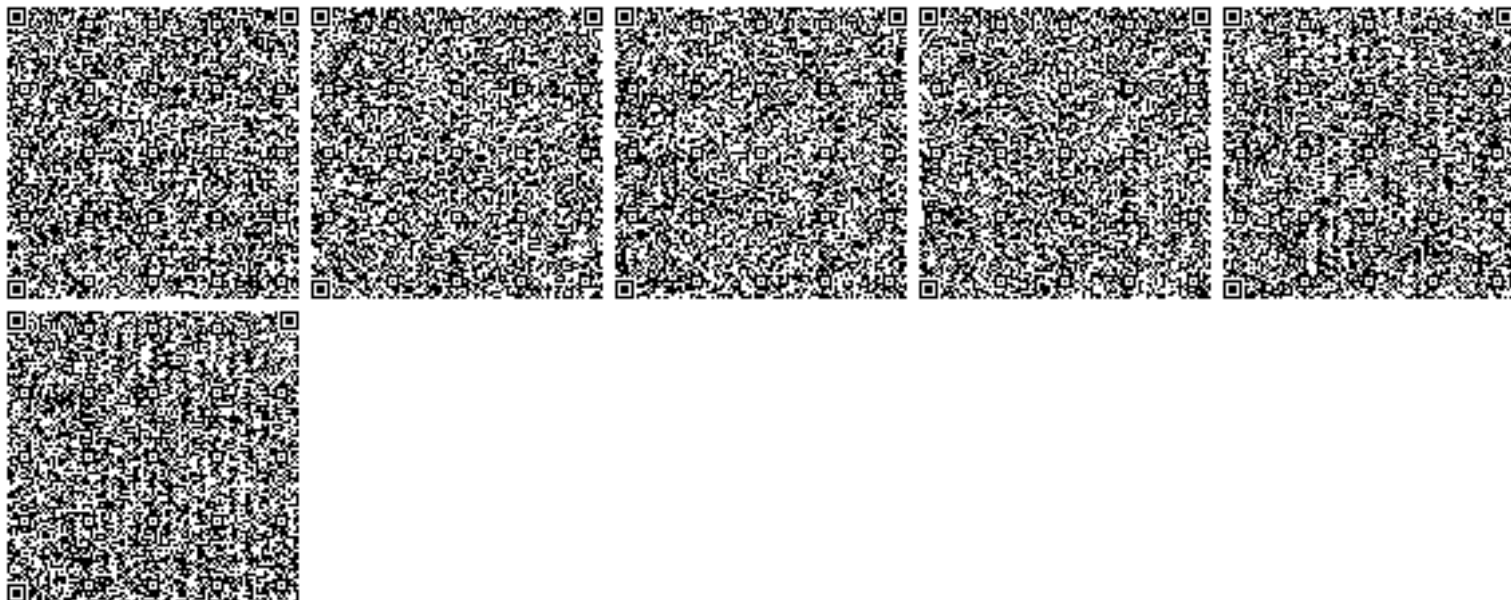
В соответствии с пунктом 2 статьи 77 Кодекса заявитель несет ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и за представление недостоверных сведений.

На основании вышеуказанного и в соответствии с п. 5 ст. 68 Кодекса заявление о намечаемой деятельности возвращается (объект направляется на упрощенный порядок в рамках требований статьи 122 Кодекса), объект 1 категории негативного воздействия

**И.о. руководителя
департамента**

Сулейменов
Асет
Бауыржанович





QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE TABIGI
RESÝRSTAR MINISTRIGI
«QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLYQ JÚRGIZÝ QUQYGYNDAǴY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK
KÁSIPORNYNYN SHYǴYS QAZAQSTAN JÁNE
ABAI OBLYSTARY BOIYN SHA FILIALY



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ И
АБАЙСКОЙ ОБЛАСТЯМ

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003
Oskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

Республика Казахстан, ВКО, 070003
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

05.03.2026 г. 34-03-01-21/320
Бірегей код: 6A5322B76474469B

«Проектный центр «Профессионал» ЖШС

«Қазгидромет» РМК Шығыс Қазақстан және Абай облыстары бойынша филиалы Сіздің 2026 жылғы 27 ақпандағы №02/2026-004 сұранысыңызға Өскемен, Зайсан, Зырян, Самарка, Семей және Аягөз метеостансаларының көпжылдық мәліметтері бойынша ШҚО Өскемен, Зайсан, Зырян қалаларындағы, Самар ауданы Самар ауылындағы және Абай облысы Семей мен Аягөз ауданы Аягөз қаласындағы климаттық метеорологиялық сипаттамалары туралы ақпаратын ұсынады.

Қосымша 6 бетте.

Директордың м.а.

А. Смагулова

Орын.: Базарова Ш.К.

Тел.: 8(7232) 20-86-61

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, СМАГУЛОВА АЙЫМГУЛЬ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской и Абайской областям, BIN120841014800



<https://seddoc.kazhydromet.kz/Vuk2Tf>

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.

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE TABIGI
RESÝRSTAR MINISTRLOGI
«QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLQ JÚRGIZÝ QUQYGYNDAǴY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK
KÁSIPORNYNYN SHYǴYS QAZAQSTAN JÁNE
ABAI OBLYSTARY BOIYN SHA FILIALY



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ И
АБАЙСКОЙ ОБЛАСТЯМ

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003
Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

Республика Казахстан, ВКО, 070003
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

05.03.2026 г. 34-03-01-21/320

Бірегей код: 6A5322B76474469B

ТОО «Проектный центр «Профессионал»

Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос №02/2026-004 от 27 февраля 2026 года предоставляет информацию о климатических метеорологических характеристиках в г. Усть-Каменогорск, г. Зайсан, г. Алтай, с. Самарское Самарского района ВКО и г. Семей, г. Аягоз Аягозского района Абайской области по многолетним данным Усть-Каменогорск, Зайсан, Зыряновск, Самарка, Семей и Аягоз.

Приложение на 6-ти листах

И.о. директора

А. Смагулова

Исп.: Базарова Ш.Қ

Тел.: 8(7232) 20-86-61

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, СМАГУЛОВА АЙЫМГУЛЬ, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской и Абайской областям, BIN120841014800



<https://seddoc.kazhydromet.kz/ZR0cE1>

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.

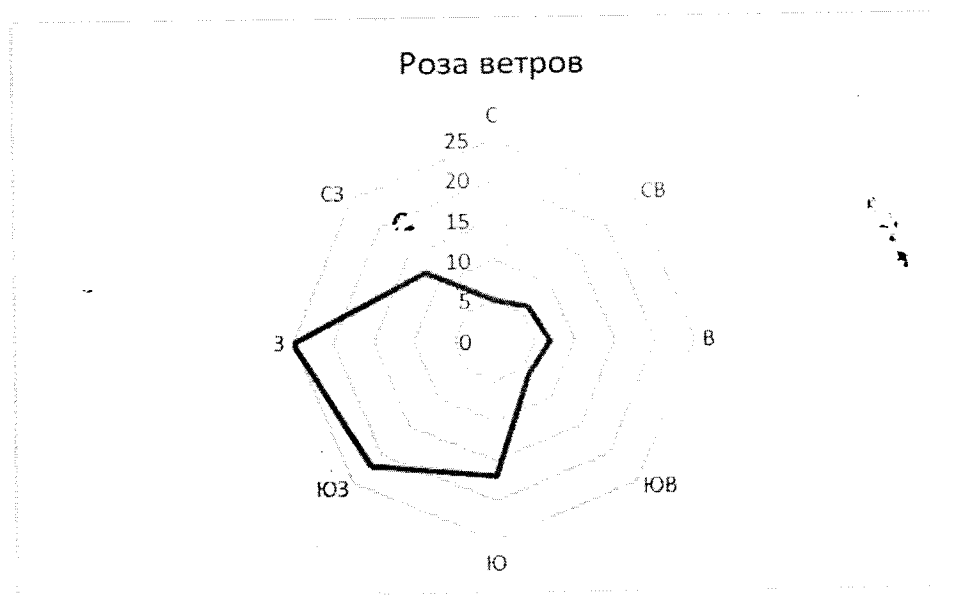
**Приложение 2 к ответу на запрос
№02/2026-004 от 27 февраля 2026 года**

Таблица 1. Метеорологические характеристики по осредненным многолетним данным МС Зайсан.

Метеорологические характеристики	За год
Среднемаксимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	28,7
Среднеминимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-20,9
Средняя скорость ветра за год, м/с	2,5
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с (по многолетним данным)	7

Таблица 2. Повторяемость направлений ветра и штилей по 8 румбам %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
5	6	7	6	17	22	25	12	18



Начальник ОМAM

Ш. Базарова

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ООО НПП «Логос – Плюс»

e-mail: vibatalov@yandex.ru

На исх. № 1409/9 от 02.02.2022 г.

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, рассмотрев Ваше обращение с комплектом технической документации с учетом изменений, вызванных вступлением в силу нового Экологического Кодекса РК, в рамках компетенции согласовывает использование Программного комплекса Эра версии 3.0.

Согласно ст.11 Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан» и ст.89 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан (далее – АППК РК), ответ на запрос подготовлен на языке обращения.

В случае несогласия с данным ответом, Вы вправе обжаловать его в порядке, предусмотренном главой 13 АППК РК.

И.о. Председателя

Е. Умаров

*Нугуманова Т.
740989*

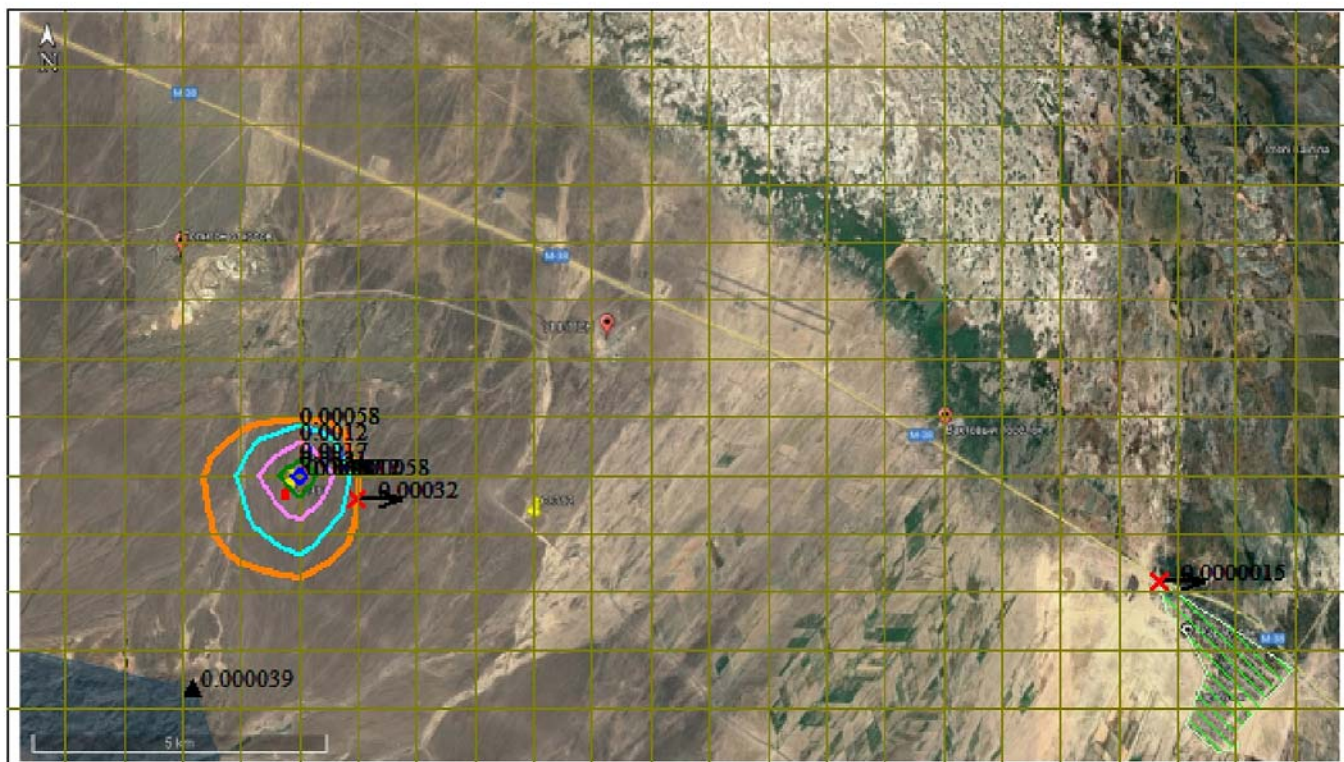
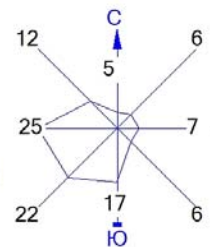
Подпись файла верна. Документ подписан(а) УМАРОВ ЕРМЕК КАСЫМГАЛИЕВИЧ

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)

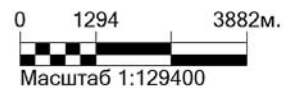


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.00058 ПДК
- 0.0012 ПДК
- 0.0017 ПДК
- 0.0021 ПДК



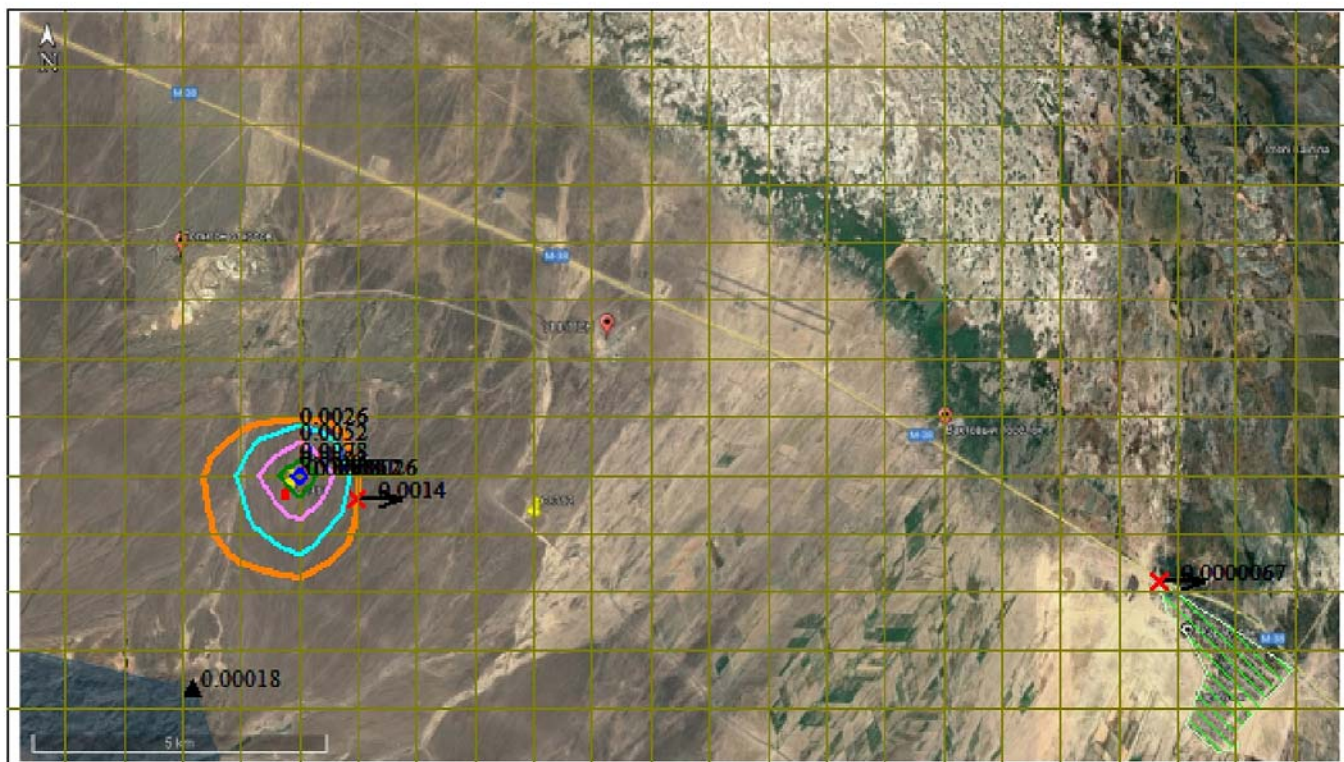
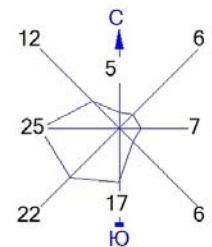
Макс концентрация 0.0023008 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)



Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

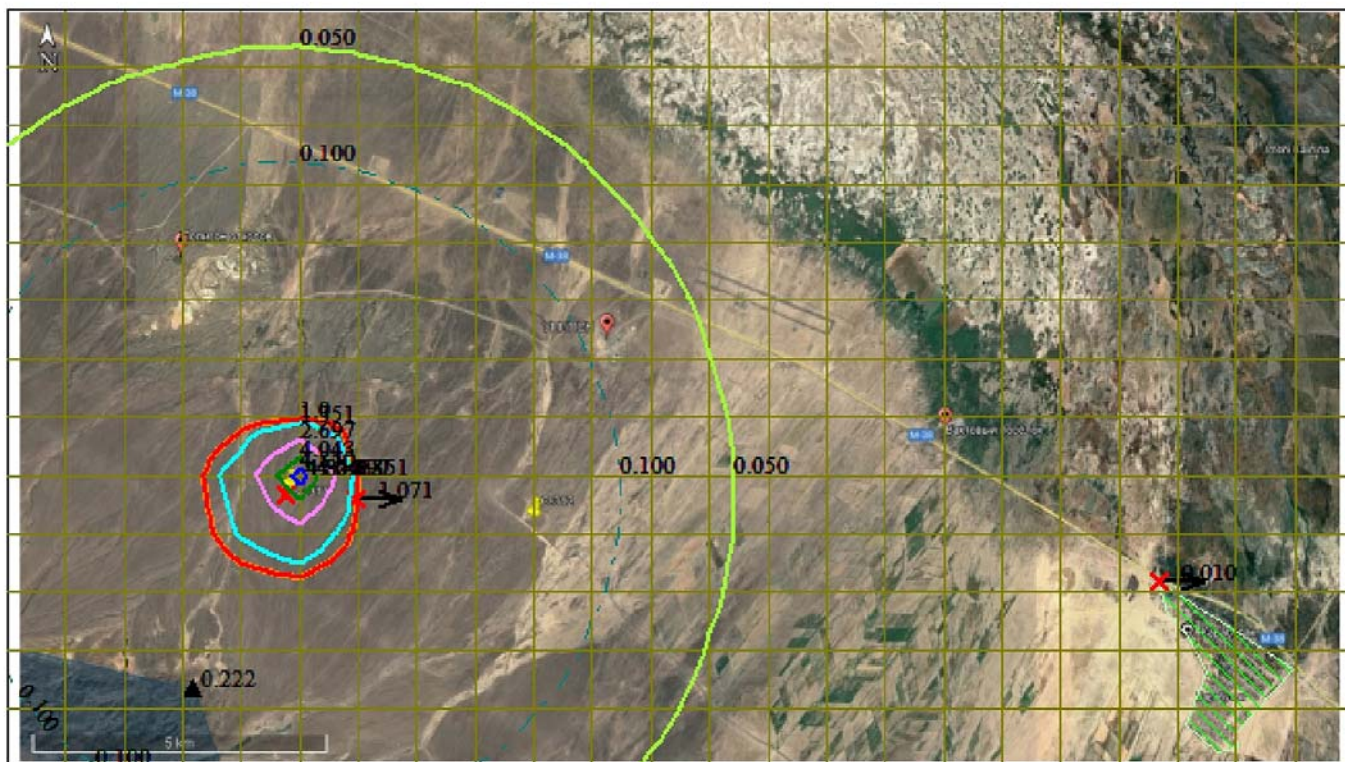
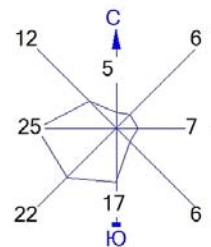
Изолинии в долях ПДК

- 0.0026 ПДК
- 0.0052 ПДК
- 0.0078 ПДК
- 0.0093 ПДК



Макс концентрация 0.0103746 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

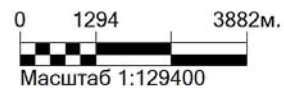


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

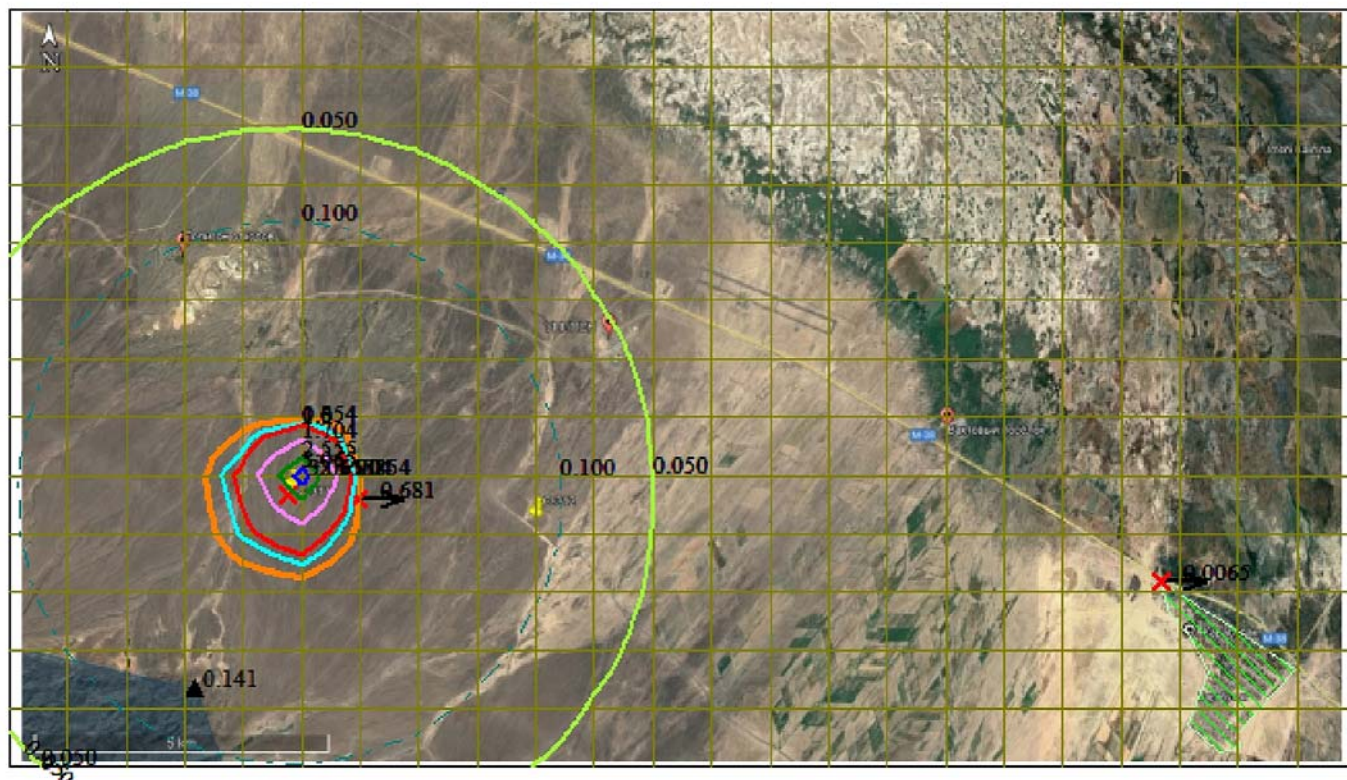
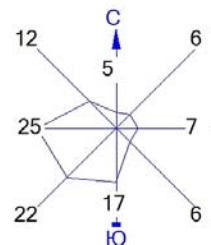
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.351 ПДК
- 2.697 ПДК
- 4.043 ПДК
- 4.850 ПДК



Макс концентрация 5.3886499 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

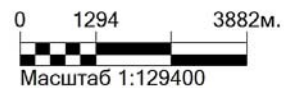


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

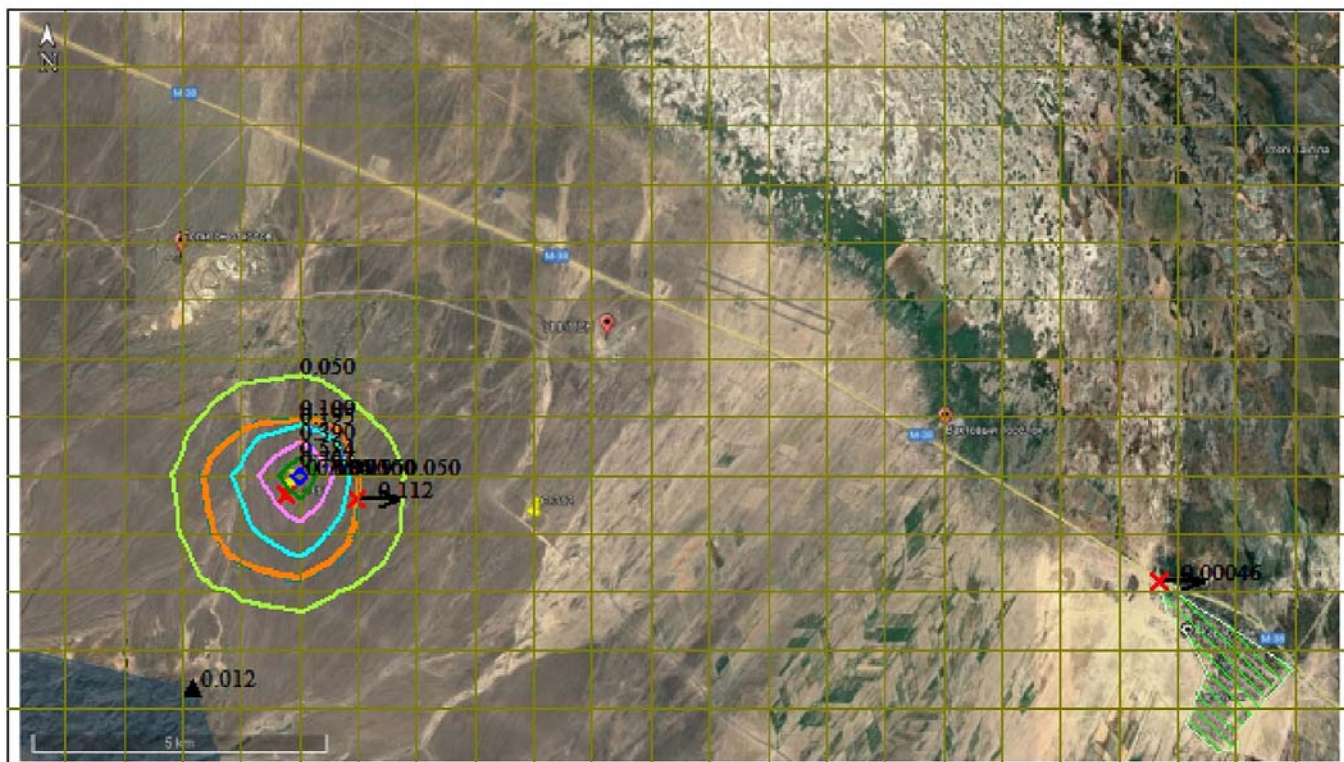
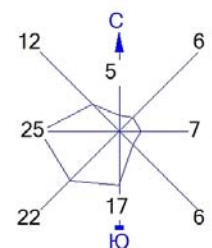
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.854 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.704 ПДК
- 2.555 ПДК
- 3.065 ПДК



Макс концентрация 3.4055281 ПДК достигается в точке $x = 4544$ $y = 4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

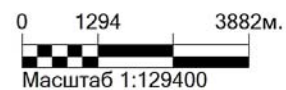


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.195 ПДК
- 0.390 ПДК
- 0.584 ПДК
- 0.701 ПДК



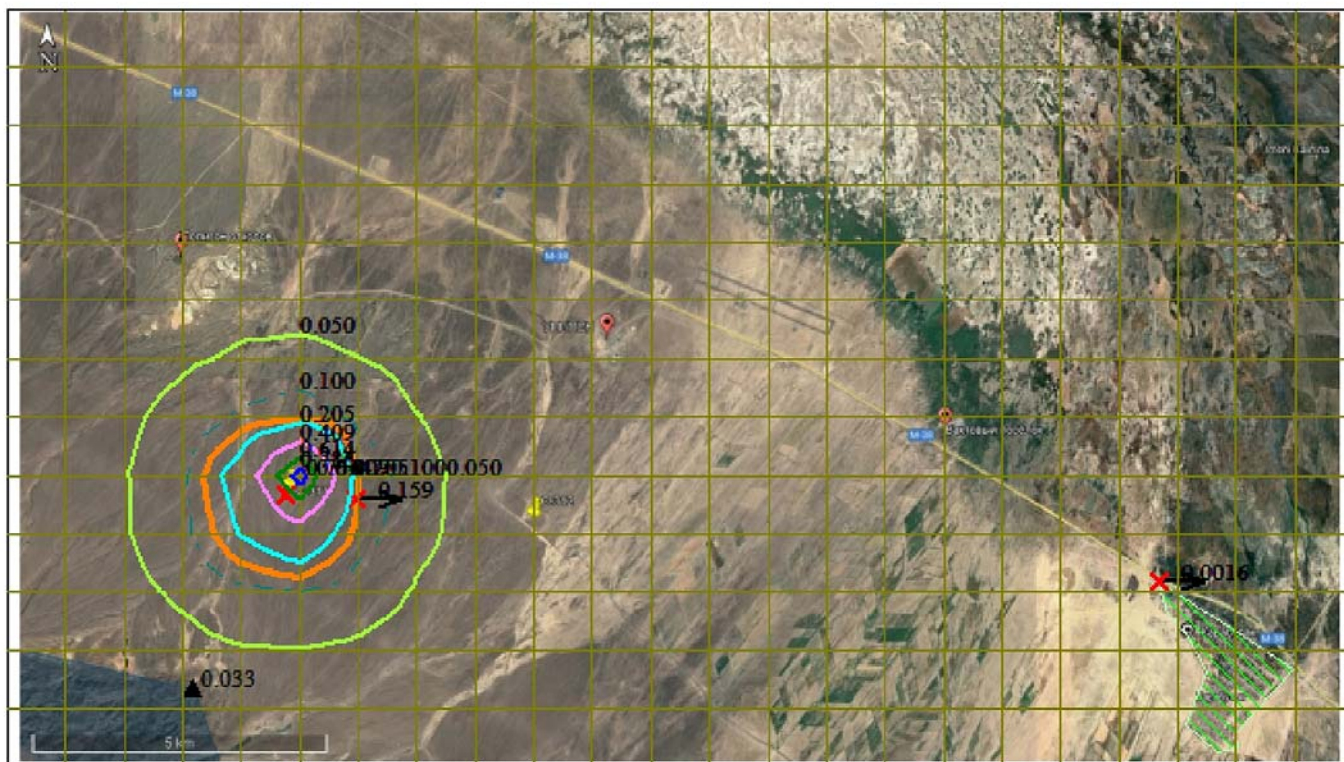
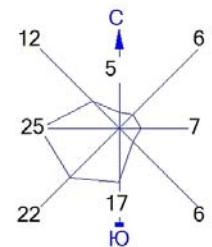
Макс концентрация 0.7789733 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

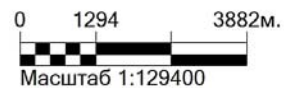


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

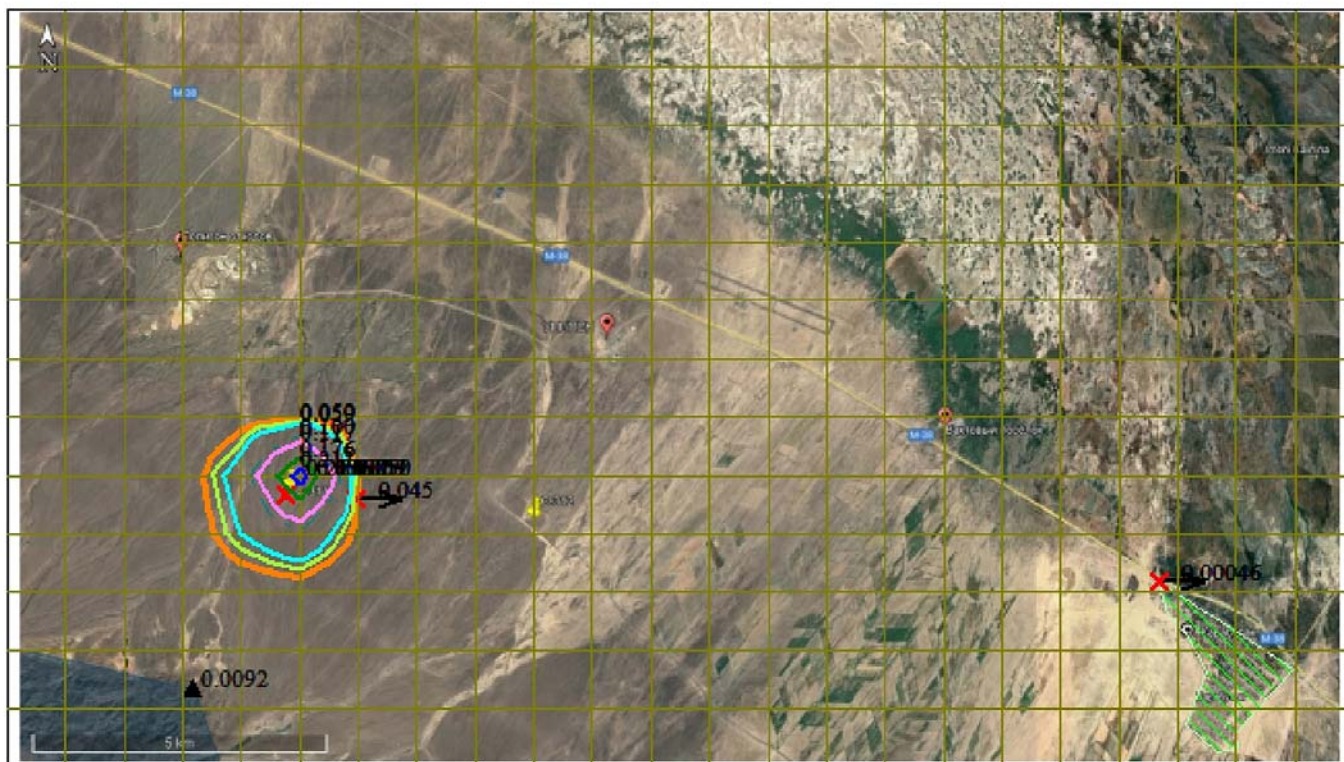
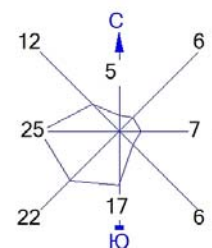
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.205 ПДК
- 0.409 ПДК
- 0.614 ПДК
- 0.736 ПДК



Макс концентрация 0.8180562 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

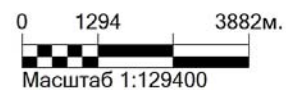


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- ▲ Расчётные точки, группа N 01
- † Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

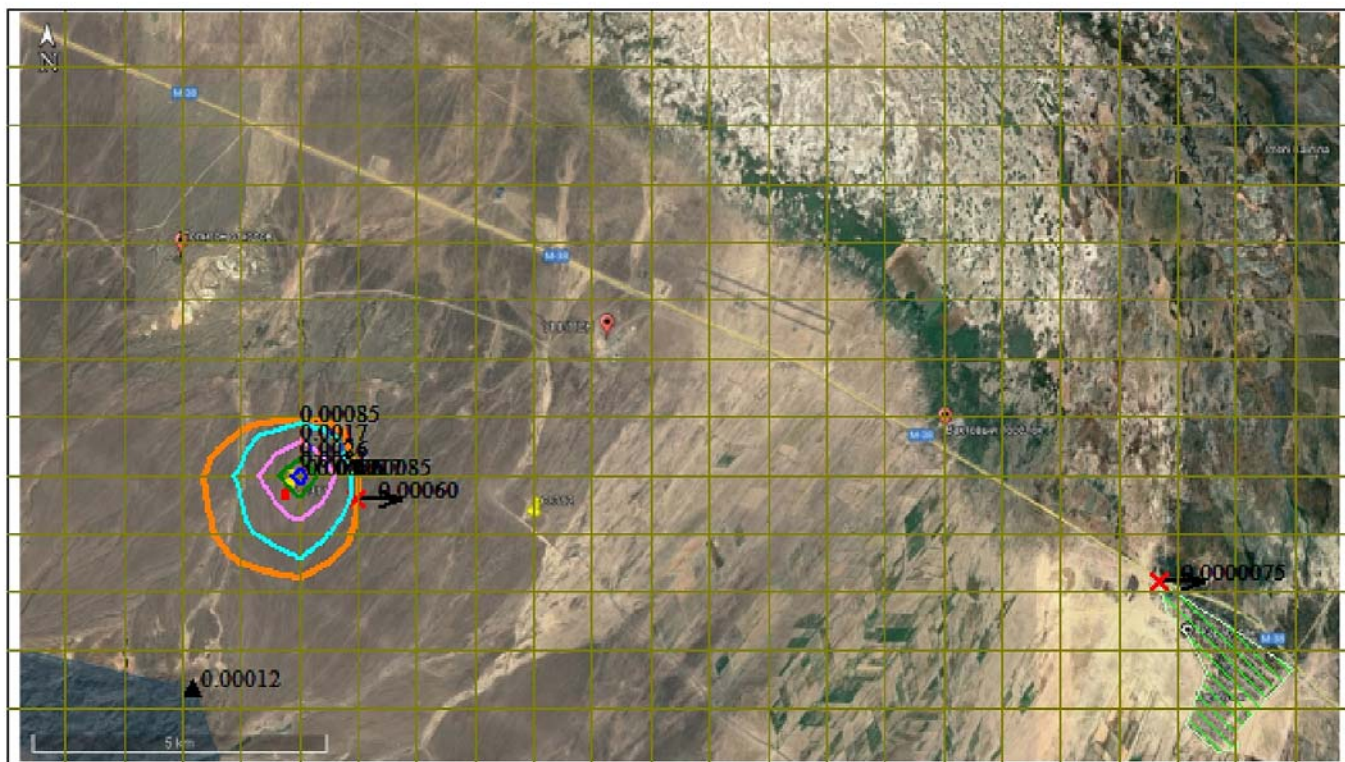
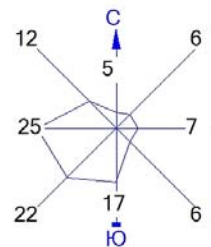
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.059 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.117 ПДК
- 0.176 ПДК
- 0.211 ПДК



Макс концентрация 0.2343845 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

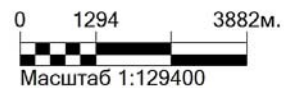


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

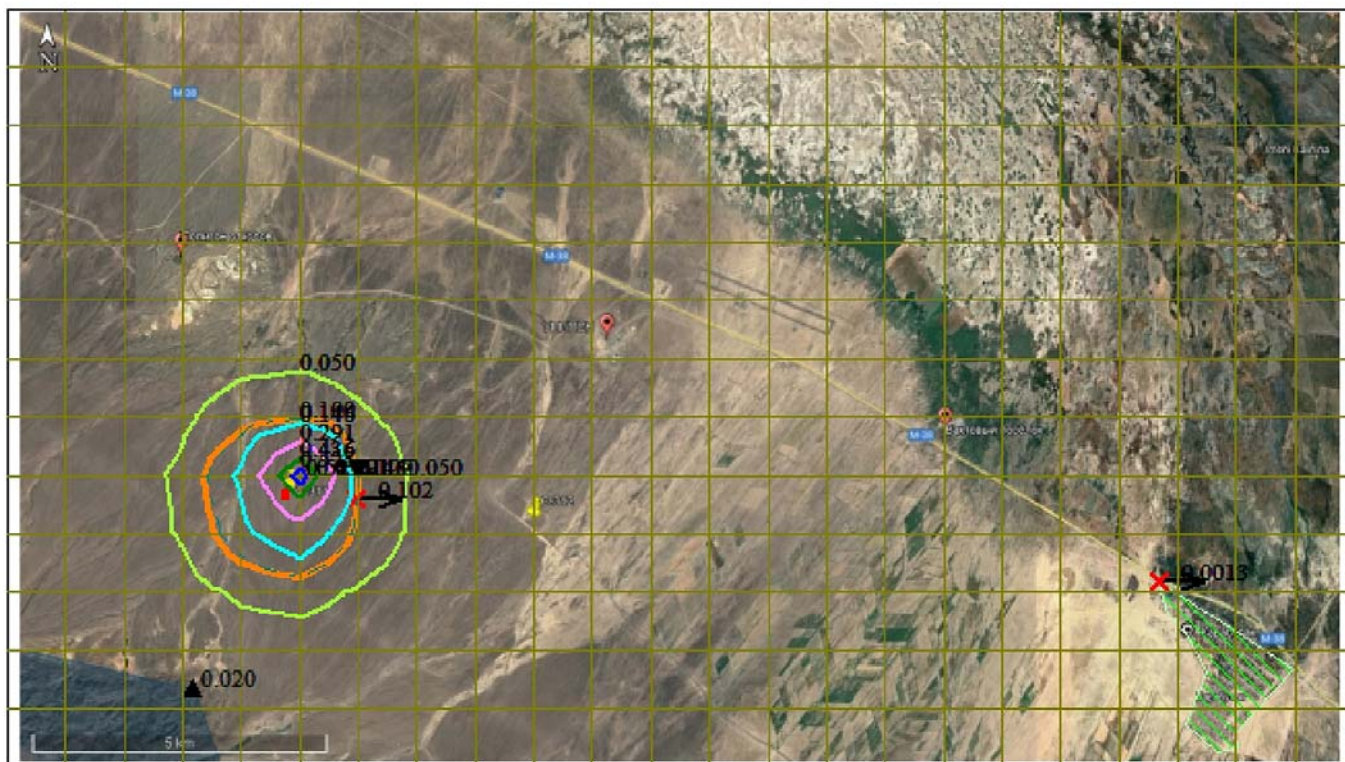
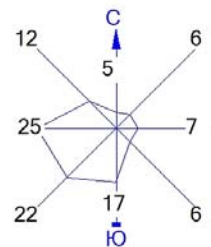
Изолинии в долях ПДК

- 0.00085 ПДК
- 0.0017 ПДК
- 0.0026 ПДК
- 0.0031 ПДК



Макс концентрация 0.0034068 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

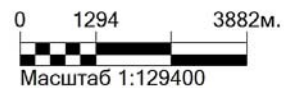


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

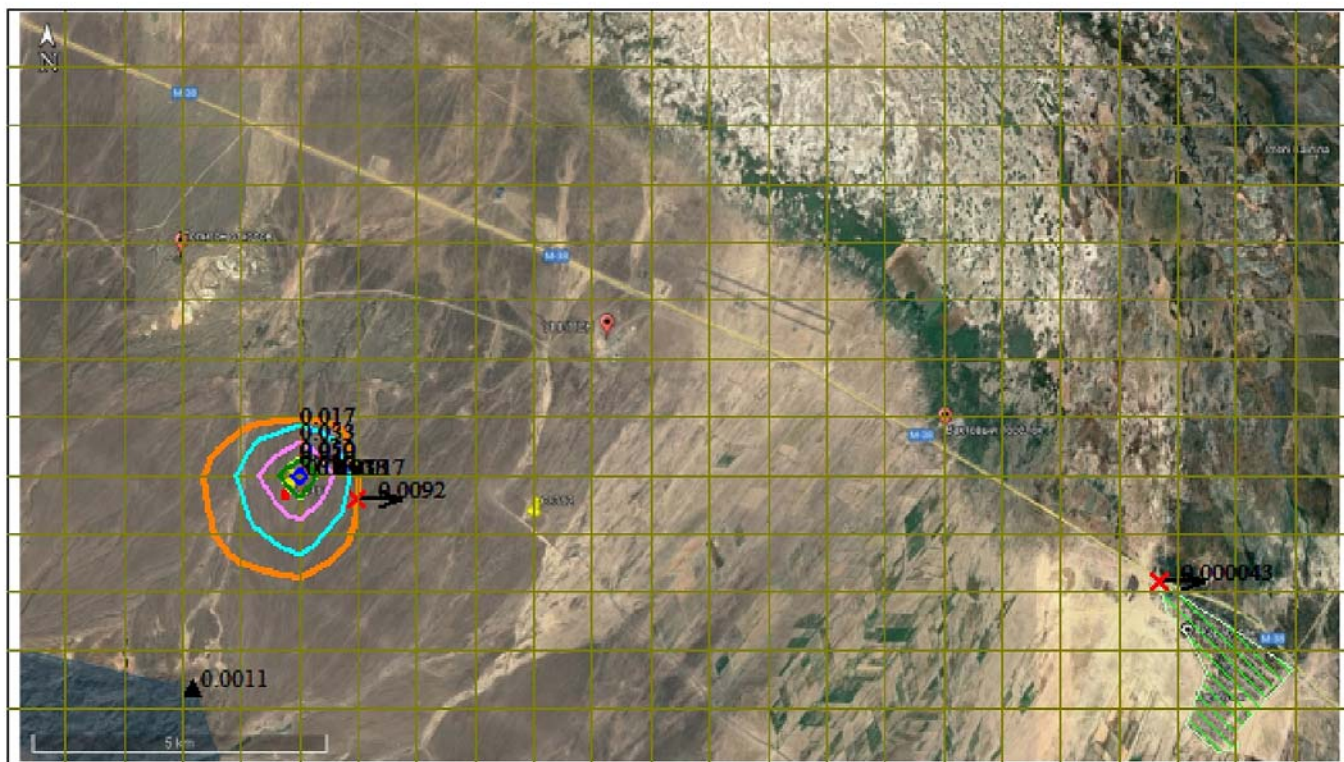
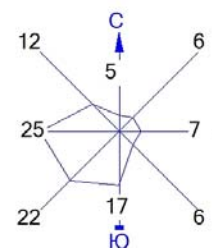
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.146 ПДК
- 0.291 ПДК
- 0.436 ПДК
- 0.523 ПДК



Макс концентрация 0.5807044 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

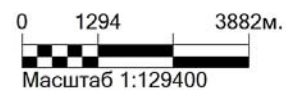


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

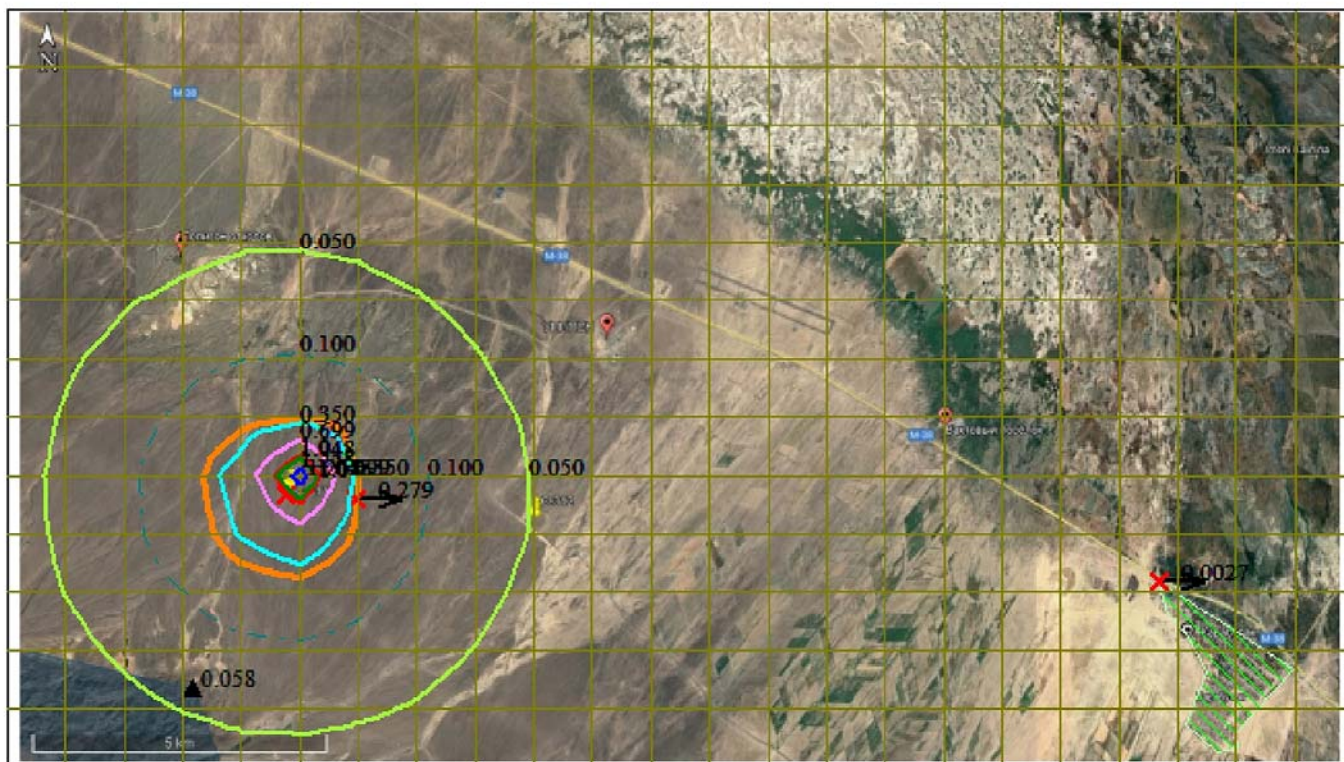
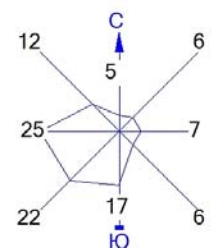
Изолинии в долях ПДК

- 0.017 ПДК
- 0.033 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.060 ПДК



Макс концентрация 0.0669331 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

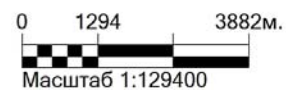


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

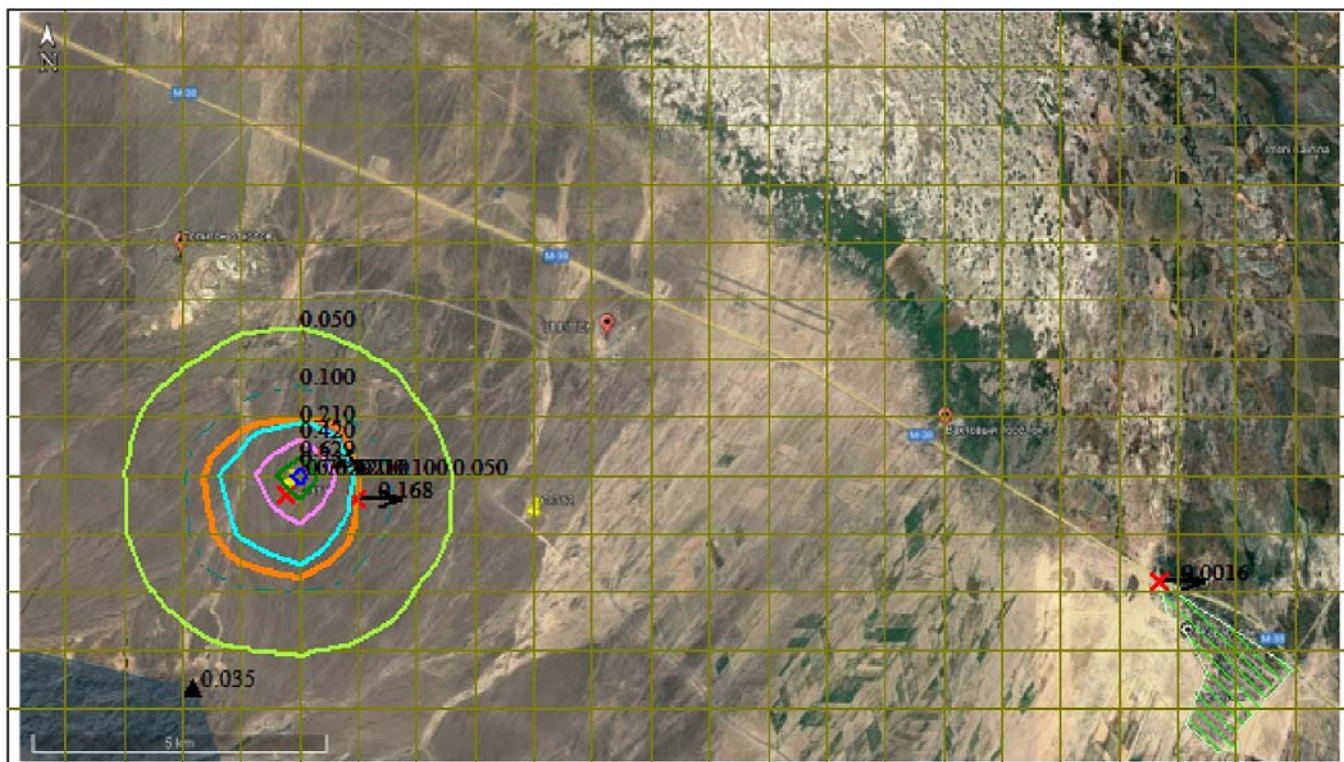
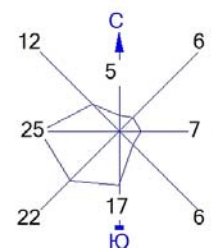
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.350 ПДК
- 0.699 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.048 ПДК
- 1.258 ПДК



Макс концентрация 1.3971138 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

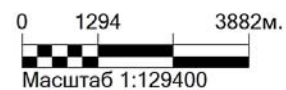


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

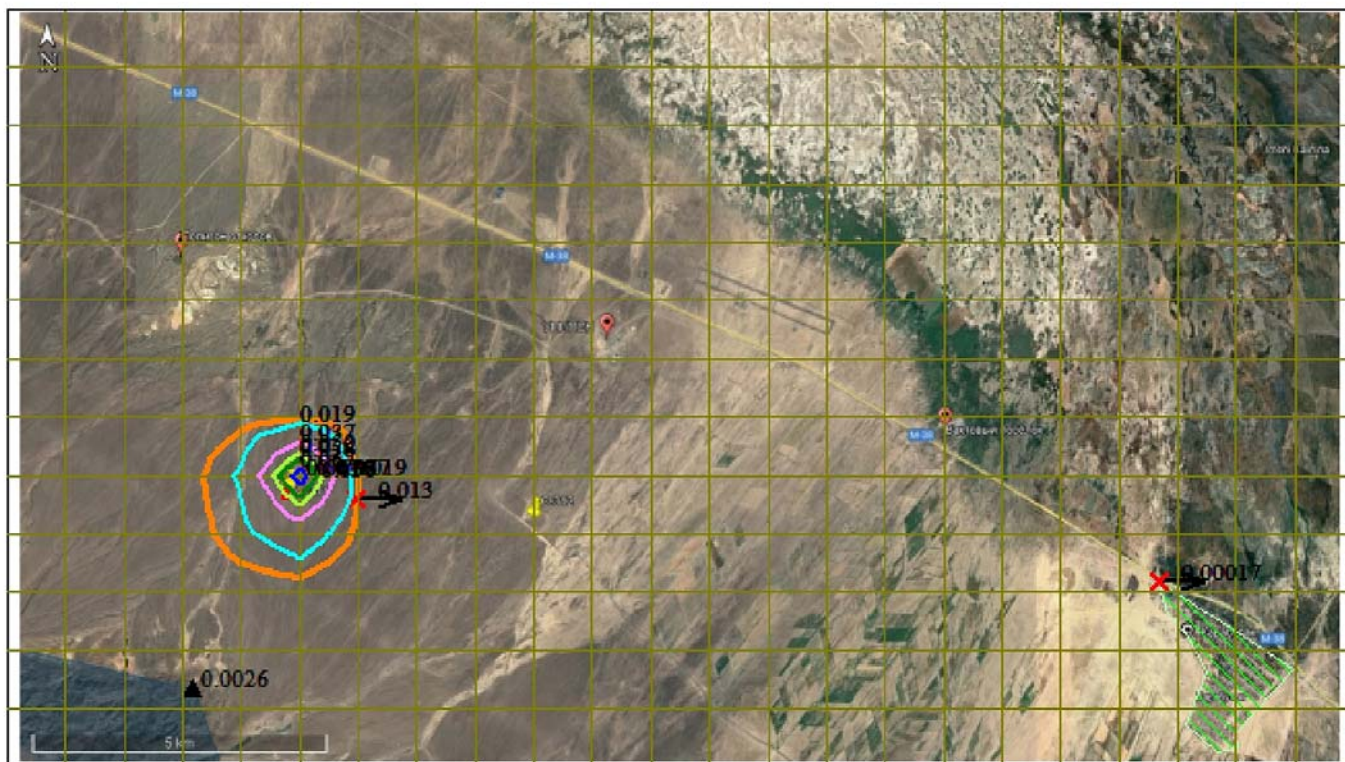
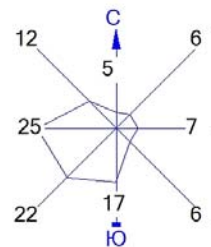
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.210 ПДК
- 0.420 ПДК
- 0.629 ПДК
- 0.755 ПДК



Макс концентрация 0.8382682 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2732 Керосин (654*)

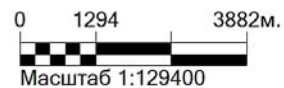


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

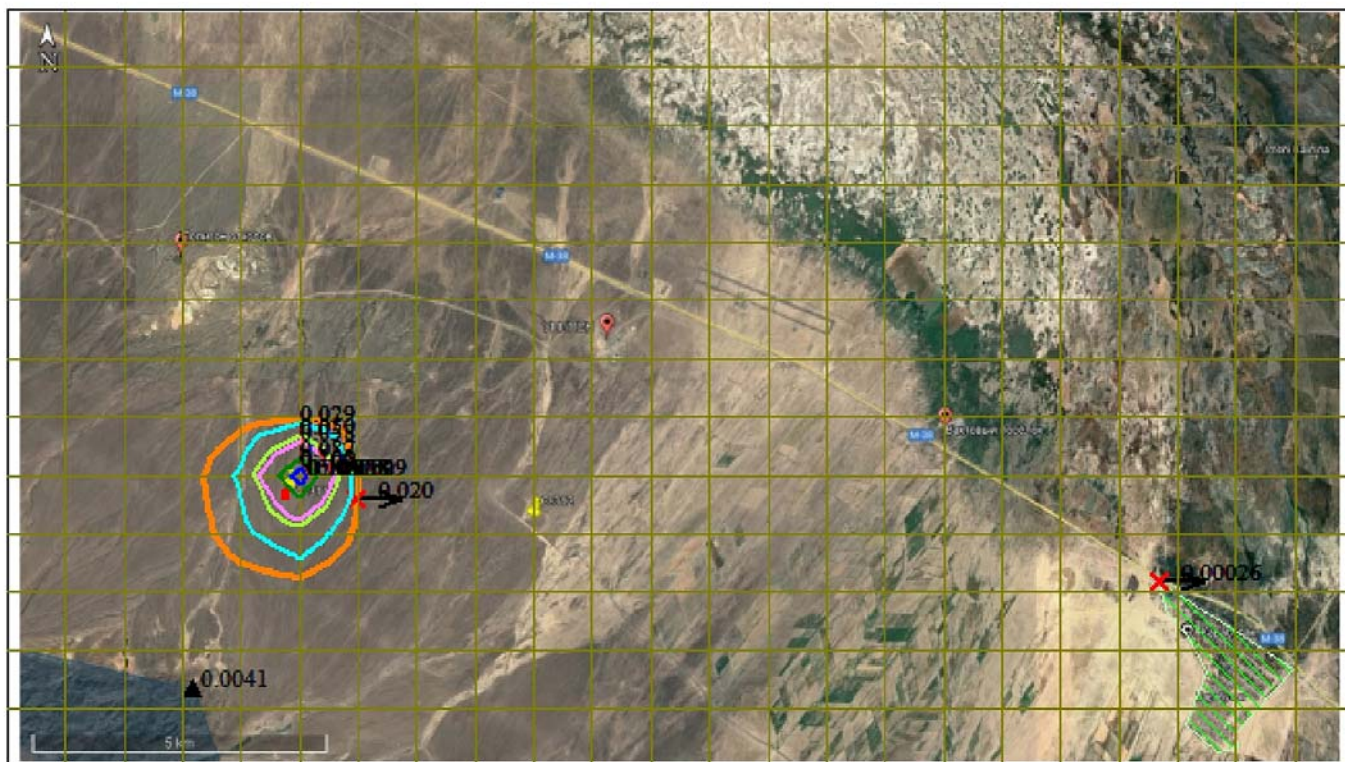
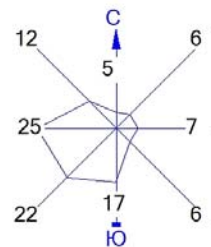
Изолинии в долях ПДК

- 0.019 ПДК
- 0.037 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.056 ПДК
- 0.067 ПДК



Макс концентрация 0.0746812 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2752 Уайт-спирит (1294*)

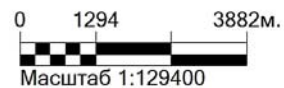


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.029 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.058 ПДК
- 0.087 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.105 ПДК



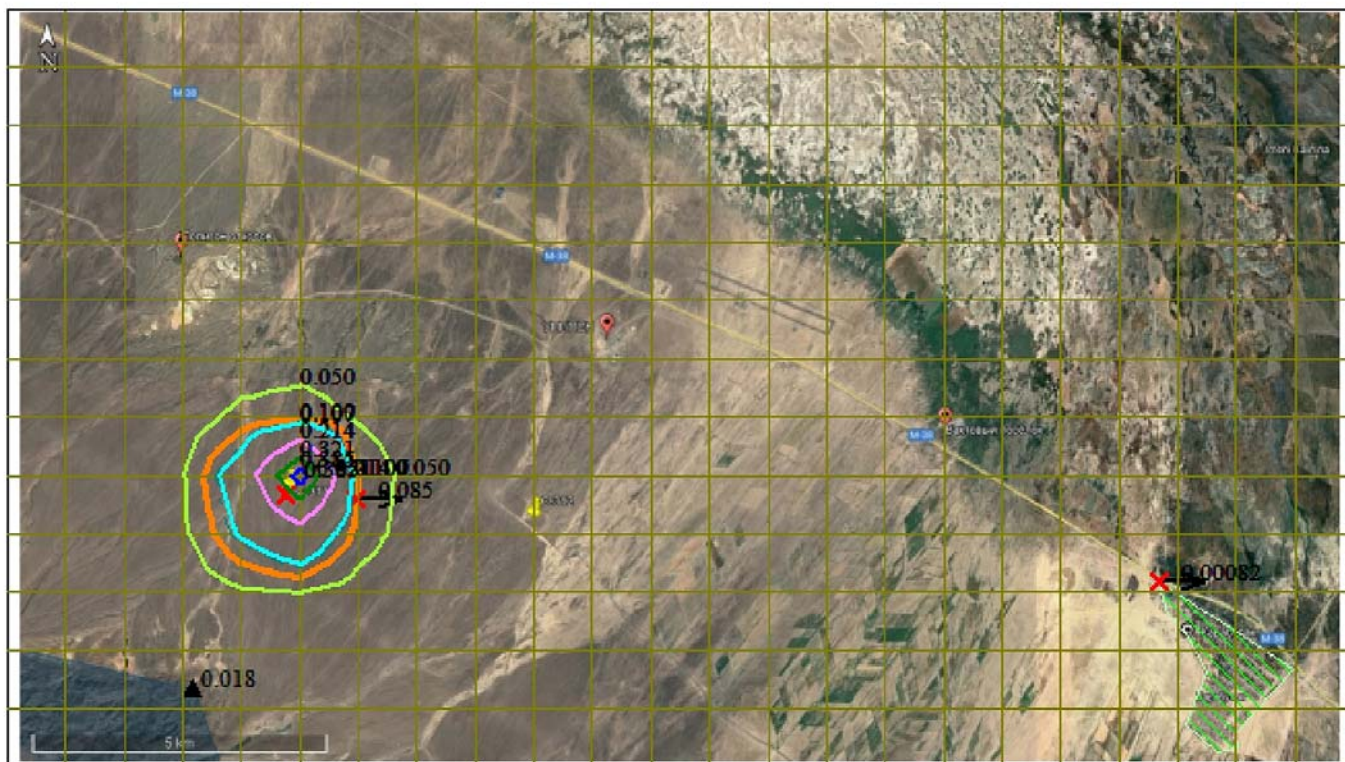
Макс концентрация 0.1161409 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

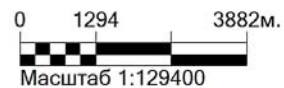


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

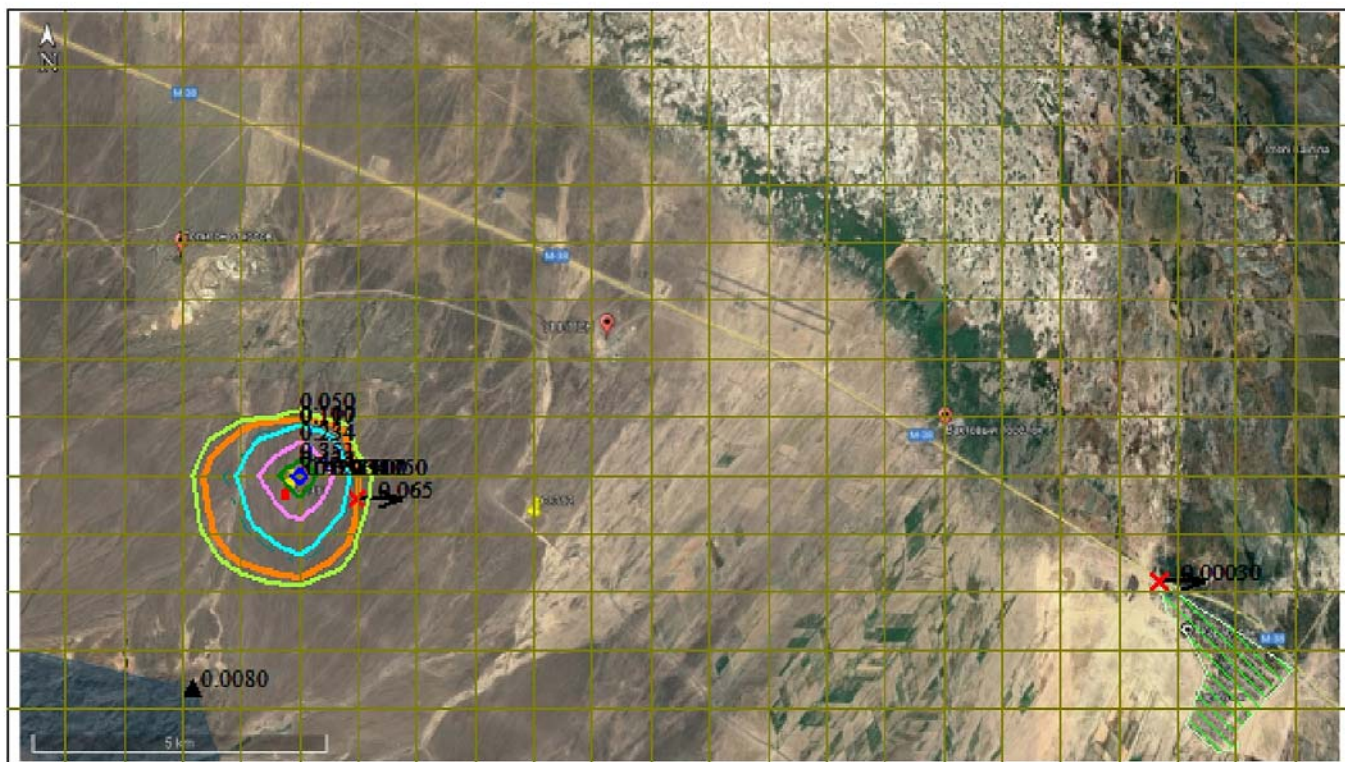
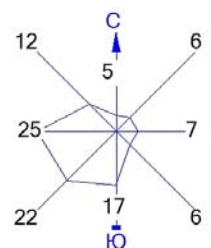
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.214 ПДК
- 0.321 ПДК
- 0.385 ПДК



Макс концентрация 0.4272153 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2902 Взвешенные частицы (116)

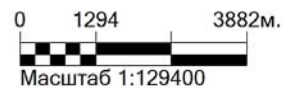


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.117 ПДК
- 0.234 ПДК
- 0.351 ПДК
- 0.422 ПДК



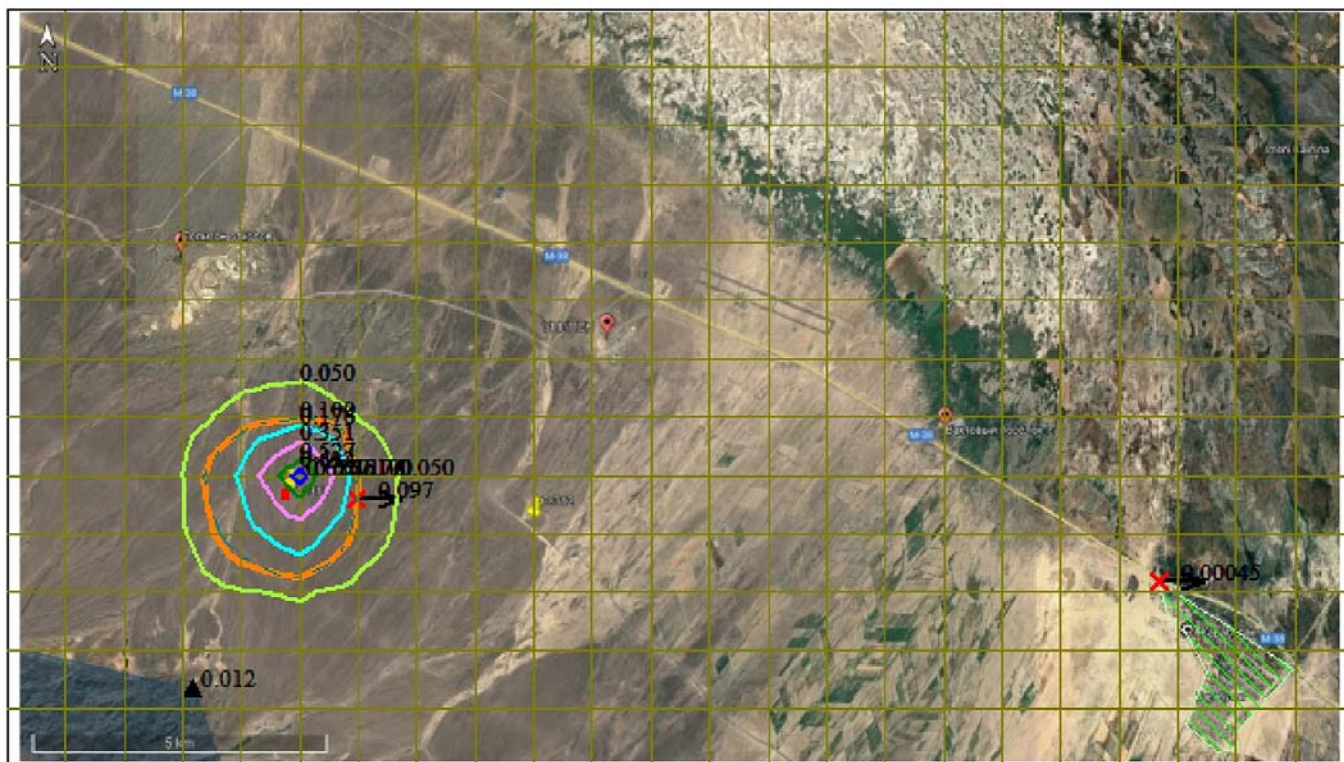
Макс концентрация 0.4685319 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
 При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

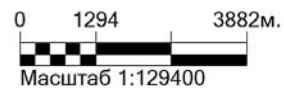


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.176 ПДК
- 0.351 ПДК
- 0.527 ПДК
- 0.632 ПДК



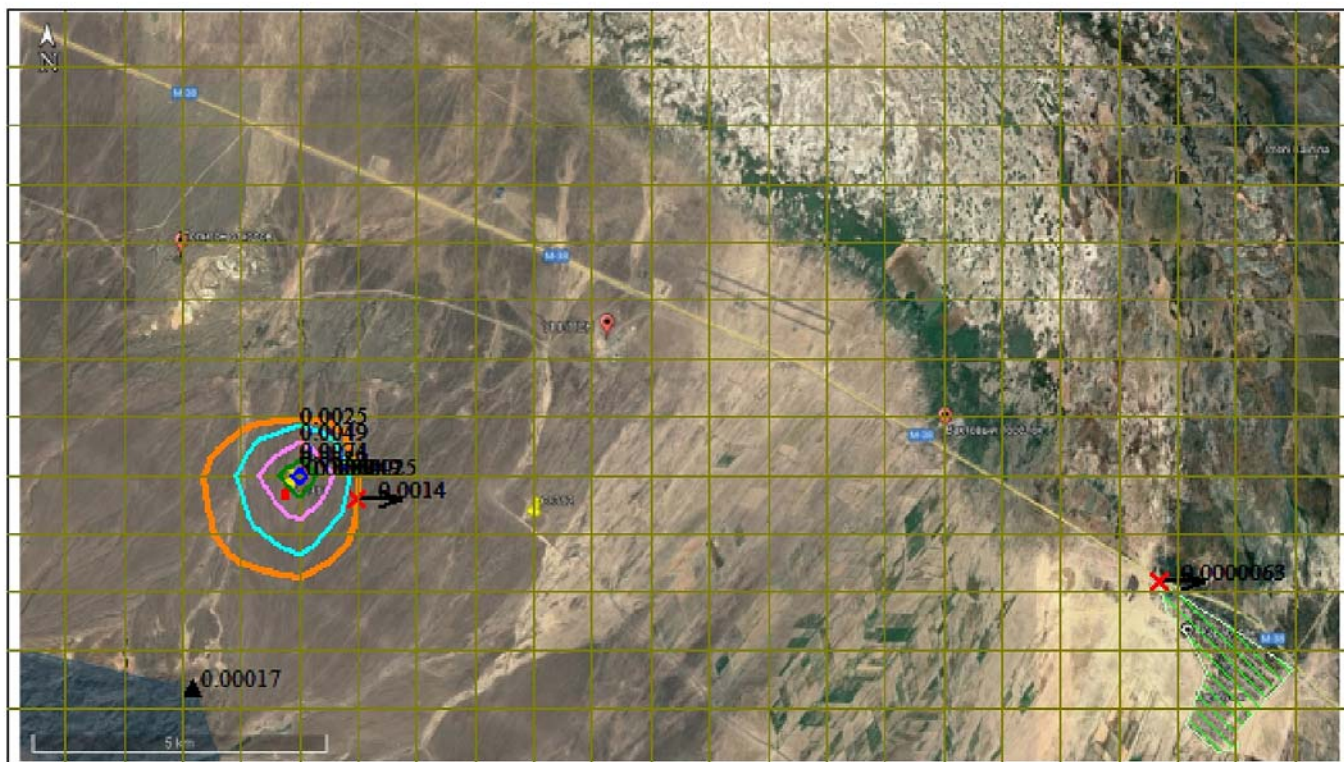
Макс концентрация 0.7026528 ПДК достигается в точке $x = 4544$ $y = 4732$
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0001 311 скважина (1 этап) с а/т Вар.№ 2

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)

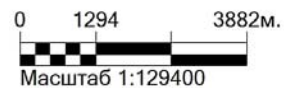


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Расчётные точки, группа N 01
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

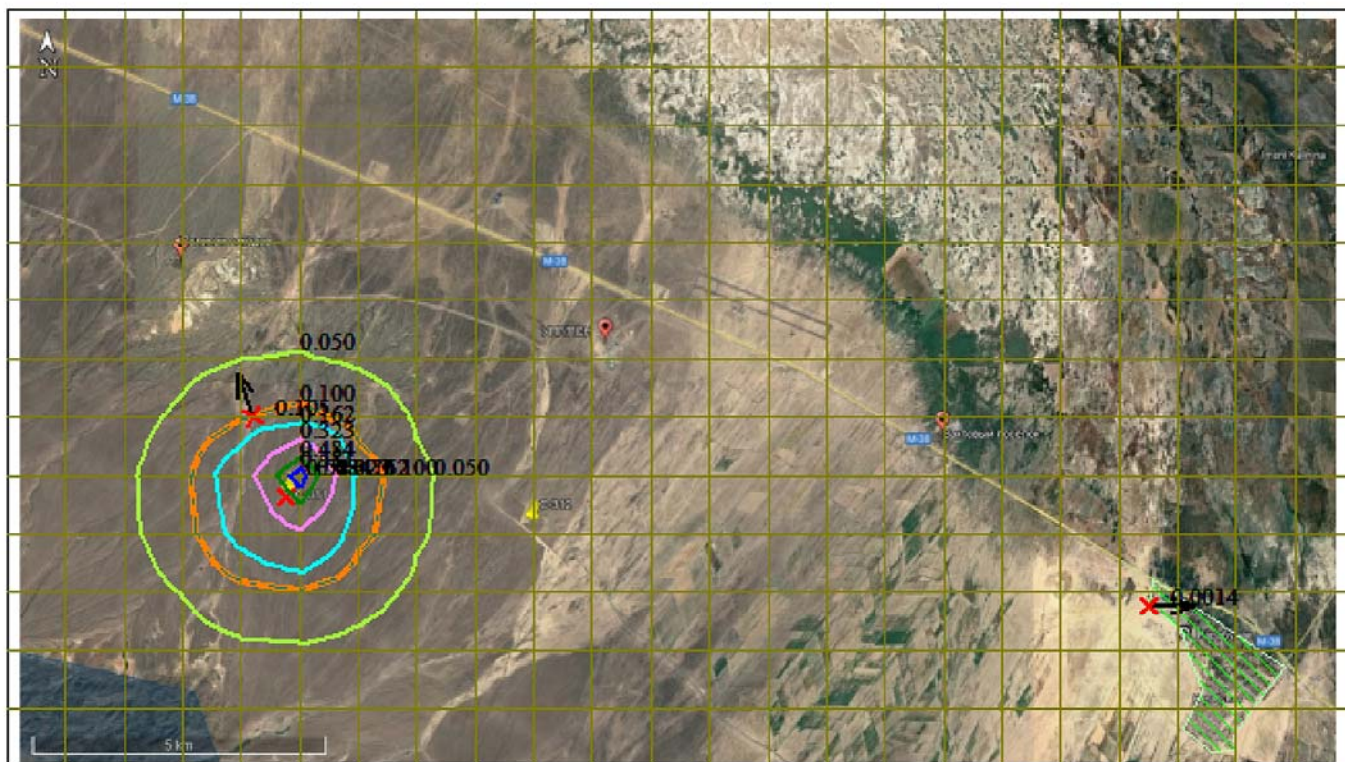
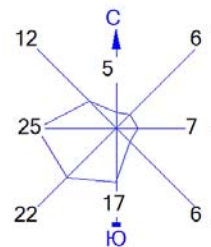
Изолинии в долях ПДК

- 0.0025 ПДК
- 0.0049 ПДК
- 0.0074 ПДК
- 0.0089 ПДК



Макс концентрация 0.0098392 ПДК достигается в точке $x=4544$ $y=4732$
При опасном направлении 216° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

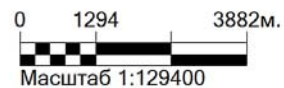


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

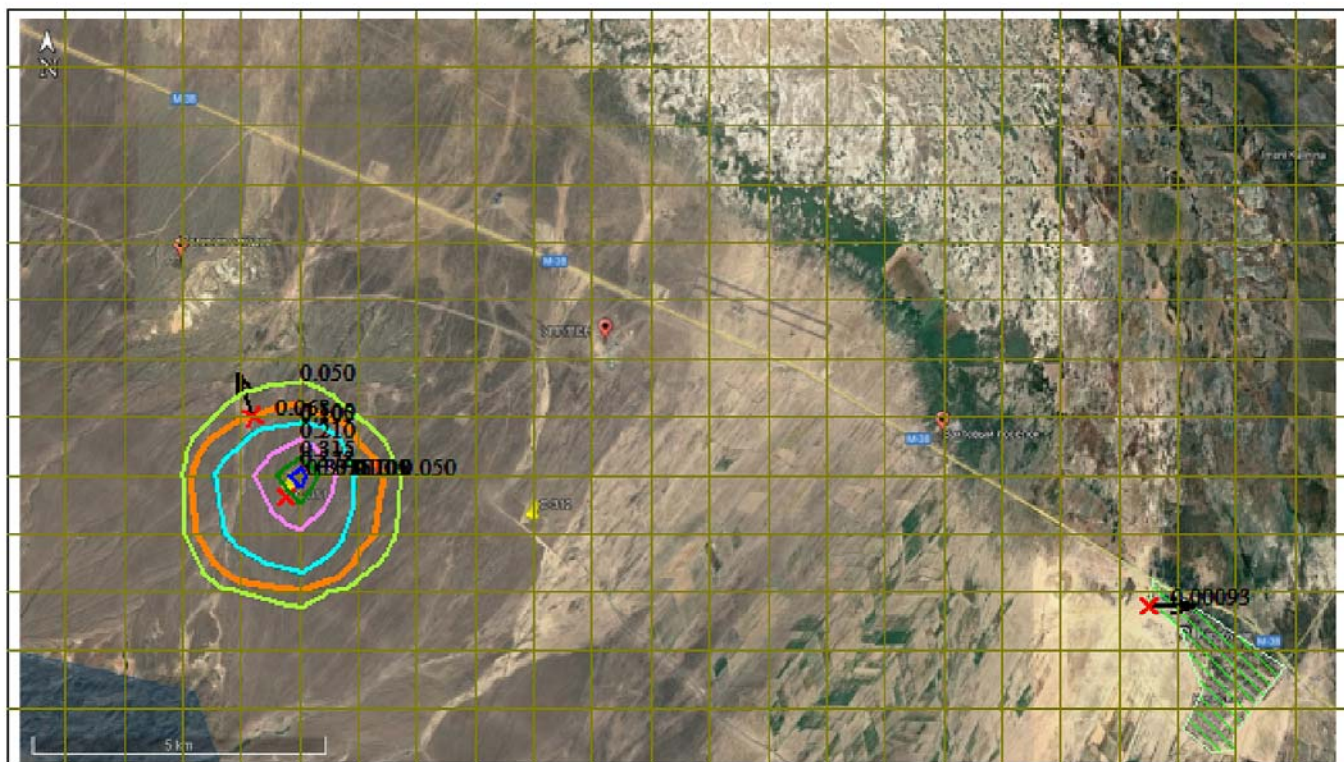
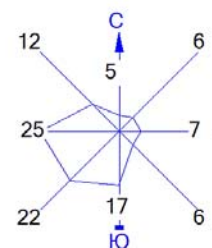
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.162 ПДК
- 0.323 ПДК
- 0.484 ПДК
- 0.581 ПДК



Макс концентрация 0.6457248 ПДК достигается в точке $x = 4529$ $y = 4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

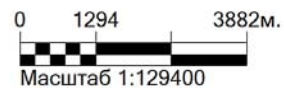


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

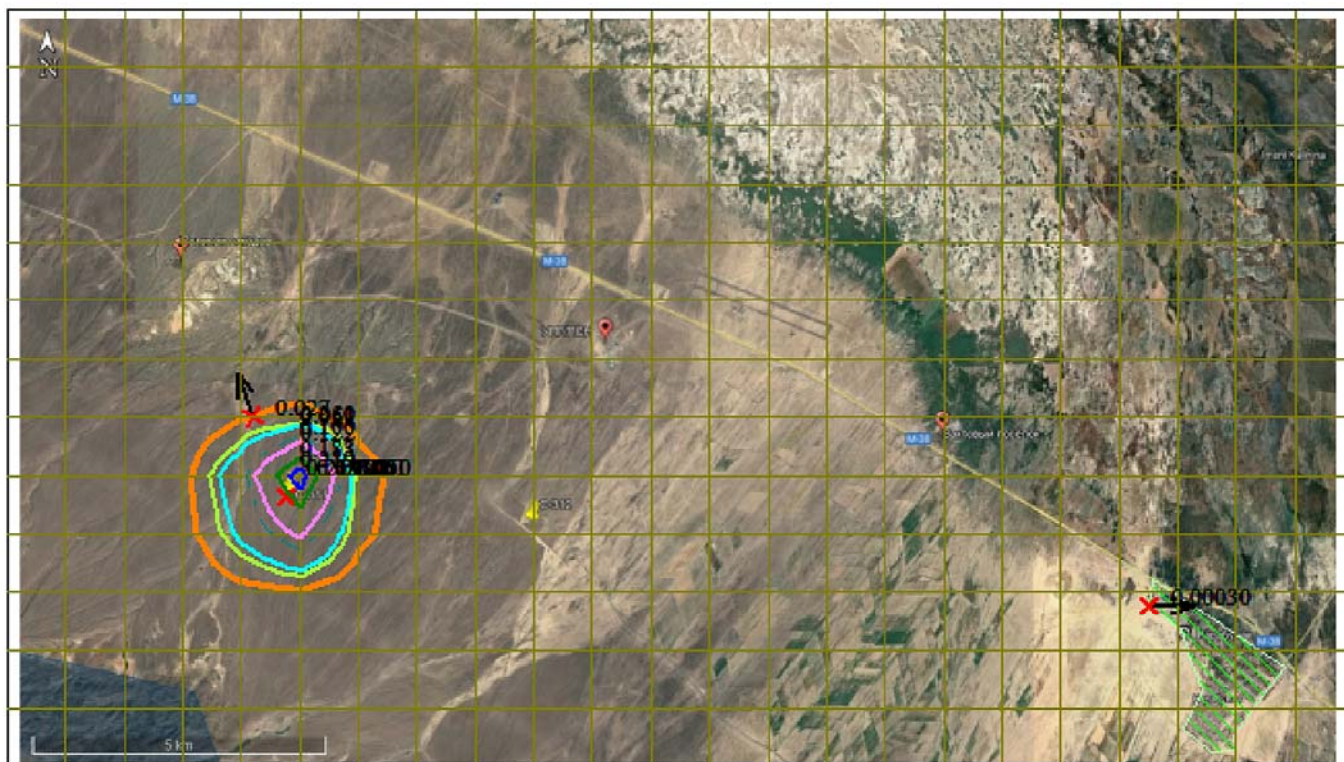
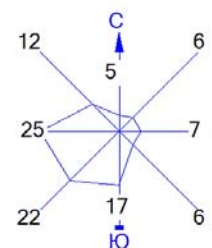
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.105 ПДК
- 0.210 ПДК
- 0.315 ПДК
- 0.378 ПДК



Макс концентрация 0.419608 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

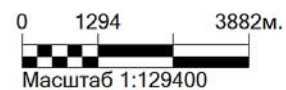


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

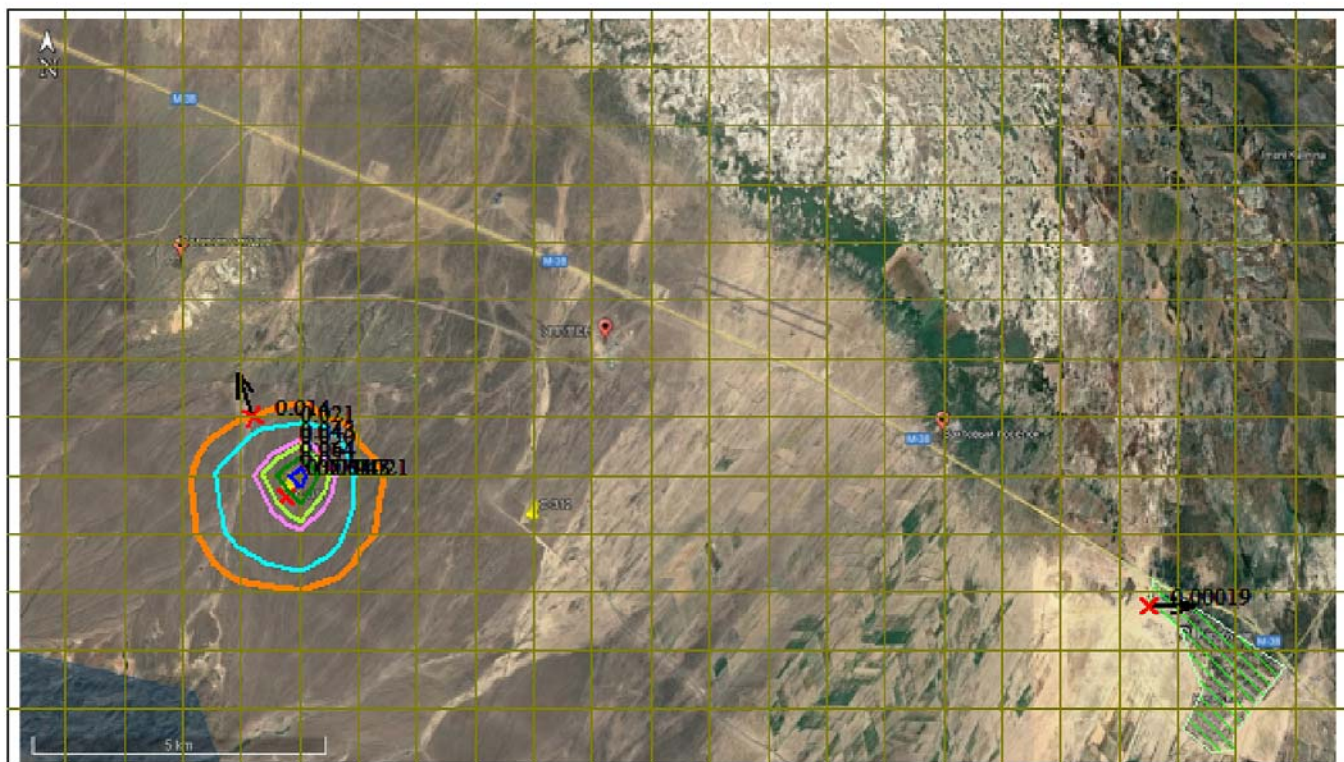
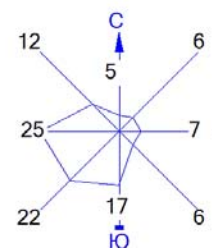
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.061 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.122 ПДК
- 0.183 ПДК
- 0.219 ПДК



Макс концентрация 0.2434911 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

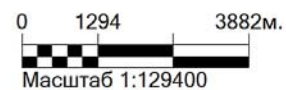


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

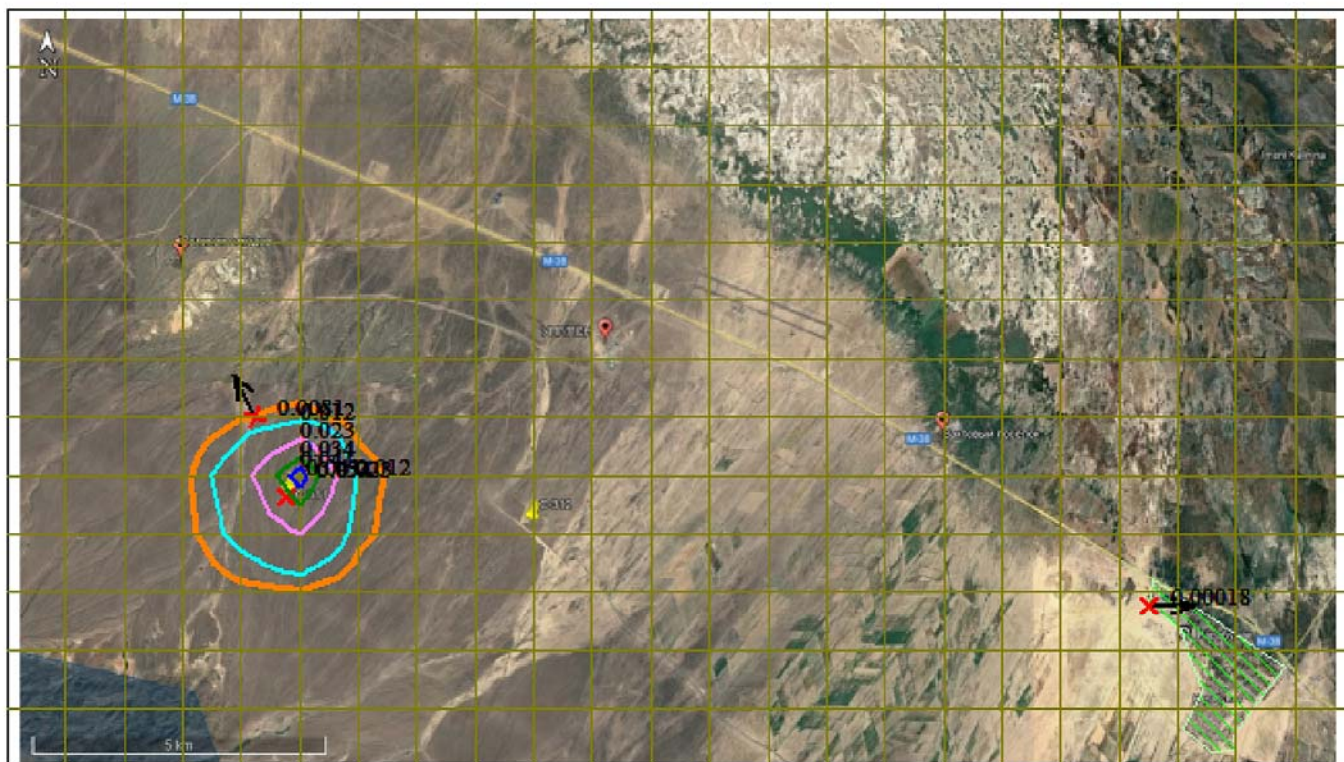
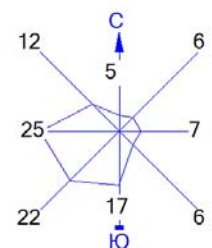
Изолинии в долях ПДК

- 0.021 ПДК
- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.064 ПДК
- 0.077 ПДК



Макс концентрация 0.0854792 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

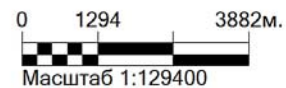


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

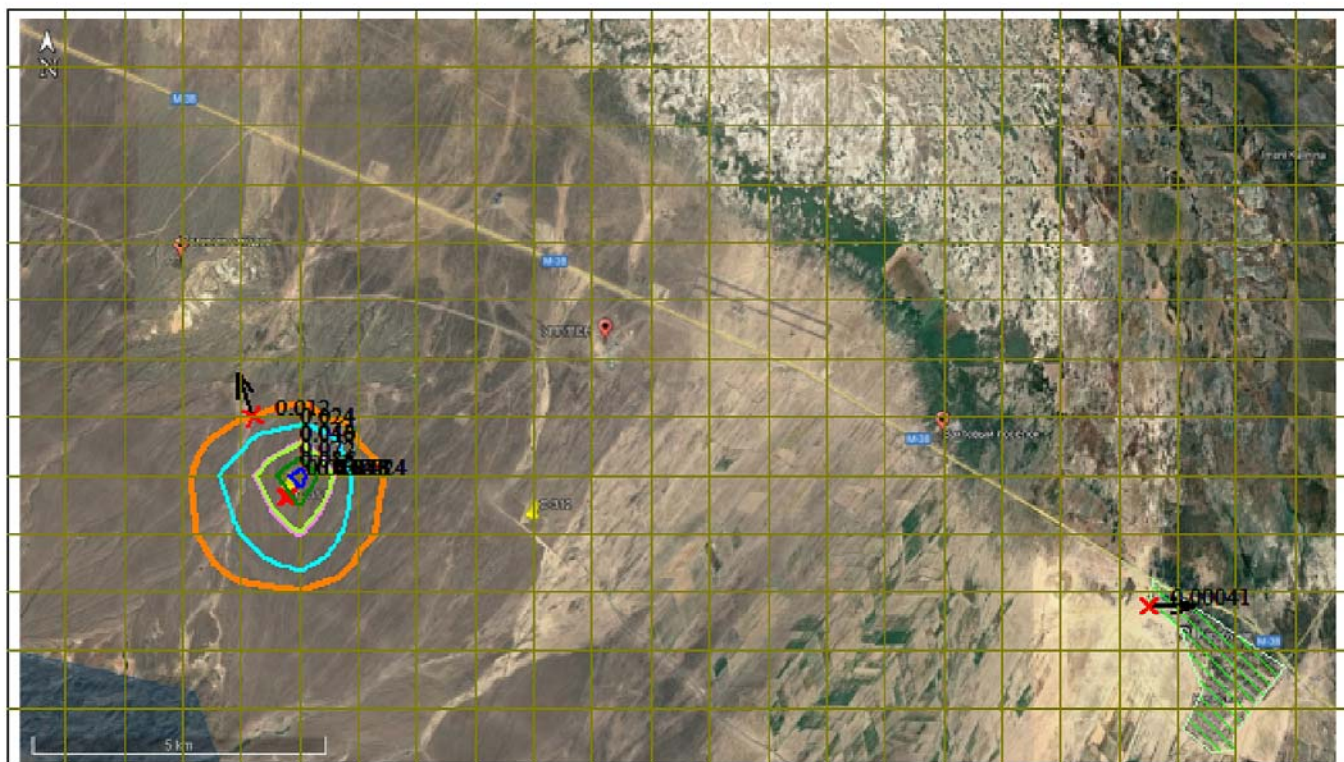
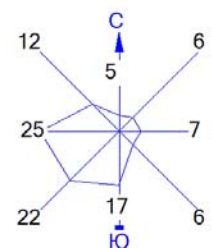
Изолинии в долях ПДК

- 0.012 ПДК
- 0.023 ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.041 ПДК



Макс концентрация 0.0456658 ПДК достигается в точке $x = 4529$ $y = 4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 0.94 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

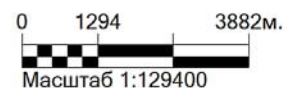


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

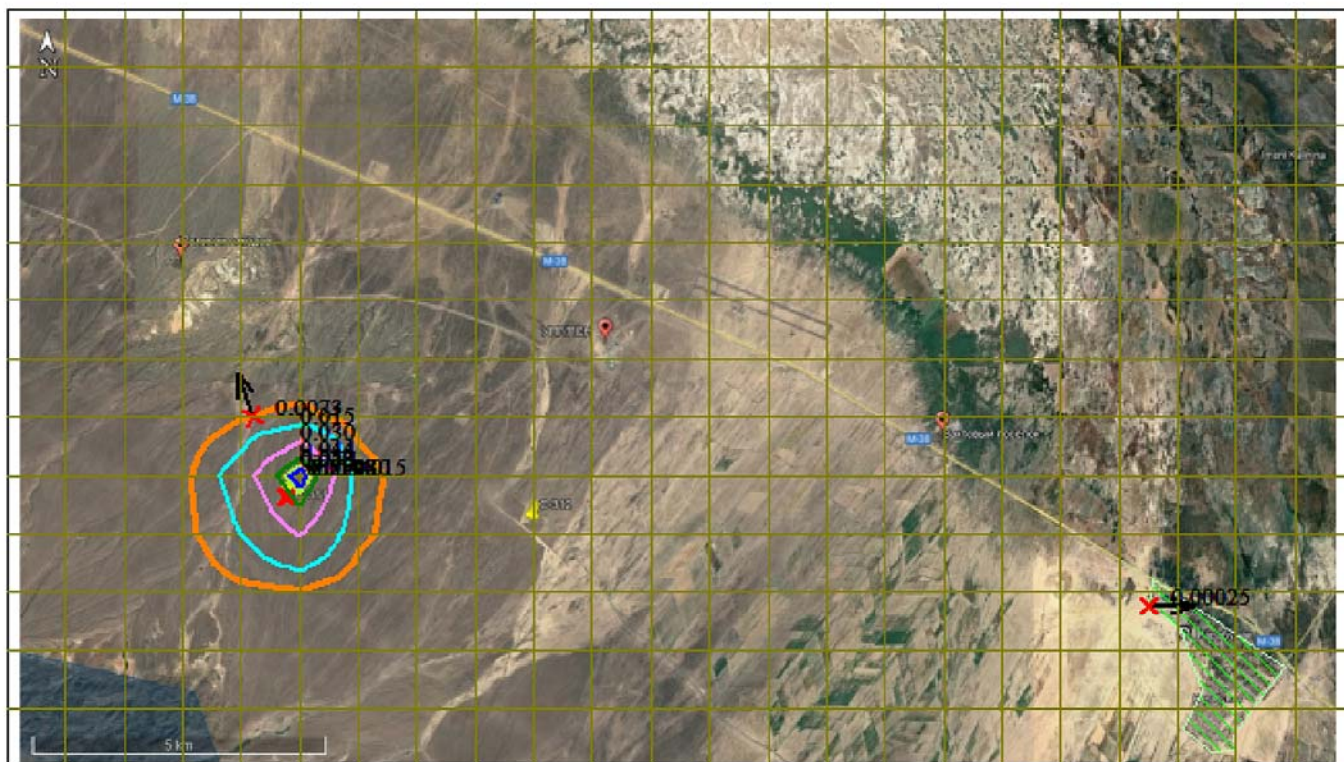
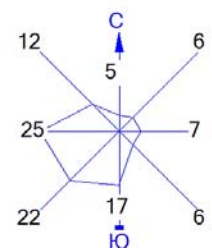
Изолинии в долях ПДК

- 0.024 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.072 ПДК
- 0.086 ПДК



Макс концентрация 0.0955952 ПДК достигается в точке $x = 4529$ $y = 4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

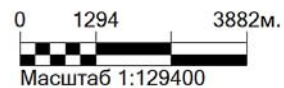


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

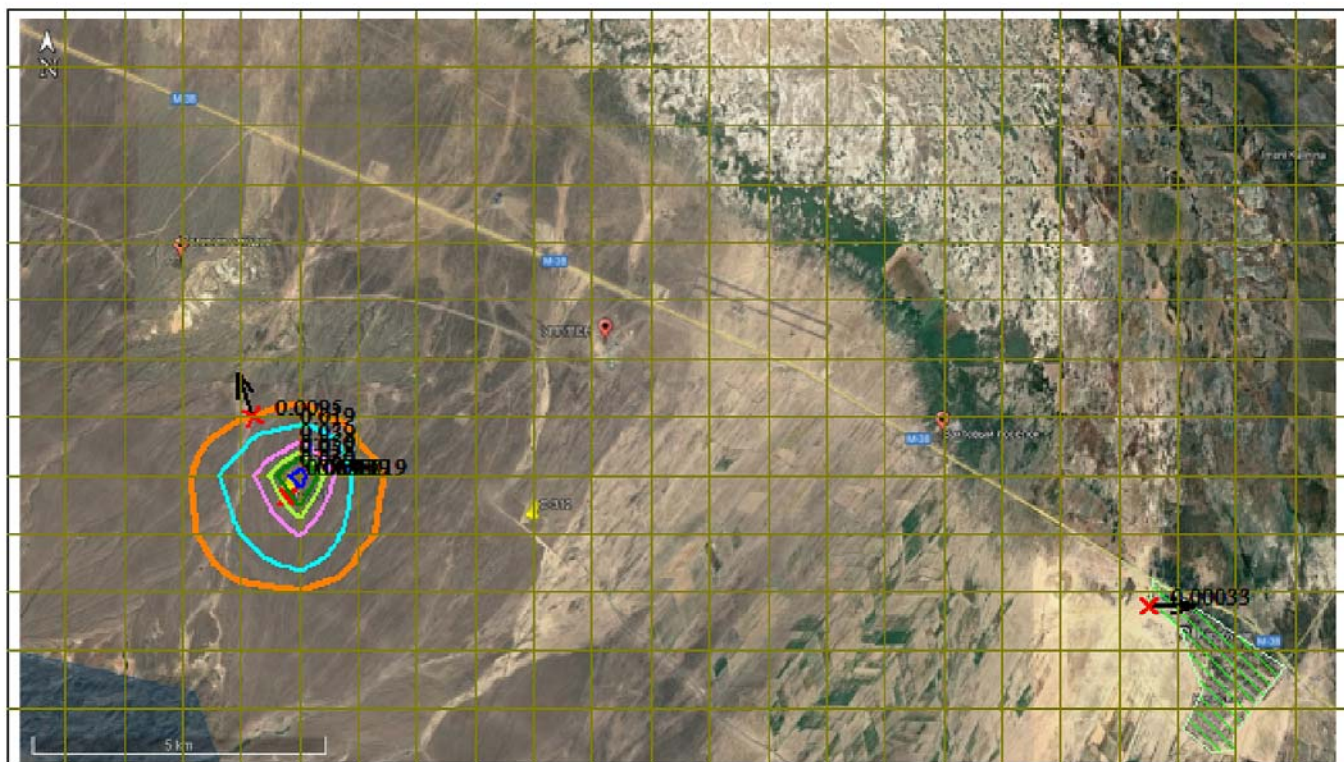
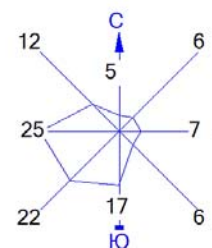
Изолинии в долях ПДК

- 0.015 ПДК
- 0.030 ПДК
- 0.044 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.053 ПДК



Макс концентрация 0.0588792 ПДК достигается в точке $x = 4529$ $y = 4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)

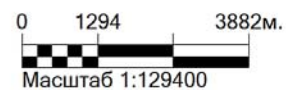


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

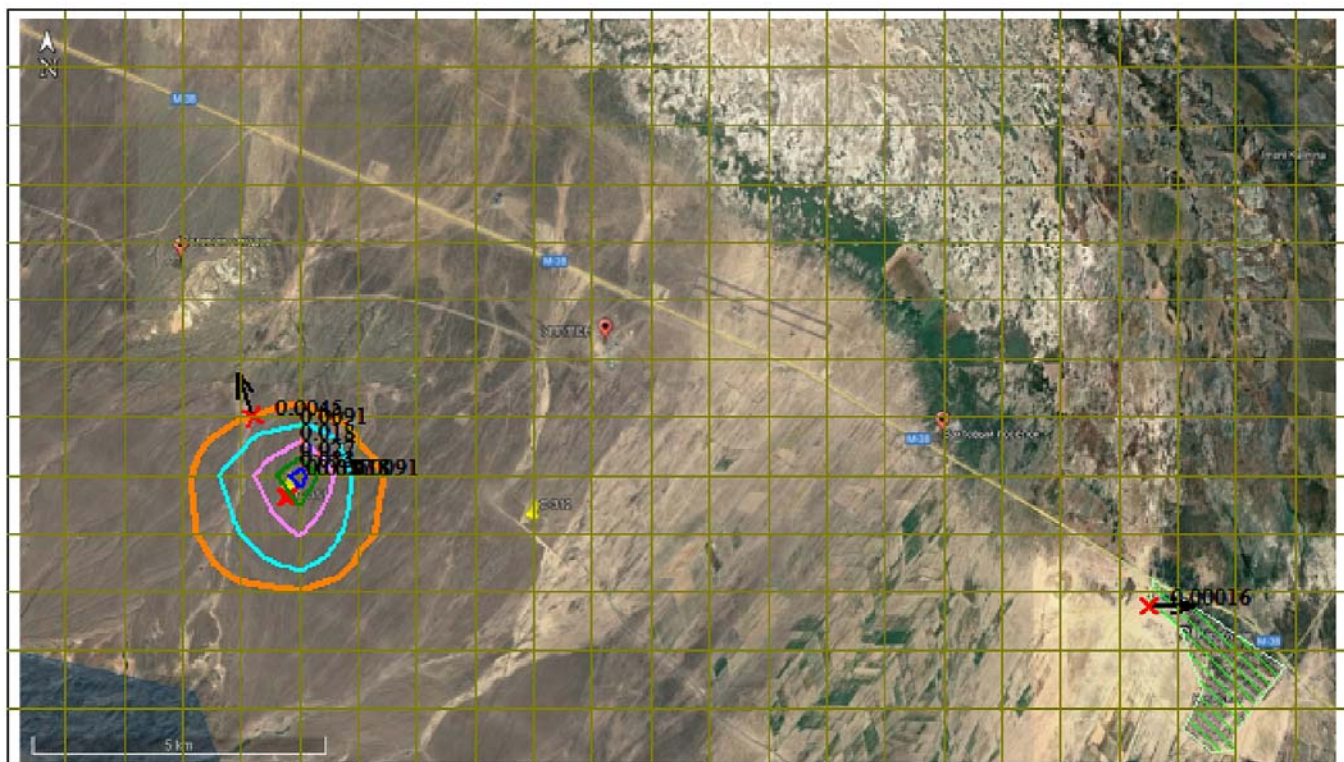
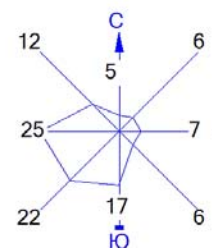
Изолинии в долях ПДК

- 0.019 ПДК
- 0.039 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.058 ПДК
- 0.069 ПДК



Макс концентрация 0.0769114 ПДК достигается в точке $x = 4529$ $y = 4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

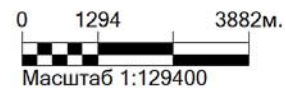


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

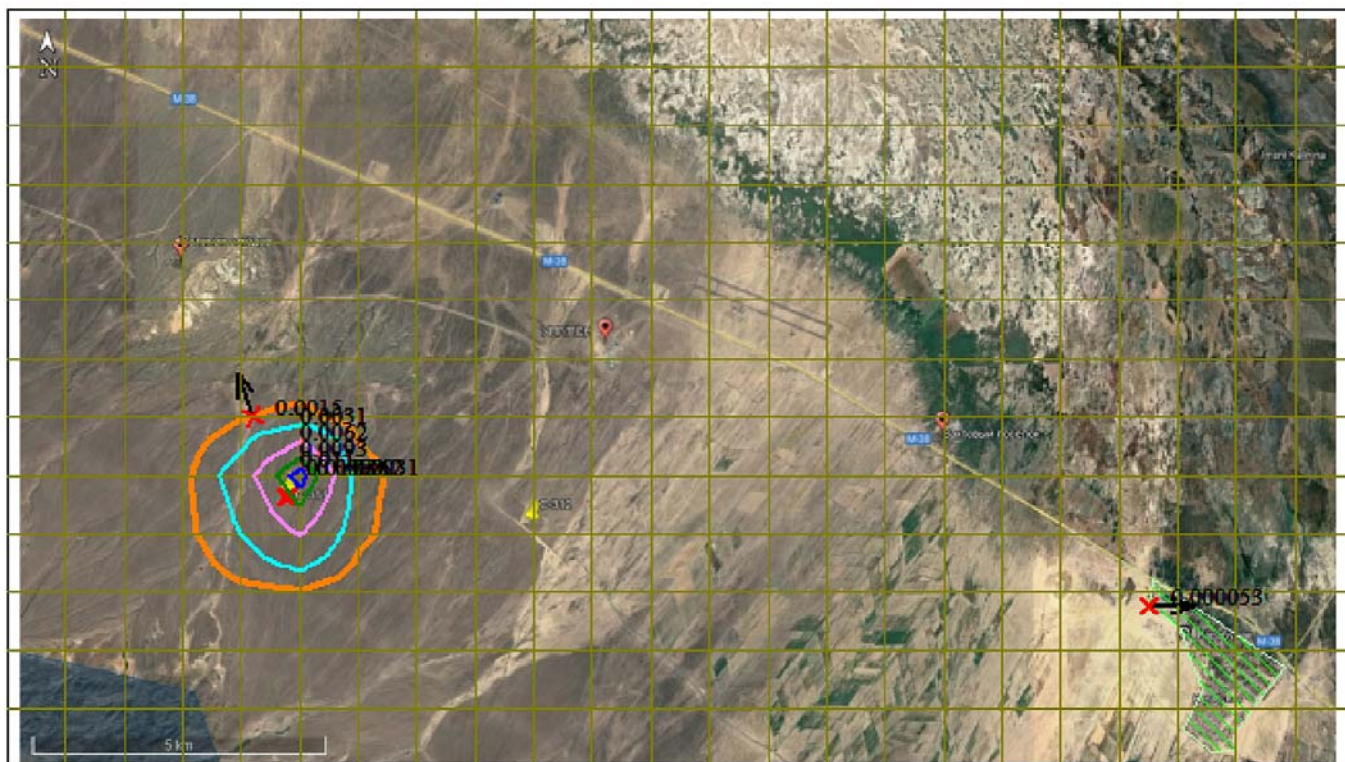
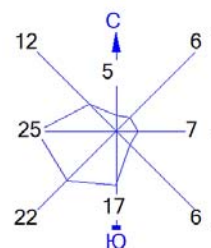
Изолинии в долях ПДК

- 0.0091 ПДК
- 0.018 ПДК
- 0.027 ПДК
- 0.033 ПДК



Макс концентрация 0.036251 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)

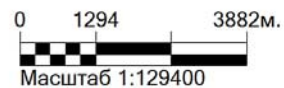


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

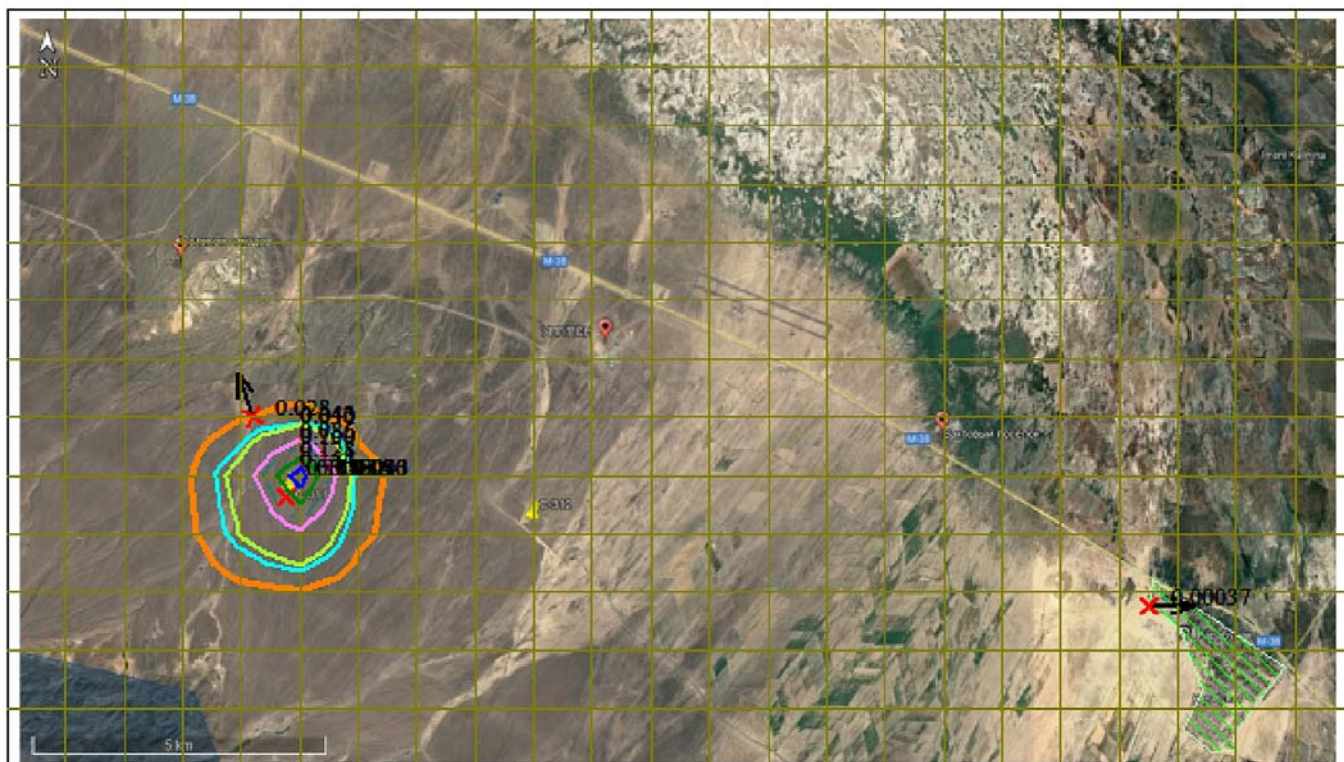
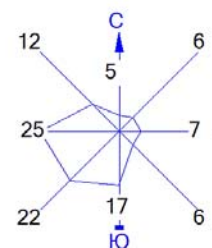
Изолинии в долях ПДК

- 0.0031 ПДК
- 0.0062 ПДК
- 0.0093 ПДК
- 0.011 ПДК



Макс концентрация 0.0124433 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчёт на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

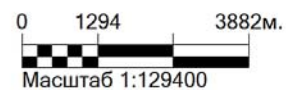


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

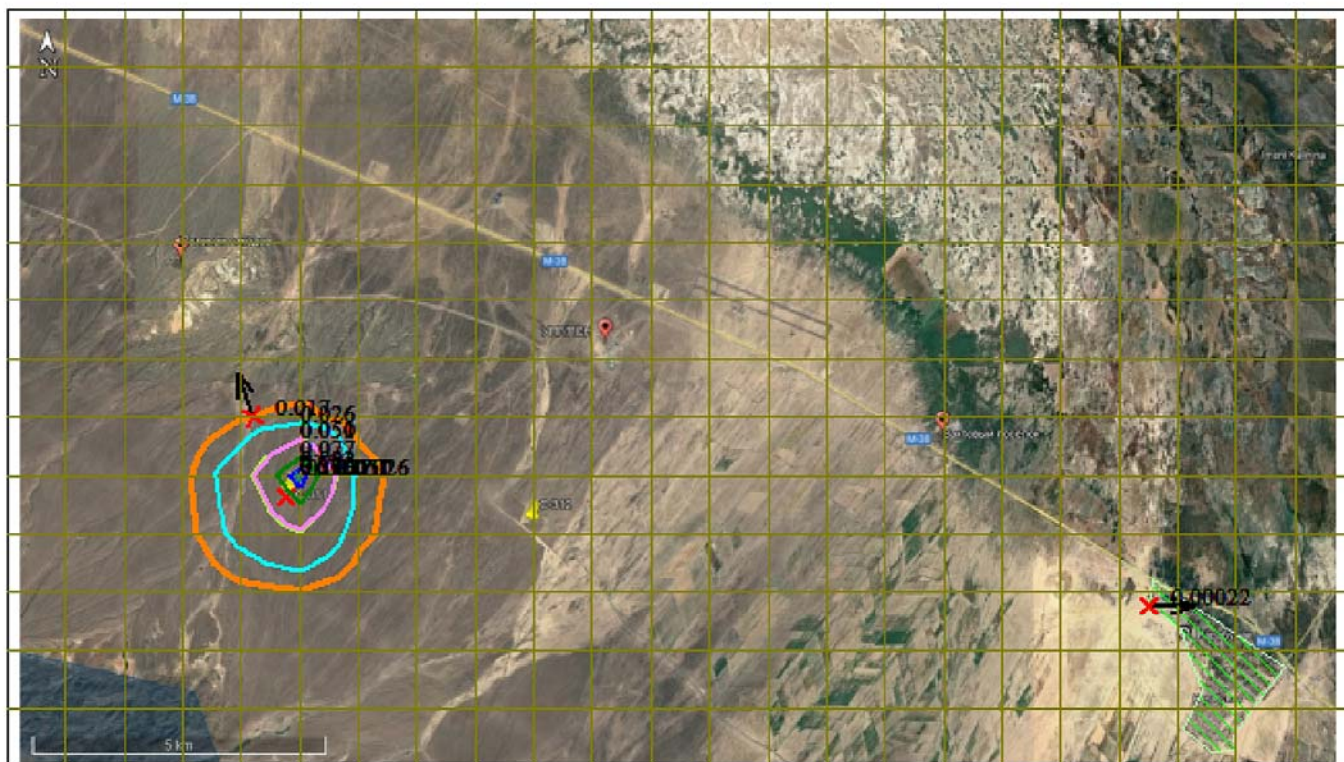
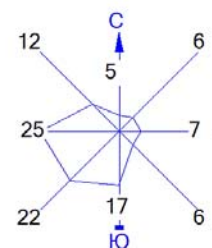
Изолинии в долях ПДК

- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.086 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.128 ПДК
- 0.154 ПДК



Макс концентрация 0.1709096 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026
 Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

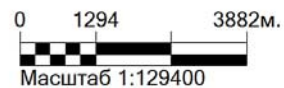


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.026 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.051 ПДК
- 0.077 ПДК
- 0.092 ПДК
- 0.100 ПДК



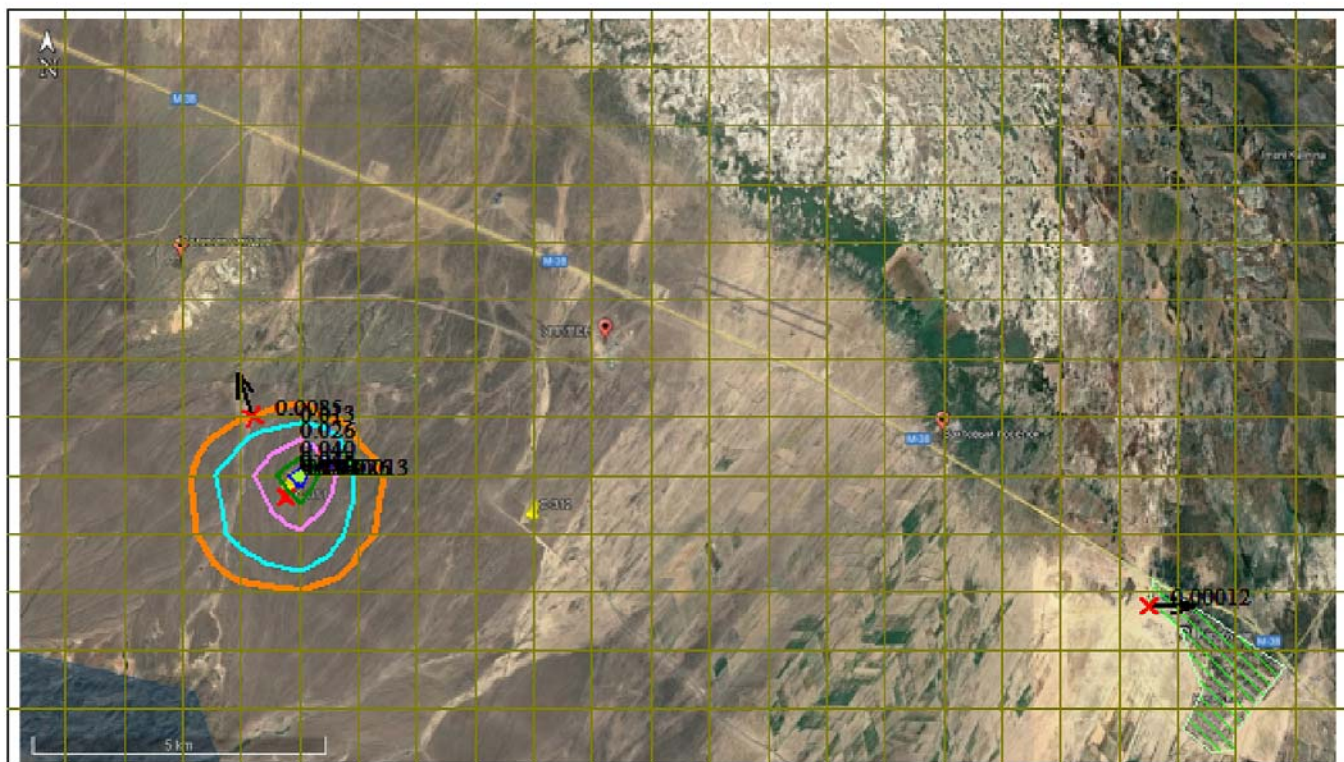
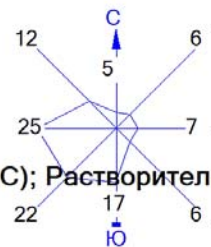
Макс концентрация 0.1025458 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
 При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
 шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
 Расчет на существующее положение.

Город : 016 МС Зайсан 2026

Объект : 0002 311 скважина (2 этап) Вар.№ 1

ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014

2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

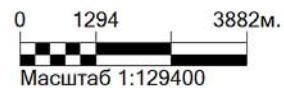


Условные обозначения:

- Жилые зоны, группа N 01
- Граница области воздействия
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.013 ПДК
- 0.026 ПДК
- 0.040 ПДК
- 0.048 ПДК
- 0.050 ПДК



Макс концентрация 0.0528477 ПДК достигается в точке $x=4529$ $y=4770$
При опасном направлении 211° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 1, ширина 23000 м, высота 13000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 24×14
Расчёт на существующее положение.

**QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE TABÍGI
RESÝRSTAR MINISTRIGI
«QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLYQ JÚRGIZÝ QUQYǴYNDAǴY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTİK
KÁSIPOBNYNÝN SHYǴYS QAZAQSTAN
OBLYSY BOIYN SHA FILIALY**

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003
Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz



**ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

Республика Казахстан, ВКО, 070003
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

№ 34-01-22/1305
27.10.2021
FBEF05B2957E4A9A

**Директору
ТОО “Проектный центр “ПРОФЕССИОНАЛ”
Шмыгалеву Д.А.**

Филиал РГП на ПХВ «Казгидромет» по ВКО на Ваш запрос № 10/004 от 19.10.2021г отвечает, что на 01 января 2021г. филиалом осуществлялось прогнозирование о наступлении и продолжительности НМУ по г.г.Усть-Каменогорск, Риддер, п.Новая Бухтарма. Информация размещалась в «Ежедневном метеорологическом бюллетене», выпускаемым филиалом, а также в виде штормовых предупреждений о НМУ.

С 1 июля 2021г. информация о наступлении и продолжительности НМУ размещается в «Ежедневных бюллетенях состояния воздушного бассейна» по г.Усть-Каменогорск, г.Семей, г.Риддер, которые размещаются в открытом доступе в электронном формате на интернет-ресурсе НГМС (сайт Казгидромет - <https://www.kazhydromet.kz/ru>, в разделе “Неблагоприятные метеорологические условия”) после 15.00 часов местного времени текущего дня на безвозмездной основе.

Заместитель директора

Л. Болатқан

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), БОЛАТҚАН ЛЯЗЗАТ, ФИЛИАЛ
РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО

ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ,
VIN120841014800



Исп.: Бухтоярова Л.
Тел: 8 (7232) 76 66 98

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://salemoffice.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://salemoffice.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.

<https://short.salemoffice.kz/4VQrsU>

**Қазақстан Республикасы Су ресурстары
және ирригация Министрлігі**



**«Қазақстан Республикасы Су
ресурстары және ирригация министрлігі
Су ресурстарын реттеу, қорғау және
пайдалану комитетінің Су ресурстарын
қорғау және пайдалануды реттеу
жөніндегі Ертіс бассейндік су
инспекциясы» республикалық
мемлекеттік мекемесі**

СЕМЕЙ ҚАЛАСЫ, Лұқпан Өтепбаев көшесі,
№ 4 үй

**Министерство водных ресурсов и
иригации Республики Казахстан**

**Республиканское государственное
учреждение «Ертысская бассейновая
водная инспекция по охране и
регулированию использования водных
ресурсов Комитета по регулированию,
охране и использованию водных
ресурсов Министерства водных
ресурсов и иригации Республики
Казахстан»**

Г.СЕМЕЙ, улица Лукпана Утепбаева, дом №
4

Номер: KZ87VTE00354131

Серия: Ертис

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: хозяйственно-питьевые нужды вахтового поселка ТОО "Тарбагатай Мунай" в районе с. Сатпай Зайсанского района

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 060940004104, 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г. УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

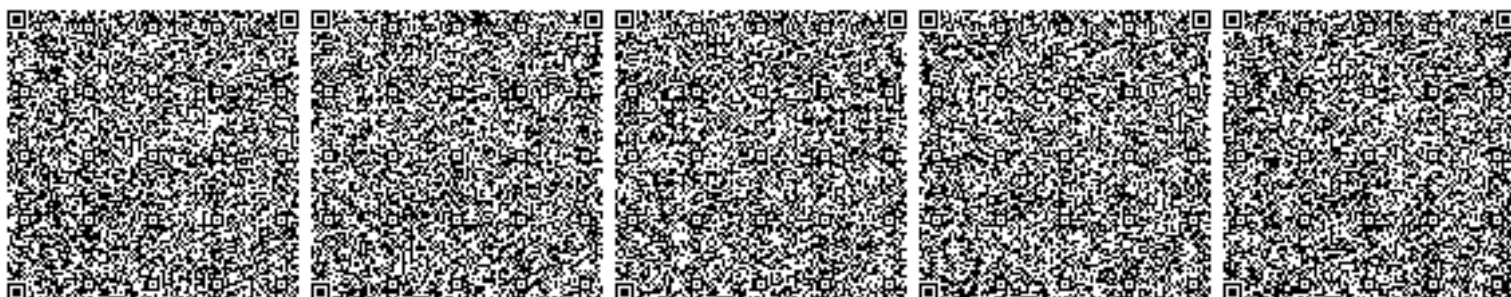
Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение «Ертысская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и иригации Республики Казахстан»

Дата выдачи разрешения: 19.02.2026 г.

Срок действия разрешения: 19.02.2031 г.

И.о. руководителя инспекции

Мадиев Ернар Сламбекович



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ87VTE00354131 Серия Ертис от 19.02.2026 года

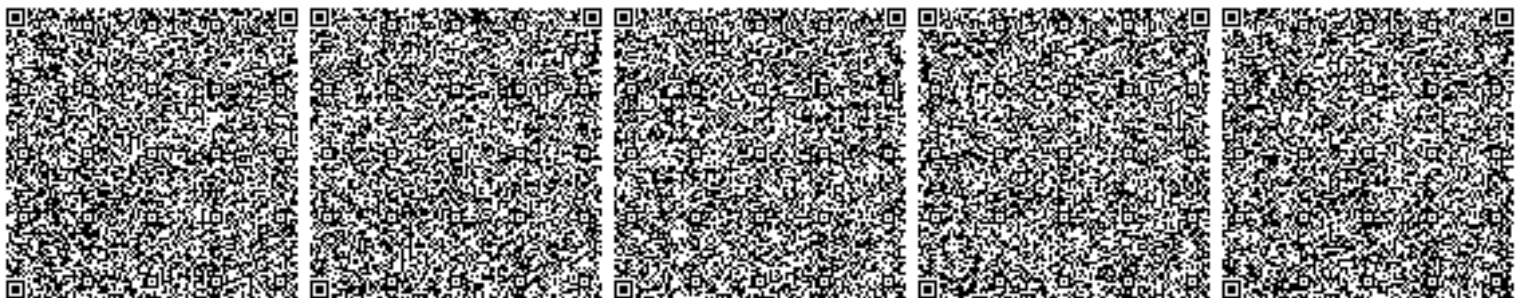
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

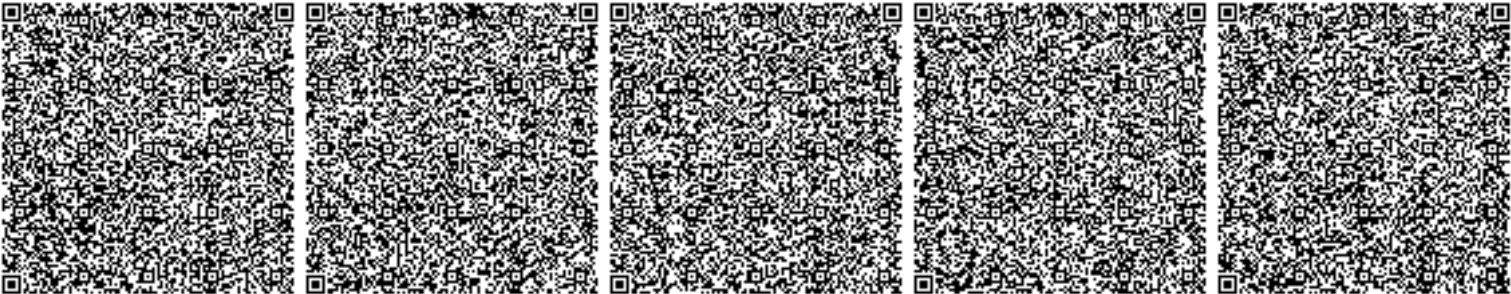
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 18820 м.куб/год

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Скважина №1, пробуренной в 2009 году ТОО «ГРК «Топаз». Статический уровень воды +5,5 метров. Дебит на с	подземный водоносный горизонт – 60	-	КАР/ОБЬ	1162	-	-	-	-	ГП	-	18820



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1598	1444	1598	1547	1598	1547	1598	1598	1547	1598	1547	1598	-	-	-	ХП – Хозяйственно -питьевые	18820



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Хозяйственно-питьевое водоснабжение предприятия обеспечивается за счет подземных вод из эксплуатационной скважины №1, пробуренной в 2009 году ТОО «ГРК «Топаз». По окончании бурения для определения фильтрационных параметров водовмещающих пород и определения производительности скважины проведены опытные гидрогеологические работы. Опытные работы проводились методом «впуска». Статический уровень воды +5,5 метров. Дебит	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан Водопользователи обязаны: 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) соблюдать разрешенные объемы и планы водопользования; 4) не допускать нарушения прав и законных интересов других водопользователей; 5) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений и сбросные сооружения сточных и дренажных вод, а также обеспечивать сохранность установленных пломб на измерительных приборах и (или) устройствах сооружений по забору или сбросу вод; 6) осуществлять водоохранные мероприятия; 7) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование, а также предписания государственных органов; 8) не допускать сброса вредных веществ, превышающих установленные нормативы, за исключением загрязняющих веществ, поступающих при ликвидации аварийных разливов нефти; 9) своевременно предоставлять в государственные органы достоверную и полную информацию об использовании водных ресурсов по форме, установленной законодательством Республики Казахстан. В случае оказания водопользователем услуг по подаче воды промышленным водопотребителям в информации об использовании водных ресурсов указываются сведения по объемам использования воды в системах оборотного и (или) повторного водоснабжения; 10) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, систем оборотного и (или) повторного водоснабжения, снижать объемы непроизводительных потерь воды; 11) обеспечивать соблюдение установленного режима хозяйственной и иной деятельности на территории водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов; 12) не допускать использования подземных вод питьевого качества для целей, не связанных с питьевым водоснабжением, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом; 13) соблюдать требования, установленные законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, на водных объектах, водохозяйственных и гидротехнических сооружениях; 14) обеспечивать безопасность физических лиц на водных объектах, водохозяйственных и гидротехнических сооружениях; 15) немедленно сообщать в территориальные органы уполномоченного органа в сфере гражданской защиты и местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы обо всех аварийных ситуациях и нарушениях технологического режима водопользования; 16) своевременно осуществлять платежи за водопользование; 17) выполнять другие обязанности, предусмотренные настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан. 18) Сведения, полученные в результате

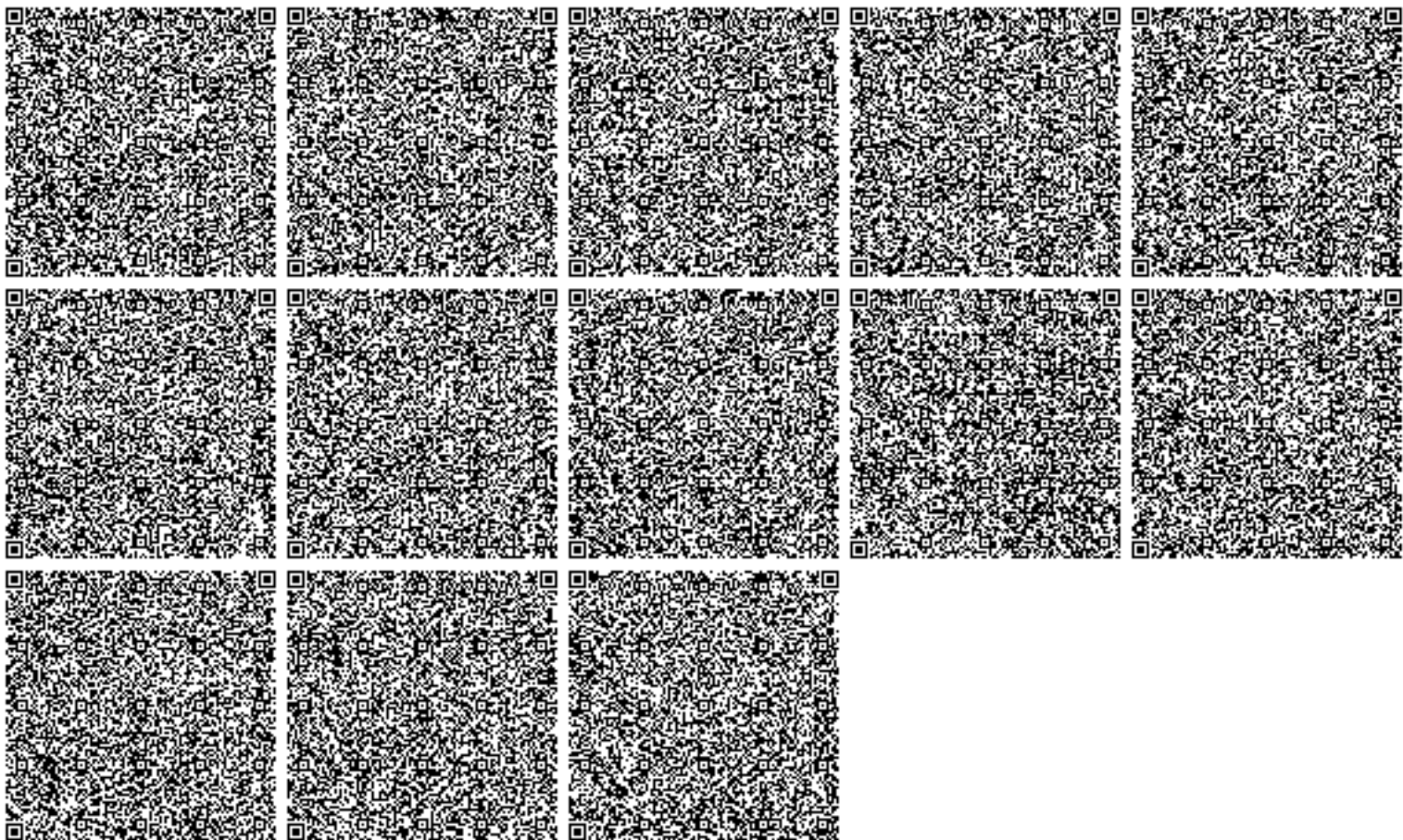
ПУВ, представляются в бассейновую водную инспекцию по охране и регулированию использования водных ресурсов на бумажном или электронном (в электронном виде) носителе текстового формата в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, по форме согласно приложению 3 к настоящему Кодексу. 19) Сведения об использовании водных ресурсов водопользователями, использующими воду для нужд сельского хозяйства, для нужд коммунальных, коммунально-бытовых нужд и для других нужд, срок предоставления которых истекает 1 декабря отчетного периода водопользователи, использующие воду для нужд сельского хозяйства, не позднее 10 января отчетного периода водопользователи, использующие воду производственных, коммунальных, коммунально-бытовых нужд и для других нужд.

В условиях использования подземных вод водопользователи обязаны обратиться к уполномоченному органу по изучению и использованию недр для согласования условий использования водных ресурсов. Водопользователи обязаны получить разрешение на специальное водопользование подземными водами.

Водопользователи обязаны соблюдать установленные для водных объектов нормативы качества воды в соответствии с п. 5 ст. 45, п. 3 ст. 134 Водного кодекса РК, согласовать по согласованию с уполномоченным органом по изучению и использованию недр на срок действия утвержденных запасов ООО «Тарбагатай Мұнай» обеспечить



качественное выполнение мониторинга состояния подземных вод и водозаборных сооружений (ст. 18 Водного Кодекса РК № 178-VIII от 09.04.2025 г.). 3. Водопользователь обязан до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом предоставлять информацию по государственному учету запасов полезных ископаемых по формам (согласно Приложения 26), утвержденным Приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018г. №393 «Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам».



Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация Министрлігі



«Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын қорғау және пайдалануды реттеу жөніндегі Ертіс бассейндік су инспекциясы» республикалық мемлекеттік мекемесі

Министерство водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Ертісская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»

СЕМЕЙ ҚАЛАСЫ, Лұқпан Өтепбаев көшесі,
№ 4 үй

Г.СЕМЕЙ, улица Лукпана Утепбаева, дом № 4

Номер: KZ59VTE00355411

Вторая категория разрешений

Серия: Ертіс

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: производственно-технические нужды на месторождении Сарыбулак Зайсанского района

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 060940004104, 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г. УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

Орган выдавший разрешение: Республиканское государственное учреждение «Ертісская бассейновая водная инспекция по охране и регулированию использования водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан»

Дата выдачи разрешения: 24.02.2026 г.

Срок действия разрешения: 26.01.2031 г.

Руководитель инспекции

Жәдігер ұлы Медет



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ59VTE00355411 Серия Ертис от 24.02.2026 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 60521 м.куб/год



№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	водозабор является локальным и состоит из двух скважин: одной эксплуатационной №В-2 и одной резервной скважины №В-3, пробуренных в ноябре 2014 года, глубиной 120 метров каждая. Технический водозабор ТОО «Тарбагатай Мунай» эксплуатируется в прерывистом режиме. В работу в основном задействована одна скважина №В-2, вторая скважина №В-3 используется в качестве резервной и включается периодически с целью предотвращения поломок насосного	подземный водоносный горизонт – 60	-	КАР/ОББ	1162	-	-	-	-	ГП	-	60521



№	Наименование водного объекта	Код источник а	Код передающе й организац и	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	оборудования и заиливания фильтров. Продуктив											



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
5140	4643	5140	4974	5140	4975	5140	5140	4974	5140	4975	5140	-	-	-	ПР – Производстве нные	60521

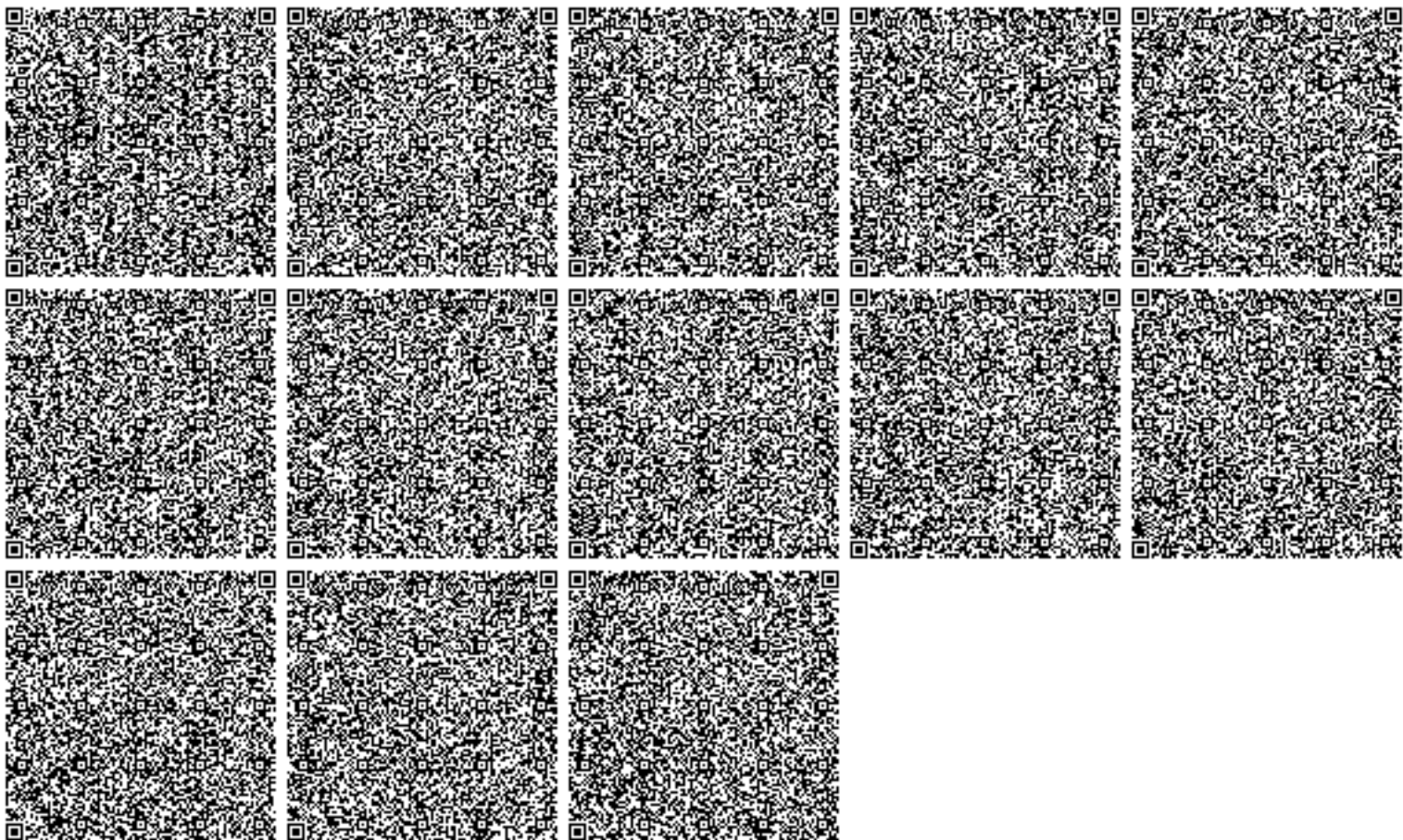


Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Согласно Протокола водозабор является локальным и состоит из двух скважин: одной эксплуатационной №В-2 и одной резервной скважины №В-3, пробуренных в ноябре 2014 года, глубиной 120 метров каждая. Технический водозабор ТОО «Тарбагатай Мунай» эксплуатируется в прерывистом режиме. В работу в основном задействована одна скважина №В-2, вторая скважина №В-3 используется в качестве резервной и включается периодически с целью предотвращения поломок насосного оборудования.	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



качественное выполнение мониторинга состояния подземных вод и водозаборных сооружений (ст. 72 Водного кодекса № 481 от 09.07.2003 г.). 3. Водопользователь обязан до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом предоставлять информацию по государственному учету запасов полезных ископаемых по формам (согласно Приложения 26), утвержденным Приказом и.о. Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018г. №393 «Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам».



*Исх. № 219 от 07.12.2021***В РГУ «Департамент экологии по
Восточно-Казахстанской области»**

В соответствии с требованиями п. 5 ст. 343 ЭК РК, утвержденного приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Классификатора отходов, предусматривающего идентификацию отходов путём присвоения шестизначного кода, а также утверждением новой формы паспорта опасных отходов (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 335 «Об утверждении Формы паспорта опасных отходов») направляем Вам обновлённые паспорта опасных отходов ТОО «Тарбагатай Мунай»:

1. Буровой шлам;
2. Ветошь промасленная;
3. Замазученный грунт;
4. Мешкотара из-под химреагентов;
5. Нефтепродукт локальных очистных сооружений;
6. Нефешламы при зачистке резервуаров;
7. Осадок локальных очистных сооружений;
8. Отработанные аккумуляторы;
9. Отработанные масла;
10. Отработанные фильтры автотранспортные;
11. Отработанный сорбент керамический КФГМ-7;
12. Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1;
13. Отработанный уголь активированный;
14. Отработанный цеолит;
15. Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами;
16. Поношенная спецодежда;
17. Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак;
18. Соли азотнокислой ртути;
19. Строительные отходы;
20. Тара из-под лакокрасочных материалов.

Просим признать утратившими силу паспорта отходов, ранее зарегистрированные в государственном кадастре отходов (кроме обновлённых и указанных выше) в связи с переводом их в категорию неопасных в соответствии с требованиями Классификатора отходов от 6 августа 2021 года и требованиями Экологического кодекса от 2 января 2021 года.

**Первый заместитель
генерального директора****Кульжанов А.М.***Исп. Алыбаева А.М.
тел. 8702776496*

ПАСПОРТА

ОПАСНЫХ ОТХОДОВ

ТОО «ТАРБАГАТАЙ МУНАЙ»

Форма паспорта опасных отходов

Наименование опасных отходов и их код в соответствии классификатором отходов	Реквизиты образователя отходов: индивидуальный идентификационный номер для физического лица и бизнес-идентификационный номер для юридического лица, его место нахождения	Место нахождения объекта, на котором образуются опасные отходы
1	2	3
Буровой шлам 01 05 06*	БИН 060940004104 ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. им. Каныша Сатпаева, 64	Нефтегазовое месторождение «Сарыбулак», Зайсанский район, Карабулакский с.о.

Происхождение отходов: наименование технологического процесса, в результате которого образовались отходы, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил (утратила) свои потребительские свойства, с наименованием исходного товара (продукции)	Перечень опасных свойств отходов	Химический состав отходов и описание опасных свойств их компонентов	Рекомендуемые способы управления отходами
4	5	6	7
Бурение скважин с использованием буровых станков	Экотоксичные вещества (НР14). Взрывобезопасные, содержат сгораемые компоненты, некоррозионноактивные, не реакционноспособные	Диоксид кремния – 34,3%, вода – 30%, органические вещества – 14,255%, диалюминий триоксид – 9,87%, дижелезо триоксид – 2,8%, кальций оксид – 2,6%, магний – 1,9%, нефть и нефтепродукты – 1,3%, калия оксид – 1,26%, натрий – 0,7%, хлориды – 0,5%, сульфаты – 0,3%, фосфор оксид – 0,11%, марганца диоксид – 0,105%	Передача специализированным организациям по управлению отходами

Необходимые меры предосторожности при управлении отходами	Требования к транспортировке отходов и проведению погрузочно-разгрузочных работ	Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий, связанных с опасными отходами, в том числе во время транспортировки и проведения погрузочно-разгрузочных работ	Дополнительная информация (иная информация, которую сообщает образователь отходов)
8	9	10	11
В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020)	Транспортируется автомобильным транспортом в соответствии с общими требованиями перевозки грузов	В соответствии с действующими на предприятии ЛПЛА	Физическое состояние – шлам

Настоящим заявляю, что я проверил(а) (посредством – анализов, тестов, знаний об исходном сырье и технологии образования данных отходов и другие), что данные отходы содержат лишь перечисленные выше компоненты в указанных концентрациях, в результате чего отходы классифицированы мной как опасные. Результаты лабораторных исследований прилагаются (в случае их необходимости).

Информация достоверна, точна и полна.

Руководитель предприятия

Фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись

" ____ " ____ 20 ____ года

Место печати (при его наличии)



Форма паспорта опасных отходов

Наименование опасных отходов и их код в соответствии классификатором отходов	Реквизиты образователя отходов: индивидуальный идентификационный номер для физического лица и бизнес-идентификационный номер для юридического лица, его место нахождения	Место нахождения объекта, на котором образуются опасные отходы
1	2	3
Мешкотара из-под химреагентов 15 01 10*	БИН 060940004104 ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. им. Каныша Сатпаева, 64	Нефтегазовое месторождение «Сарыбулак», Зайсанский район, Карабулакский с.о.

Происхождение отходов: наименование технологического процесса, в результате которого образовались отходы, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил (утратила) свои потребительские свойства, с наименованием исходного товара (продукции)	Перечень опасных свойств отходов	Химический состав отходов и описание опасных свойств их компонентов	Рекомендуемые способы управления отходами
4	5	6	7
Доставка реагентов на предприятие. Химреагенты расфасованные в мешкотару	Огнеопасные твёрдые вещества (НРЗ). Невзрывоопасные, пожаробезопасные, некоррозионноактивные, нереакционно-способные	Бетонит – 39%, натрий – 35,95%, кремний диоксид – 21,7%, алюминий оксид – 2,17%, железо оксид – 1,18%	Передача специализированным организациям по управлению отходами

Необходимые меры предосторожности при управлении отходами	Требования к транспортировке отходов и проведению погрузочно-разгрузочных работ	Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий, связанных с опасными отходами, в том числе во время транспортировки и проведения погрузочно-разгрузочных работ	Дополнительная информация (иная информация, которую сообщает образователь отходов)
8	9	10	11
В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020)		В соответствии с действующими на предприятии ЛПЛА	Физическое состояние – твёрдое

Настоящим заявляю, что я проверил(а) (посредством – анализ, тестов, знаний об исходном сырье и технологии образования данных отходов и другие), что данные отходы содержат лишь перечисленные выше компоненты в указанных концентрациях, в результате чего отходы классифицированы мной как опасные. Результаты лабораторных исследований прилагаются (в случае их необходимости).

Информация достоверна, точна и полна.

Руководитель предприятия

Фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись

" ____ " ____ 20 ____ года

Место печати (при его наличии)



Форма паспорта опасных отходов

Наименование опасных отходов и их код в соответствии классификатором отходов	Реквизиты образователя отходов: индивидуальный идентификационный номер для физического лица и бизнес-идентификационный номер для юридического лица, его место нахождения	Место нахождения объекта, на котором образуются опасные отходы
1	2	3
Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*	БИН 060940004104 ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. им. Каныша Сатпаева, 64	Нефтегазовое месторождение «Сарыбулак», Зайсанский район, Карабулакский с.о.

Происхождение отходов: наименование технологического процесса, в результате которого образовались отходы, или процесса, в результате которого товар (продукция) утратил (утратила) свои потребительские свойства, с наименованием исходного товара (продукции)	Перечень опасных свойств отходов	Химический состав отходов и описание опасных свойств их компонентов	Рекомендуемые способы управления отходами
4	5	6	7
Покрасочные работы	Экотоксичные вещества (HP14). Невзрывоопасные, пожаробезопасные, некоррозионноактивные, нереакционноспособные	Сталь углеродистая – 95%, механические примеси – 3%	Передача специализированным организациям по управлению отходами

Необходимые меры предосторожности при управлении отходами	Требования к транспортировке отходов и проведению погрузочно-разгрузочных работ	Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий, связанных с опасными отходами, в том числе во время транспортировки и проведения погрузочно-разгрузочных работ	Дополнительная информация (иная информация, которую сообщает образователь отходов)
8	9	10	11
В соответствии с СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020)		В соответствии с действующими на предприятии ЛПЛА	Физическое состояние – твёрдое

Настоящим заявляю, что я проверил(а) (посредством – анализ, тестов, знаний об исходном сырье и технологии образования данных отходов и другие), что данные отходы содержат лишь перечисленные выше компоненты в указанных концентрациях, в результате чего отходы классифицированы мной как опасные. Результаты лабораторных исследований прилагаются (в случае их необходимости).

Информация достоверна, точна и полна.

Руководитель предприятия

Фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись

" ____ " ____ 20 ____ года

Место печати (при его наличии)



ДАННЫЕ ОБ ИСТОЧНИКЕ ИНФОРМАЦИИ О СОСТАВЕ И СВОЙСТВАХ ОТХОДОВ

Данные о химическом составе, опасных свойствах и способах обращения с отходами приведены в соответствии с ранее разработанными паспортами опасных отходов*:

1. Буровой шлам от 2016 года;
2. Ветошь промасленная от 2016 года;
3. Замазученный грунт от 2016 года;
4. Мешкотара из-под химреагентов от 2020 года;
5. Нефтепродукт локальных очистных сооружений от 2020 года;
6. Нефтьшламы при зачистке резервуаров от 2016 года;
7. Осадок локальных очистных сооружений от 2020 года;
8. Отработанные аккумуляторы от 2016 года;
9. Отработанные масла от 2016 года;
10. Отработанные фильтры автотранспортные от 2016 года;
11. Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 от 2020 года;
12. Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 от 2020 года;
13. Отработанный уголь активированный от 2020 года;
14. Отработанный цеолит от 2020 года;
15. Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами от 2020 года;
16. Поношенная спецодежда от 2020 года;
17. Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак от 2016 года;
18. Соли азотнокислой ртути от 2020 года;
19. Строительные отходы от 2016 года;
20. Тара из-под лакокрасочных материалов от 2020 года.

*Примечание: *согласно п. 5 ст. 343 ЭК РК в результате утверждения приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 Классификатора отходов, предусматривающего идентификацию отходов путём присвоения шестизначного кода, а также утверждением новой формы паспорта опасных отходов (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 335 «Об утверждении Формы паспорта опасных отходов») паспорт подлежит обновлению*

Форма паспорта опасных отходов

Зарегистрирован за № _____ « _____ » _____ 2016 года

Действителен по « _____ » _____ 20 _____ года

1. Наименование отходов (код): Буровой шламN 01 03 04 // Q8 // P1 // C 81+15+37 // H12 // R14 // A 161 // AE 040

2. Местонахождение и наименование предприятия-производителя отходов:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»

(наименование предприятия – производителя отходов)

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск,проспект имени К. Сатпаева 64, 8 этаж

(юридический адрес предприятия – производителя отходов)

Бизнес-идентификационный номер (БИН):

0	6	0	9	4	0	0	0	4	1	0	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Телефон: +7 (7232) 203090 Факс: +7 (7232) 203091 E-mail: info@tbmunay.com

Расчетный счет _____ в _____ БИК _____

Вид деятельности: A 161 – Разведка и (или) добыча нефти и природного газаРеквизиты отгрузки: _____

_____3. Количество произведенных отходов: 5000 тонн/год (прогнозные оценочные данные)4. Перечень опасных свойств отходов: H12 (экотоксичные вещества).5. Происхождение отходов: Q8 (остатки от технологических процессов)

Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование процесса, в котором образовались отходы	Параметр процесса	Значение параметра и единица его измерения
1	2	3	4
Горные породы при бурении скважин	Бурение скважин с использованием буровых станков	Сбор бурового шлама	100 %

6. Состав отходов и токсичность его компонентов:

Наименование компонента отходов	Концентрация C_i , мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс отхода			Индекс отхода
		наименование и единица измерения	значение	обозначение документа, из которого взята характеристика	
1	2	3	4	5	6
диАлюминий триоксид C01	98700 (9.87%)	X_i	3,91	[1]	0,266
		Z_i	4,88		
		IgW_i	5,57		
		W_i	371535		
Диоксид кремния C15	343000 (34.3%)	X_i	3,7	[1]	4,735
		Z_i	4,6		
		IgW_i	4,86		
		W_i	72444		
Фосфор оксид C37	1100 (0.11%)	X_i	2,33	[1]	1,824
		Z_i	2,78		
		IgW_i	2,78		
		W_i	603		
диЖелезо триоксид C10	28000 (2.8%)	X_i	3,83	[1]	0,147
		Z_i	4,78		
		IgW_i	5,28		
		W_i	190546		
Калия оксид	12600 (1.26%)	X_i	4	[2]	0,0126
		Z_i	5		
		IgW_i	6		
		W_i	1000000		
Кальций оксид	26000 (2.6%)	X_i	3,57	[1]	0,966
		Z_i	4,43		
		IgW_i	4,43		
		W_i	26915		
Марганца диоксид C18	1050 (0.105%)	X_i	3,3	[1]	0,0894
		Z_i	4,07		
		IgW_i	4,07		
		W_i	11749		
Натрий	7000 (0.7%)	ПДК _к (ОДУ), мг/л	200	[3]	3,249
		Класс опасности в воде водоемов	2	[3]	
		ПДК _{от} , мг/кг	25	[4]	
		Количество параметров (n)	3		
		Показатель инф. обеспечения (Mi)	<0,5 (n<6)		
		Сумма баллов	11		
		$X_i = 11 / 4$	2,75		
		$Z_i = 4 * 2.75 / 3 - 1/3$	3,333		
		IgW_i	3,333		
		W_i	2154,435		
Магний	19000 (1.9%)	ПДК _к (ОДУ), мг/л	50	[5]	11,39
		Класс опасности в воде водоемов	3	[5]	
		Количество параметров (n)	2		
		Показатель инф. обеспечения (Mi)	<0,5 (n<6)		
		Сумма баллов	8		
		$X_i = 8 / 3$	2,667		
		$Z_i = 4 * 2.667 / 3 - 1/3$	3,222		
		IgW_i	3,222		
		W_i	1668,101		
Нефть и нефтепродукты C81	13000 (1.3%)	X_i	2,4	[1]	17,544
		Z_i	2,87		
		IgW_i	2,87		
		W_i	741		
Хлориды C39	5000 (0.5%)	ПДК _к (ОДУ), мг/л	350	[3]	1,0772
		Класс опасности в воде водоемов	4	[3]	
		Количество параметров (n)	2		
		Показатель инф. обеспечения (Mi)	<0,5 (n<6)		
		Сумма баллов	9		
		$X_i = 9 / 3$	3		
		$Z_i = 4 * 3 / 3 - 1/3$	3,667		
		IgW_i	3,667		
		W_i	4641,589		

Наименование компонента отходов	Концентрации С _i , мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс отхода			Индекс отхода
		наименование и единица измерения	значение	обозначение документа, из которого взята характеристика	
1	2	3	4	5	6
Сульфаты С85	3000 (0.3%)	ПДК _с (ОДУ), мг/л	500	[3]	0,646
		Класс опасности в воде водоемов	4	[3]	
		Количество параметров (n)	2		
		Показатель инф. обеспечения (Mi)	<0,5 (n<6)		
		Сумма баллов	9		
		X _i = 9 / 3	3		
		Z _i = 4 * 3 / 3 - 1/3	3,667		
		lgWi	3,667		
		Wi	4641,589		
Вода	300000 (30%)	X _i	4	[2]	0,3
		Z _i	5		
		lgWi	6		
		Wi	1000000		
Органические вещества	142550 (14.255%)	X _i	4	[2]	0,143
		Z _i	5		
		lgWi	6		
		Wi	1000000		
Итого С _i , мг/кг	1000000	Суммарный индекс опасности			42,389
Итого С _i , %	100	Класс опасности			

Отходы бурового шлама относятся к четвертому классу опасности (отходы малоопасные). Опасные компоненты в составе отхода: С81 + 15 + 37.

7. Рекомендуемый способ переработки (удаления) отходов: R14 (прочие способы утилизации). Буровой шлам передается для утилизации сторонним организациям.

8. Пожаро- и взрывоопасность отходов: содержат сгораемые компоненты, взрывобезопасны.

9. Коррозионная активность отходов: отсутствует.

10. Реакционная способность отходов: отсутствует.

11. Меры предосторожности при обращении с отходами: обращение с отходами осуществлять в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления».

12. Ограничения по транспортированию отходов: нет. Буровой шлам транспортируется автомобильным транспортом в соответствии с общими требованиями перевозки грузов.

13. Дополнительные сведения: уровень опасности отхода АЕ 040 (отработанный буровой шлам); физическое (фазовое) состояние: Р1 (шлам).

14. Заявление производителя:

Настоящим заявляю, что я проверил (посредством знаний об исходном сырье и технологии образования данных отходов), что данные отходы содержат лишь перечисленные выше токсичные компоненты в указанных концентрациях, в результате чего отходы классифицированы мной как отходы индекса А (янтарный).

Информация достоверна, точна и полна.

Генеральный директор ТОО «Тарбағатай Мунай»

Ван Дашань



2016 г.

Список использованных литературных источников

Номер ссылки	Наименование
1	2
1	Приложения 3-Н РНД 03.0.0.0.4.01-99. Методика определения класса опасности отходов (продуктов) промышленных предприятий (проект), "Казмеханобр", Алматы, 2001 год
2	Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды (утв. приказом МПР РФ от 15 июня 2001 г. № 511)
3	СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утв. приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209
4	Филон В.А. "Вредные вещества в окружающей среде". Элементы I-IV групп периодической системы и их неорганические соединения. СПб, НПО "Профессионал", 2005 год
5	ГН 2.1.5.1315-03 ПДК химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и коммунально-бытового назначения

Источник данных о морфологическом составе отхода

«СЫНАҚ ЗЕРТХАНАСЫ
«НПО «ВК-ЭКО»
ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ
ШЕКТЕУЛІ
СЕРІКТЕСТІГІ



ТОВАРИЩЕСТВО С
ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ
ЛАБОРАТОРИЯ
«НПО «ВК-ЭКО»

Қазақстан Республикасы, ШҚО,
070003, Өскемен қаласы,
Потанин көшесі, 12
Тел/факс: (7232) 76-52-32, 76-62-22

Республика Казахстан, ВКО,
070003, г. Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
Тел/факс: (7232) 76-52-32, 76-62-22



KZ.H.07.0222

Аттестат аккредитации № KZ.H.07.0222 от 25 декабря 2013 года

ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 300 от «27» сентября 2016 г.

Всего листов - 2
Лист - 1

Заказчик	ТОО «Тарбагатай Мунай», г. Усть-Каменогорск, пр.Сатпаева, 64
Наименование продукции (объекта)	Проба №1- шлам Проба №2- замазученный грунт
Место отбора	Скважина С-29
Дата отбора проб/№ акта (заявки)	26.09.2016 года/акт № 300 от 26.09.2016 г.
Дата проведения анализа	27.09.2016 года
Вид испытаний	Текущие
НД на продукцию (объект)	Санитарные правила № 209 от 16.03.2015 г.
Условия проведения испытаний	Атмосферное давление 741 мм.рт.ст.; температура воздуха 23°C, относительная влажность 61 %

Результаты испытаний.

Наименование характеристики (показателя)	Единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Концентрация	
			Проба №1	Проба №2
Оксид алюминия	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	9,87	8,2
Оксид кремния	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	34,3	46,6
Оксид фосфора	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	0,11	0,09
Железо	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	2,8	1,3
Оксид калия	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	1,26	1,1
Оксид кальция	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	2,6	0,6
Оксид марганца	%	МВИ 17109-1917 ТОО НПО 001-2014	0,105	0,1
Натрий	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	0,7	0,6
Магний	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	1,9	0,4
Нефтепродукты	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	1,3	16,2
Хлориды	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	0,5	0,1
Сульфаты	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	0,3	0,1

ПРОДОЛЖЕНИЕ ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ
№ 300 от «27» сентября 2016 г.Всего листов-2
Лист-2

Наименование характеристики (показателя)	Единицы измерения	Обозначение НД на метод испытаний	Концентрация	
			Проба №1	Проба №2
Влажность	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	30	16,3
Органическое вещество	%	МВИ 20658-1917-ТОО НПО 003-2013	14,28	8,3

Исполнитель

Заведующий ИЛ



Сперанская Е.Г.

Арсеньева Д.Ю.

Протокол испытаний не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
Конец документа

Номер паспорта: N340840
Статус: Предоставил
Дата: 14.09.2020

Паспорт опасных отходов

Наименование отходов: Мешкотара из-под химреагентов

Наименование предприятия – производителя отходов (или Ф.И.О. физического лица): ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАРБАГАТАЙ МУНАЙ"

БИН (ИИН): 060940004104

Юр. адрес: Восточно-Казахстанская область, , Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект ИМЕНИ КАНЫША САТПАЕВА 64

Телефон: 8(7232)20-30-90

Факс: 8(7232)20-30-91

e-mail: environmental.engineer@tbmunaiy.com

Расчетный счет: KZ75914102203KZ000EP -KZT, Филиал ДБ АО "Сбербанк" в г. Усть-Каменогорск, БИК SABRKZKA

Наименование объекта: ТОО "Тарбагатай Мунай";

Кадастровый номер: Отсутствует;

Вид объекта размещения отходов: Объект временного складирования

Местонахождение: Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск, ул. Сатпаева, 64, 8 этаж

Номенклатура отходов:	[15 2 0] - Загрязненные упаковочные материалы;
Причины перевода данного материала (изделия) в категорию "отходы":	[Q5] - Материалы, загрязненные или испачканные в результате преднамеренных действий (например, материалы, загрязненные после чистки, упаковочные материалы и т.п.);
Перечень видов физического (фазового) состояния отходов:	[S - Твердое состояние (S)];
Обобщенный перечень видов опасных составляющих отходов:	[C01] - Алюминий и его соединения; [C10] - Железо и его соединения; [C15] - Кремний и его соединения; [C84] - Сложные вещества, содержащие несколько потенциально опасных компонентов;
Коды и характеристика опасных отходов:	[H4.1] - Огнеопасные твердые вещества;
Коды и операции по обращению с отходами:	[D16] - Прочие ; [R14] - Прочие способы утилизации;
Виды деятельности, в результате которых могут образовываться потенциально опасные отходы:	[A 161] - Разведка и (или) добыча нефти и природного газа ;
Классификатор отходов:	

Происхождение отходов

Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса	Перечень опасных свойств отходов	Количество произведенных отходов (тонн в год)	Количество переданных отходов (заполняются в копии паспорта при передаче отходов) (тонн в год)	Реквизиты отгрузки
1	2	3	4	5	6
Химреагенты, расфасованные в мешкотару	Доставка реагентов на предприятие Q05(материалы, загрязненные или испачканные в результате преднамеренных действий)	H4.1 (огнеопасные твердые вещества)	0,5		Специализированное предприятие

Состав отходов и токсичность его компонентов

Наименование компонента отходов	Концентрация С _i , мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс токсичности компонента отходов				Индекс токсичности
		Наименование и единица измерения	Значение	Уровень опасности отхода	Обозначение документа, из которого взята характеристика	
Бетонит	390000	ПДКрз (ОБУВ), мг/мЗ	10	«янтарный» список	"Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности аодных объектов" Утверждены приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209	2,7849533
		ПДКсс(мр) (ОБУВ), мг/мЗ	0,5			
		Класс опасности в рабочей зоне	4			
		Xi	2,75			
		Zi	3,33333333			
		LgWi	3,33333333			
		Wi	2154,434674			

Состав отходов и токсичность его компонентов						
Наименование компонента отходов	Концентрации С _i , мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс токсичности компонента отходов		Уровень опасности отхода	Обозначение документа, из которого взята характеристика	Индекс токсичности
		Наименование и единица измерения	Значение			
Железо оксид	11800	ПДКВ (ОДУ), мг/л	0,3	«янтартный» список	СанПиН 2.3.2.1078-01 "Гигиенические требования безопасности и пищевой ценности пищевых продуктов" "Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности аодных объектов" Утверждены приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209 Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды (утв. приказом МПР РФ от 15.06.2001 г. №511) ГН к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (утв. приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168) "Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности аодных объектов" Утверждены приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209	1,0874851
		ПДКп, мг/л	1,5			
		Xi	2,778			
		Zi	3,371			
		LgWi	3,371			
		ПДКрз (ОБУВ), мг/мЗ	2349,633			
		ПДКсс(мр) (ОБУВ), мг/мЗ	10			
		Класс опасности в воде водоемов	0,04			
		Класс опасности в рабочей зоне	3			
		LD50, мг/кг	4			
		Информационный индекс	98,6			
		Класс опасности в атмосферном воздухе	0,667			
		Аллюминия оксид	21700			
Информационный индекс	0,167					
LD50, мг/кг	3600					
Xi	2,667					
Zi	3,223					
LgWi	3,233					
Wi	1671,091					
Кремния диоксид	217000	ПДКВ (ОДУ), мг/л	10	«янтартный» список	Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды (утв. приказом МПР РФ от 15.06.2001 г. №511)	0,002
		ПДКрз (ОБУВ), мг/мЗ	2			
		Xi	2,625			
		Zi	3,167			
		LgWi	3,167			
		Wi	1467,799			
		Информационный индекс	0,6			
		ПДКсс(мр) (ОБУВ), мг/мЗ	0,05			
		Класс опасности в воде водоемов	2			
		Класс опасности в рабочей зоне	3			
		Канцерогенность	Канцерогенность доказана для человека			
		Количество параметров (n)	7			
		Класс опасности в атмосферном воздухе	3			
Натрий	359500	Xi	4	«янтартный» список	Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды (утв. приказом МПР РФ от 15.06.2001 г. №511)	0,004
		Zi	5			
		LgWi	6			
		Wi	1000000			

Рекомендуемый способ переработки (удаления) отходов:	D16+R14 - прочие способы утилизации и удаления - передача по договору сторонней организации.
Необходимые меры предосторожности при обращении с отходами:	В соответствии с СП "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению, и захоронению отходов производства и потребления", утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года №187
Требование к транспортировке отходов и проведение погрузо-разгрузочных работ:	нет
Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий:	нет
Дополнительные сведения:	Невзрывоопасные, пожаробезопасные, некоррозионноопасные, нереакционноспособные,

Номер паспорта: N340827
Статус: Предоставил
Дата: 11.09.2020

Паспорт опасных отходов

Наименование отходов: тара из-под лакокрасочных материалов

Наименование предприятия – производителя отходов (или Ф.И.О. физического лица): ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАРБАГАТАЙ МУНАЙ"

БИН (ИИН): 060940004104

Юр. адрес: Восточно-Казахстанская область, , Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект ИМЕНИ КАНЫША САТПАЕВА 64

Телефон: 8(7232)20-30-90

Факс: 8(7232)20-30-91

e-mail: environmental.engineer@tbmunay.com

Расчетный счет: KZ75914102203KZ00EP-KZT филиал ДБ АО "Сбербанк" в г. Усть-Каменогорск

Наименование объекта: ТОО "Тарбагатай Мунай";

Кадастровый номер: Отсутствует;

Вид объекта размещения отходов: Объект временного складирования

Местонахождение: Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск, ул. Сатпаева, 64, 8 этаж

Номенклатура отходов:	[15 2 5] - Загрязненные упаковочные материалы красками, типографскими красителями, лаками;
Причины перевода данного материала (изделия) в категорию "отходы":	[Q1] - Производственные отходы, не оговоренные как-либо иначе ниже. ;
Перечень видов физического (фазового) состояния отходов:	[S - Твердое состояние (S)];
Обобщенный перечень видов опасных составляющих отходов:	[C10] - Железо и его соединения;
Коды и характеристика опасных отходов:	[H12] - Экотоксичные вещества;
Коды и операции по обращению с отходами:	[D16] - Прочие ; [R14] - Прочие способы утилизации;
Виды деятельности, в результате которых могут образовываться потенциально опасные отходы:	[A 161] - Разведка и (или) добыча нефти и природного газа ;
Классификатор отходов:	[AD070] - Отходы производства, приготовления и использования чернил, красителей, пигментов, красок, лаков;

Происхождение отходов

Перечень и наименование исходных материалов, из которых образовались отходы	Наименование технологического процесса	Перечень опасных свойств отходов	Количество произведенных отходов (тонн в год)	Количество переданных отходов (заполняются в копии паспорта при передаче отходов) (тонн в год)	Реквизиты отгрузки
1	2	3	4	5	6
Лакокрасочные материалы	Покрасочные работы - Q1 (производственные отходы, не оговоренные как-либо иначе)	H12 (Вещества или отходы, которые в случае попадания в окружающую среду представляют или могут представлять угрозу для окружающей среды)	0,0541		Специализированное предприятие

Состав отходов и токсичность его компонентов

Наименование компонента отходов	Концентрации Сi, мг/кг	Параметры, на основании которых определен индекс токсичности компонента отходов				Индекс токсичности
		Наименование и единица измерения	Значение	Уровень опасности отхода	Обозначение документа, из которого взята характеристика	
Сталь углеродистая/Wi=1000000/	950000(95%)	Xi	4	«янтарный» список	"Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", Утверждены приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209	0,95
		Zi	5			
		LgWi	6			
		Wi	1000000			
Механические примеси/Wi=1000000/	30000(3%)	Xi	4	«янтарный» список	"Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов", Утверждены приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209	0,03
		Zi	5			
		LgWi	6			
		Wi	1000000			

Рекомендуемый способ переработки (удаления) отходов:	D16+R14 - прочие способы утилизации и удаления - передача по договору сторонней организации.
Необходимые меры предосторожности при обращении с отходами:	В соответствии с СП "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению, и захоронению отходов производства и потребления", утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года №187
Требование к транспортировке отходов и проведение погрузо-разгрузочных работ:	нет
Меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и их последствий:	нет
Дополнительные сведения:	Невзрывоопасные, пожаробезопасные, некоррозионноопасные, неакционноспособные,



«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «Тарбагатай Мунай»
Кульжанов А.М.

Отчет

**«Оценка воздействия на животный мир» к «Проекту разработки пермских
нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак»» в Зайсанском районе
Восточно-Казахстанской области».**

Заказчик:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Месторасположение участка:

**Восточно-Казахстанская область,
Тарбагатайский и Зайсанский
район**

Исполнитель: биолог-охотовед

Упобаев Е.М.

Усть-Каменогорск 2023

Содержание:

1. Краткая характеристика территории
2. Природно-климатические и гидрологические условия
3. Растительный мир
 - 3.1 Мероприятия по охране растительного мира
4. Животный мир
 - 4.1 Современное состояние
 - 4.2 Земноводные и пресмыкающиеся
 - 4.3 Птицы
 - 4.4 Млекопитающие
5. Характеристика воздействия на животный мир
6. Оценка значимости воздействия на животный мир
7. Возможный ожидаемый ущерб при разработке пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак»
 - 7.1 Методика расчета возможного ожидаемого ущерба фауне
 - 7.2 Расчет возможного ожидаемого ущерба по териофауне
 - 7.3 Расчет возможного ожидаемого ущерба по орнитофауне
 - 7.4 Расчет возможного ожидаемого ущерба по герпетофауне
 - 7.5 Итоговая оценка общего ущерба фауне при проведении геологоразведочных работ на месторождении «Сарыбулак».
8. Мероприятия по охране и воспроизводству животного мира
 - 8.1 Мониторинг животного мира
9. Выводы

1. Краткая характеристика территории

По административному положению месторождение «Сарыбулак» находится в пределах территории Зайсанского и Тарбагатайского районов Восточно-Казахстанской области. Согласно схеме комплексного физико-географического районирования Казахстана район находится в юго-восточной части территории области. Ближайшими населенными пунктами к месторождению «Сарыбулак» являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от исследуемого объекта.

Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км.

Города Усть-Каменогорск, Зыряновск, Лениногорск связаны между собой железнодорожным сообщением. Ближайшими железнодорожными станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории.

Вблизи территории работ в поселке Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска.

В городе Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи.

Природно-климатические и гидрологические условия

Рельеф. Месторождение находится на предгорных равнинах между озером Зайсан и горной системой Манрак. Зайсанская котловина расположена между горными хребтами Алтая на севере и Саура, Манрака, Тарбагатая – на юге. Здесь проявляется так называемая кольцевая структура зональности, определяемая сложными инверсионными процессами, влияющими на погодный режим в котловине и за её пределами. Многообразие ландшафтов и экологических условий Зайсанской котловины обусловили разнообразие флоры и растительности региона. В Зайсанской котловине отмечено 33 эндемика и 73 субэндемика, среди которых собственно эндемики составляют 3.8% видового состава (Аралбаев, 1998). Согласно ботанико-географическому районированию (Лавренко, 1962, 1970; Ботаническая география..., 2003; Рачковская, 2006), растительность Зайсанской котловины расположена в двух крупных ботанико-географических областях: Евразийской степной и Сахаро-Гобийской пустынной. Западная часть территории относится к Причерноморско-Казахстанской степной подобласти Заволжско-Казахстанской провинции

Восточно-центральноказахстанской подпровинции. Отроги Калбинского хребта, Тарбагатая, Манрака и Саура расположены в Южно-Алтайской горной провинции, Калбинско-Южно-Алтайской и Саур-Тарбагатой подпровинциях. Восточная и центральная части котловины входят в Джунгарскую провинцию Ирано-Туранской подобласти в пределах северных и средних пустынь.

Первые сведения о растительном покрове Зайсанской котловины появились в публикациях начала XX столетия (Седельников, 1910; Сапожников, Шишкин, 1918;

Зайсанская котловина представляет собой обширный межгорный прогиб, выполненный толщей кайнозойских осадков. Поверхность котловины характеризуется слабоувалистым рельефом, который нарушается под-
нятием отдельных сопок и возвышенностей. Территория котловины представлена наклонными делювиально-пролювиальными и аллювиально-пролювиальными, аллювиальными и эоловыми равнинами, аридно-денудационными плато и мелкосопочниками. Наиболее пониженную часть впадины с абсолютными высотами 400–500 м занимают оз. Зайсан и окружающая его плоская озерно-аллювиальная равнина. Южная и западная части котловины заняты плоскими наклонными аллювиально-пролювиальными и аллювиальными равнинами континентальных дельт (Николаева, Гельдыева, 1978). В областях древних аккумуляций дельтового характера, а также в местах развеевания гранитных интрузий образуются песчаные массивы. Они сформированы холмисто-грядовыми и бугристыми песками, в центральной части массивов преобладают барханы и крупные гряды. Черноиртышские пески располагаются на левом берегу реки в придельтовой части, представлены слабоволнистым эоловым массивом пустынного типа. Междуречье Черного Иртыша и Кендерлик занимают пески Айгыркум. В юго-западной части находится Призайсанский Муюнкусский массив. На северо-западе котловины расположен песчаный массив Кызылкум (Кулуджунские пески). Рельеф поверхности-аллювиально-аккумулятивный, представленный равнинными закрепленными, бугристо-грядовыми, ячеистыми (лунковыми), барханскими песками, и аллювиально-эрозионный. По совокупности биоклиматических показателей в котловине выделены следующие типы ландшафтов: пустынный, полупустынный, степной и долинный. Территория, примыкающая к оз. Зайсан, занята аридными пустынями. Для предгорных ландшафтов характерны менее засушливые экосистемы опустыненных степей. Восточноказахстанские степи почти со всех сторон окружают Зайсанскую впадину; здесь, на абсолютных высотах 750–500 м, они занимают южные предгорья Алтая и северные предгорья Тарбагатая (Республика..., 2006). Так как оз. Зайсан ограждают с

севера и юга горы, в котловине господствует западная циркуляция, в западных районах выпадает больше осадков. Сухость и континентальность климата возрастают на восток.

Хребет Манрак (Манырак) расположен между Зайсанской котловиной на севере и Тарбагатаем на юге. Манрак представляет собой низкогорный массив, вытянутый на 60 километров в северо-западном направлении, который вклинивается вглубь Зайсанской котловины, из Саур-Тарбагатайской горной системы. Для данной территории характерно асимметричное строение хребта: южный склон короткий и крутой, северный - пологий, осложненный чередованием поднятий и внутригорных впадин. Нижняя гряда хребта до высот 1000-1500 м н.у.м. носит название Малый Манрак, а более высокий массив – Большой Манрак. Наибольшие высоты хребет имеет в восточной части, там где он сочленяется с Сауром. Наивысшая точка - гора Шорбас (2053 м). Рельеф хребта сглаженный, с куполообразными вершинами. Большой Манрак (1800-2000 м) имеет крутые каменистые склоны, поросшие типчаком, с узкими лентами низкорослой спиреи, шиповника и кизильника.

Низкогорный рельеф тектоническими уступами отделен от вышерасположенного среднегорья и находящихся ниже адыров. Абсолютные высоты от 1000 до 1200 м, а относительные превышения – 300-450 м. Положительные формы рельефа представлены грядями, реже увалами со слабо расчлененными склонами крутизной 10-250.

Гидрография. Поверхностные воды.

Наиболее крупный водоем – озеро Зайсан. Озеро Зайсан – пресноводное, проточное; в него впадает р. Чёрный Иртыш, а вытекает р. Иртыш. В результате малого количества осадков, повышенной испаряемости и водопроницаемости грунтов район плохо обводнен. Речная сеть довольно густая, но воды рек редко достигают озера. У берегов озера проходит зона неглубокого залегания грунтовых вод. Из горного массивов Саура, Манрака и Тарбагатая вытекают горные реки: Жеменей, Уйдене, Кандысу в северо-западной части в сторону Зайсанской котловины – Эспе, Тайжузген, Кусты, Кызылкаин, а так же ручьи и родники – Ибрай, Алаш-Булак, Уш-Булак, Аузталды. У восточных границ наиболее крупная речка – Карасу. В Чиликтинскую долину вытекают – Сарыбулак и Узунбулак. Самая крупная река территории – Кендерлык.

Климат. Хребет Саур-Тарбагатай, как и другие близлежащие хребты – Жетысуйский Алатау (Джунгарский Алатау) и Алтай – располагается вдали от океанических пространств и имеет вследствие этого континентальный климат. Относительно небольшая высота хребта (гора Музтау 3816 м) и близость

пустынь— с севера Зайсанской, с юга Балкаш-Алакольской, а с востока пустынных пространств Монголии и Китая—не могли не оказать влияния на климат территории, который по сравнению с Жетысуйским Алатау и Алтаем отличается большей сухостью. Именно в связи с этим имеется небольшая площадь оледенения и пояс лесной растительности располагается только на склонах хребта Саур.

Средняя температура воздуха в январе -19° , в июле $+22^{\circ}$. Абсолютный максимум температуры $+42^{\circ}$, минимум -50° . Продолжительность безморозного периода – 140–160 дней. Продолжительность периода с температурой выше $+10^{\circ}$ – 140 дней. Сумма температур за этот период достигает 2400–2800 $^{\circ}\text{C}$ (Республика Казахстан, 2006). Атмосферная засуха (апрель– октябрь) – 65 дней. Показатель увлажнения – 0.15–0.2, характерный для очень сухой агроклиматической зоны увлажнения. Дата образования устойчивого снежного покрова – 20 ноября, дата разрушения – 20–31 марта. Число дней со снежным покровом – 140, высота снежного покрова – 20 см. Дата возможных последних весенних заморозков – 20 мая, первых осенних – 20 сентября. Направление ветра в январе – западное

и юго-западное, в июле – южное и юго-западное; средняя годовая скорость ветра – 2–3 м/сек.

Проектная территория по данным климатического районирования (1960 г.) располагается в зоне сухих степей, характеризующихся 5-месячным периодом в году с тропическим типом радиации и суммарной радиацией за год, равной 120 ккал/см²: годовой радиационный баланс равен 26-28 ккал/см², а в декабре–3 ккал/см². Таким образом, радиационный режим в зимнее время уменьшается более чем в 5 раз.

Почвы.

Зайсанская межгорная впадина рассматривается как особая почвенная провинция, в пределы которой с востока заходит горизонтальная пустынная зона, а с северо-запада – горизонтальная пустынно-степная, сменяющаяся на подгорных равнинах Саур-Тарбагатая вертикальной пустынно-степной зоной. Горизонтальные зоны рассматриваются как результат «проявления инверсионной восходящей вертикальной зональности, поскольку типичные пустыни здесь достигают своих крайних северных пределов» (Соколов, 1977, 1978).

Для Зайсанской котловины характерно образование пустынных и пустынно-степных зональных почв при значительном развитии интразональных засоленных почв, что обусловлено условиями континентального климата. В

северо-восточной части котловины в пределах третично-останцово-й равнины залегают серо-бурые пустынные почвы, которые у подножья гор и на прилегающих северных склонах хребта сменяются бурыми пустынными и горными бурими почвами (Соколов,

1977). Бурые пустынные почвы занимают наиболее пониженную южную приозерную часть впадины, на подгорных равнинах они сменяются светло-каштановыми ксероморфными почвами. Преобладающее развитие из интразональных почв получили солонцы пустынные. Схема почвенного покрова восточной половины впадины нарушается большим количеством различных гидроморфных почв, занимающих низкие дельтовые равнины и поймы, а также песков. Почвенный покров западной части котловины представлен светло-каштановыми малоразвитыми щебнистыми почвами, сформированными на маломощных элювиально-делювиальных щебнистых суглинках (Колходжаев и др., 1968). Периферическая юго-западная часть и межсопочные долины характеризуются развитием светло-каштановых нормальных и карбонатных почв. Плоская равнина, примыкающая с запада к оз. Зайсан, занята бурыми пустынными нормальными почвами и луговато-бурими обыкновенными, иногда солонцеватыми почвами, залегающими местами с солонцами пустынными. Почвообразующими породами служат преимущественно двучленные суглинисто-галечниковые отложения и суглинистые наносы. Заметное распространение имеют луговые светлые засоленные почвы, образующие комплексы с солончаками луговыми и солонцами луговыми.

Почвы территории включают в себя нижние отделы вертикальных зональных рядов окружающих гор, а так же расположенную на равнине пустынно-степную зону. И отличаются достаточным разнообразием и в своём распространении проявляют определённую вертикальную зональность. Предгорный увалисто-волнистый лугово-степной пояс простирается узкой полосой вдоль южного склона хребта, в его западной части. Естественная растительность представлена кустарниковыми разнотравно-злаковыми луговыми степями, суходольными лугами и зарослями степных кустарников. Почвообразующими породами являются преимущественно лёссовидные суглинки. Преобладание пологих и покатых склонов способствует развитию эрозионных процессов.

Предгорный сухостепной пояс занимает северную и северо-западную сильно-расчлененную предгорную часть хребта. Почвенный покров представлен, в основном, горными чернозёмами южными комковатыми и горными темно-каштановыми почвами, образующимися на маломощных элювио-делювиальных

щебнистых суглинках, подстилаемых плотными породами или их щебнистых рухляком. Растительный покров состоит, главным образом, из разнотравно-овсецово-ковыльных и ковыльно-типчаковых, зачастую кустарниковых растительных сообществ.

2. Растительный мир

Флора хребта Саур-Тарбагатай насчитывает на сегодняшний день около 1640 видов растений, что говорит о ее значительном видовом богатстве. С учетом относительно небольшой занимаемой площади и небольшой высоте Тарбагатая, что обуславливает отсутствие лесного и нивального поясов растительности.

Растения района принадлежат 80 семействам и 504 родам, среди которых отмечено 14 видов папоротникообразных (0,9%), 4 вида хвощовых (0,2%), 6 видов голосеменных (0,4%), 334 вида однодольных (20,5%) и 1269 видов двудольных (78%).

Во флоре преобладают сложноцветные (*Asteraceae*), злаки (*Poaceae*), бобовые (*Fabaceae*), крестоцветные (*Brassicaceae*) и розоцветные (*Rosaceae*). По соотношению основных семейств хребет близок к таким горным странам, как Алтай, Северный Тянь-Шань, Монголия, что объясняется положением этих хребтов и характером вертикальной поясности этих стран.

Господствующей жизненной формой являются травянистые многолетники—75,6% флоры. Однолетние и двулетние травы составляют 15,3%. Деревья представлены всего 21 видом (1,3%), кустарники—83 видами (5,1%), кустарнички и полукустарнички — 45 видами (2,7%).

Распределение по основным экологическим группам выглядит следующим образом: преобладают мезофиты—533 вида (32,5%), второе место занимают ксерофиты—476 видов (29%), третьи—психрофиты и криофиты—288 видов (17,6%). За ними следуют петрофиты—136 видов (8,3%), гигрофиты и гидрофиты—126 видов (7,7%). Наименьшим числом видов—81 (4,9%)—представлены галофиты.

Наибольшей видовой насыщенностью отличаются нижние пояса гор (степной и кустарниковый), которые составляют более половины флоры. По данным Е.Ф. Степановой значительное количество видов—54,5%—составляют евроазиатские виды, встречающиеся как в Европе, так и в Азии, и 44,5%—азиатские. Хребет имеет много общих видов с Алтаем (1152 вида—72,2% флоры), с Жетысуйским Алатау (1089 видов—66,4%). Общих видов с Тянь-Шанем (без Джунгарии)—900 (54,8%). Значителен процент общих видов (710 видов—43,2%) с Монголией.

Флора Саур-Тарбагатая содержит до 38 эндемичных видов.

Таким образом, Саур-Тарбагатай, находясь в непосредственной близости от Алтая, Жетысуйского Алатау и Монголии, видимо, является местом постоянного обмена видами и по характеру своей флоры в настоящее время близок к флорам указанных хребтов, кроме того, он имеет большие флористические связи с Тянь-Шанем и Монголией.

Во флоре района представлено 22 вида высших сосудистых растений занесенных в Красную книгу Казахстана. Эти виды имеют разную экологическую приуроченность, численность популяций и роль в структуре растительности, непосредственно на проектной территории данных видов не выявлено.

Растительность территории представлена несколькими типами: древесная, кустарниковая, степная, луговая, болотная, нагорно-ксерофильная, пустынная и петрофитная (растительность скал, каменисто-скалистых склонов и осыпей).

При анализе антропогенного воздействия на растительность территории можно выделить три степени антропогенной нарушенности комплексов: слабую, среднюю и сильную. Основными факторами трансформации растительности на прилегающей к территории являются недропользование, стихийная сеть автодорог, карьеры, выпас скота, повреждение древостоя насекомыми-вредителями, пожары, которые периодически возникают в данном районе.

На территории растительность находится в удовлетворительном состоянии, за исключением мест которые подверглись сильному техногенному и антропогенному воздействию. В сильной степени трансформированы участки недропользования, пастбища на землях крестьянских хозяйств в предгорьях и вблизи населенных пунктов. На землях сельских округов основной формой эксплуатации растительных ресурсов являются ранневесенний, позднеосенний и зимний выпас скота, что является значительным прессом для растительного покрова, последнее привело к большому распространению антропогенных модификаций растительности на местах загонов и стоянок скота.

3.1 Мероприятия по охране растительного мира

С целью сохранения биоразнообразия района расположения объекта и с целью сохранения растительного мира, настоящими проектными решениями предусматриваются следующие мероприятия:

- строго придерживаться пространственного положения и площадей утверждённых в проекте;
- поддерживать покрытие технологических дорог в состоянии, не допускающем разрушения полотна и повышенного разрушения грунта;

- для уменьшения образования пыли и запыления придорожной растительности необходимо периодически поливать грунтовые подъездные дороги;
- упорядочить пути подъезда рабочей техники к местам выработки на месторождении и
- минимизировать их количество, согласовать схему вспомогательных технологических дорог по территории;
- не допускать захоронения (складирования) любых видов отходов (производственных, строительных, бытовых);
- при необходимости, произвести рекультивацию отвалов, вывоз или захоронение в отведённых местах остатков строительных материалов, использовавшихся при реконструкции автодороги и бытовых отходов;
- осуществлять усиленный контроль пожарной безопасности;
- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;
- на территории работ следует установить специальные щиты с текстовой и наглядной информацией о ценных объектах местной фауны и флоры и необходимости бережного отношения к ним;
- проводить обязательный инструктаж работников по соблюдению специальных требований и законодательства о растительном мире;
- производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

На проектной территории растений, занесенные в Красную Книгу не зафиксированно.

Список растений произрастающих в данном районе.

Poaceae Juss. – Злаковые

1. *Setaria glauca* (L.) P.B. Agrost. – Щетинник сизый
2. *Leersia oryzoides* (L.) Sw. – Леерсия рисовидная
3. *Achnatherum splendens* (Trin.) Kunth. – Чий блестящий
4. *Calamagrostis epigeios* (L.) Roth - Вейник наземный
5. *Stipa pennata* L. - Ковыль перистый
6. *Stipa capillata* L. - Ковыль волосатик
7. *Phragmites australis* (Cav.) Trin. ex Steud. - Тростник южный

8. *Poa bulbosa* L. - Мятлик луковичный
9. *Poa angustifolia* L. – Мятлик узколистый
10. *Poa sibirica* Roshev. – Мятлик сибирский
11. *Poa stepposa* (Kryl.) Roshev. – Мятлик степной
12. *Poa annua* L. – Мятлик однолетний
13. *Alopecurus pratensis* L. - Лисохвост луговой
14. *Festuca orientalis* Kerner. - Овсяница восточная
15. *Festuca valesiaca* Gaud. - Овсяница бороздчатая
16. *Bromopsis inermis* Leyss. - Костер безостый
17. *Anisantha tectorum* – Костер кровельный
18. *Elytrigia repens* (L.) Nevski - Пырей ползучий
19. *Agropyron cristatum* (L.) Beauv. – Пырей гребневидный
20. *Koeleria glauca* D.C. –Тонконог сизый
21. *Aeluropus repens* (Desf.) Parl. – Прибрежница ползучая
22. *Dactylus glomerata* L. – Ежа сборная
23. *Puccinella dolicholepis* V. – Бескильница длинночешуйная
24. *Puccinella distans* (L.) Parl. – Бескильница расставленная
25. *Elymus giganteus* Vahl. - Волоснец гигантский
26. *Elymus dasystachys* Trin. - Волоснец пушистоколосый
27. *Cryptesion jubatum* (L.) Nevski - Критезион гривастый

DICOTILEDONEAE – Класс ДВУДОЛЬНЫЕ

Salicaceae Mirb. - Ивовые

27. *Populus tremula* L. – Осина
28. *Salix acutifolia* Willd. – Ива остролистая, шелюга, ива красная

Betulaceae Agardh. - Берёзовые

29. *Betula pendula* Roth. - Берёза повислая или бородавчатая

Moraceae Lindl. – Тутовые

30. *Cannabis ruderalis* Jansch. – Конопля сорная

Polygonaceae Juss. – Гречишные

31. *Rumex thyrsiflorus* Fingerh. – Щавель пирамидальный
32. *R. confertus* Willd. – Щавель конский
33. *Polygonum aviculare* L. - Горец птичий
34. *P. patulum* M.B. – Горец развесистый

Chenopodiaceae Vent. – Маревые

35. *Petrosimonia sibirica* – Петросимония сибирская
36. *Atriplex tatarica* L. – Лебеда татарская
37. *A. hastata* L. – Лебеда копьевидная
38. *Salicornia europaea* L. - Солерос европейский
39. *Caltha palustris* L. – Калужница болотная
40. *Clematis orientalis* L. – Княжик восточный
41. *C. glauca* Willd. – Княжик сизый
42. *Ranunculus polyrhizus* Steph. - Лютик многокорневой
43. *Ranunculus sclereatus* L. - Лютик ядовитый

- 44. *Thalictrum flavum* L. – Василистник желтый
- 45. *T. foetidum* L. – Василистник вонючий
- 46. *T. simplex* L. – Василистник простой
- 47. *Adonis sibiricus* Part & Ledeb. - Златоцвет сибирский
- 48. *A. vernalis* L. - Златоцвет весенний
- 49. *Delphinium laxiflorum* DC – Живокость редкоцветная
- 50. *D. dictiocarpum* DC – Живокость сетчатоплодная
- 51. *Pulsatilla patens* (L.) Mill. – Прострел раскрытый
- 52. *P. campanella* Fisch & Regel. – Прострел колокольчатый
- 53. *P. multifida* (Pritz) Juz. – Прострел многонадрезной

Hypericaceae Juss. – Зверобойные

- 54. *Hypericum perforatum* L. – Зверобой продырявленный

Thymelaceae Juss.- Волчниковые

- 55. *Daphne mezereum* L. – Волчеягодник обыкновенный

Lythraceae J.ST.-HIL. – Дербенниковые

- 56. *Lythrum salicaria* L. – Дербенник иволистый

Onagraceae Juss. – Кипрейные

- 57. *Onagra biennis* (L.) Scop. – Ослинник двулепестный

Asteraceae Dumort. – Сложноцветные

- 58. *Solidago vulgaurea* L. – Золотарник обыкновенный
- 59. *Conyza canadensis* (L.) Cronq. - Кониза канадская
- 60. *Galophalium sylvaticum* L. – Сушеница лесная
- 61. *Helichrysum arenarium* (L.) Moench.- Цмин песчаный
- 62. *Inula salicina* L. – Девясил иволистый
- 63. *Inula helenium* L. – Девясил высокий
- 64. *Xanthium strumarium* L. - Дурнишник обыкновенный
- 65. *Achillea micrantha* Willd. – Тысячелистник мелкоцветковый
- 66. *A. millefolium* L. – Тысячелистник обыкновенный
- 67. *Tripleurospermum unidorum* (L.) Sch. -Трёхреберник непахучий
- 68. *Artemisia terrae-albae* Krasch. – Полынь белоземельная
- 69. *A. absinthium* L. – Полынь горькая
- 70. *A. annua* L. – Полынь однолетняя
- 71. *A. nitrosa* Web. – Полынь селитряная
- 72. *A. marschalliana* Spreng. – Полынь Маршалловская
- 73. *A. gracilescens* Krasch & Iljin -Полынь тонковатая
- 74. *Senecio dubius* Ledeb. – Крестовник сомнительный
- 75. *S. jacobaea* L. (= *Jacobaea vulgaris* Gaertn.)– Крестовник Якова
- 76. *Ligularia thyrsoidta* (Ledeb.) DC - Бузульник метельчатый
- 77. *Echinops sphaerocephalus* L. – Мордовник шароголовый
- 78. *Arctium tomentosum* Mill. -Лопух войлочный
- 79. *Carduus thoermari* Weinm. – Чертополох Тёрмера
- 80. *Cirsium vulgare* (Savi) Ten – Бодяк обыкновенный
- 81. *Chartolepis intermedia* Boiss. – Хартолепис средний

4. Животный мир.

4.1 Современное состояние.

Фауна млекопитающих состоит из не менее 60 видов и 6 отрядов и 19 семейств. Насекомоядные составляют 6 видов, рукокрылые-6, хищные-15, парнокопытные-5, грызуны-24 и зайцеобразные-4 вида.

Пользование животным миром на данной территории осуществляет охотничье хозяйство «Зайсанское» Восточно-Казахстанского общественного объединения охотников и рыболовов. Охотничье хозяйство «Тарбагатайское и Тарбагатайский заказник граничит с проектной территорией. Данное хозяйство проводит комплекс мероприятий по охране, воспроизводству и использованию животного мира, в объемах предусмотренных «Проектом внутрихозяйственного охотустройства охотничьего хозяйства».

Так же мероприятиями по сохранению видового многообразия водной и наземной фауны, растительных сообществ осуществляются ГНПП

«Тарбагатай». Национальный парк создавался как комплексный резерват: для обеспечения охраны биологического и ландшафтного разнообразия природных комплексов хребта Тарбагатай и Манрак с учетом целостности природных экосистем.

Целью национального природного парка является сохранение в Тарбагатае разнообразие всех типов растительности данного горного хребта, в качестве эталонов флористического состава и фито-ценотической структуры.

Одновременно одной из основных целей и задач парка является осуществление рекреационно-туристской деятельности.

Основной задачей работы государственного национального природного парка является осуществление комплекса мероприятий по ведению лесного хозяйства, сохранение природных комплексов, организация охраны растительного и животного мира, осуществление мониторинга и иные виды работ по сохранению и восстановлению целостности лесных сообществ и видового многообразия наземной фауны в регионе.

4.2 Земноводные и пресмыкающиеся.

На территории планируемого и прилегающих участков обитает 2 вида земноводных – серая (*Bufo Bufo*) и зеленая (*Bufo viridis*) жаба. Для данной местности характерны такие пресмыкающиеся, как степная гадюка (*Vipera ursini*), обыкновенный щитомордник (*Glodius halis*), узорчатый полоз (*Elaphe dione*), прыткая ящерица (*Lacerta agilis*), разноцветная ящурка (*Eremias arguta*). (Таблица 1) Представленные здесь виды являются обычными и характерными для данных биотопов. Виды занесенные в Красную Книгу , на данной территории отсутствуют.

Таблица 1. Видовой состав амфибий и рептилий, обитающих на проектной территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1	<i>Зеленая жаба</i>	<i>Bufo viridis</i>	<i>Обычный вид</i>
2	<i>Обыкновенная гадюка</i>	<i>Vipera (Pelias) berus</i>	<i>Обычный вид</i>
3	<i>Обыкновенный щитомордник</i>	<i>Glodius halis</i>	----
4	<i>Узорчатый полоз</i>	<i>Elaphe dione</i>	----
5	<i>Прыткая ящерица</i>	<i>Lacerta agilis</i>	
6	<i>Серая жаба</i>	<i>Bufo bufo</i>	
7	<i>Разноцветная ящурка</i>	<i>Eremias arguta</i>	

4.3 Птицы.

Орнитофауна на данном участке и прилегающей территории в целом достаточно богатая и представлена преимущественно видами, характерными для горных и степных биотопов.(Таблица 2.) На территории района обитают 111 видов птиц, в том числе гнездящихся – 78 видов.

После проведенного полевого обследования и опроса местных жителей установлено, что редкие и исчезающие виды птиц, занесенных в Красную Книгу РК, на проектной территории не встречаются.

Таблица 2 Видовой состав птиц, обитающих на проектной и прилегающей территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1.	Огарь	<i>Tadorna ferruginea</i>	
2.	Чирок-свистун	<i>Anas crecca</i>	
3.	Серая утка	<i>Anas strepera</i>	
4.	Чёрный коршун	<i>Milvus migrans</i>	
5.	Степной лунь	<i>Circus macrourus</i>	
6.	Луговой лунь	<i>Circus pygargus</i>	
7.	Ястреб-перепелятник	<i>Accipiter nisus</i>	
8.	Зимняк	<i>Buteo lagopus</i>	
9.	Мохноногий курганник	<i>Buteo hemilasius</i>	
10.	Змееяд	<i>Circaetus gallicus</i>	
11.	Орёл-карлик	<i>Hieraaetus pennatus</i>	
12.	Степной орёл	<i>Aquila nipalensis</i>	
13.	Могильник	<i>Aquila heliaca</i>	
14.	Беркут	<i>Aquila chrysaetos</i>	
15.	Балобан	<i>Falco cherrug</i>	
16.	Сапсан	<i>Falco peregrinus</i>	
17.	Чеглок	<i>Falco subbuteo</i>	
18.	Степная пустельга	<i>Falco naumanni</i>	
19.	Обыкновенная пустельга	<i>Falco tinnunculus</i>	
20.	Тетерев	<i>Lyrurus tetrix</i>	
21.	Гималайский улар	<i>Tetraogallus himalayensis</i>	
22.	Кеклик	<i>Alectoris chukar</i>	
23.	Серая куропатка	<i>Perdix perdix</i>	
24.	Перепел	<i>Coturnix coturnix</i>	
25.	Серый журавль	<i>Grus grus</i>	
26.	Журавль-красавка -	<i>Anthropoides virgo</i>	
27.	Дрофа	<i>Otis tarda</i>	
28.	Стрепет	<i>Tetrax tetrax</i>	
29.	Дрофа-красотка	<i>Chlamydotis undulata</i>	
30.	Малый зуёк	<i>Charadrius dubius</i>	
31.	Кречётка	<i>Chettusia gregaria</i>	
32.	Чибис	<i>Vanellus vanellus</i>	
33.	Черныш	<i>Tringa ochropus</i>	
34.	Травник	<i>Tringa totanus</i>	
35.	Перевозчик	<i>Actitis hypoleucos</i>	
36.	Чернобрюхий рябок	<i>Pterocles orientalis</i>	
37.	Саджа	<i>Syrrhaptes paradoxus</i>	
38.	Сизый голубь	<i>Columba livia</i>	
39.	Скалистый голубь	<i>Columba rupestris</i>	
40.	Обыкновенная горлица	<i>Streptopelia turtur</i>	
41.	Большая горлица	<i>Streptopelia orientalis</i>	
42.	Обыкновенная кукушка	<i>Cuculus canorus</i>	
43.	Филин	<i>Bubo bubo</i>	

44.	Ушастая сова	<i>Asio otus</i>	
45.	Сплюшка	<i>Otus scops</i>	
46.	Домовый сыч	<i>Athene noctua</i>	
47.	Обыкновенный козодой	<i>Caprimulgus europaeus</i>	
48.	Сизоворонка	<i>Coracias garrulus</i>	
49.	Удод	<i>Upupa epops</i>	
50.	Малый жаворонок	<i>Calandrella brachydactyla</i>	
51.	Степной жаворонок -	<i>Melanocorypha calandra</i>	
52.	Двупятнистый жаворонок -	<i>Melanocorypha bimaculata</i>	
53.	Белокрылый жаворонок -	<i>Melanocorypha leucoptera</i>	
54.	Рогатый жаворонок	<i>Eremophila alpestris</i>	
55.	Полевой жаворонок	<i>Alauda arvensis</i>	
56.	Степной конёк	<i>Anthus richardi</i>	
57.	Полевой конёк	<i>Anthus campestris</i>	
58.	Лесной конек	<i>Anthus trivialis</i>	
59.	Горный конёк	<i>Anthus spinoletta</i>	
60.	Жёлтая трясогузка	<i>Motacilla flava</i>	
61.	Горная трясогузка	<i>Motacilla cinerea</i>	
62.	Маскированная трясогузка	<i>Motacilla personata</i>	
63.	Туркестанский жулан	<i>Lanius phoenicuroides</i>	
64.	Обыкновенный жулан	<i>Lanius collurio</i>	
65.	Серый сорокопут	<i>Lanius excubitor</i>	
66.	Иволга	<i>Oriolus oriolus</i>	
67.	Скворец	<i>Sturnus vulgaris</i>	
68.	Сорока	<i>Pica pica</i>	
69.	Клушица	<i>Pyrrhocorax pyrrhocorax</i>	
70.	Чёрная ворона	<i>Corvus corone</i>	
71.	Серая ворона	<i>Corvus cornix</i>	
72.	Ворон	<i>Corvus corax</i>	
73.	Оляпка	<i>Cinclus cinclus</i>	
74.	Бледная завирушка	<i>Prunella fulvescens</i>	
75.-	Широкохвостка	<i>Cettia cetti</i>	
76.	Обыкновенный сверчок	<i>Locustella naevia</i>	
77.	Садовая камышевка	<i>Acrocephalus dumetorum</i>	
78.	Северная бормотушка	<i>Hippolais calidata</i>	
79.	Серая славка	<i>Sylvia communis</i>	
80.	Славка-завирушка	<i>Sylvia curruca</i>	
81.	Пеночка-теньковка	<i>Phylloscopus collybitus</i>	
82.	Зелёная пеночка	<i>Phylloscopus trochiloides</i>	
83.	Индийская пеночка	<i>Oreopneuste griseolus</i>	
84.	Черноголовый чекан	<i>Saxicola torquata</i>	
85.	Обыкновенная каменка	<i>Oenanthe oenanthe</i>	
86.	Плясунья	<i>Oenanthe isabellina</i>	

87.	Пёстрый каменный дрозд	<i>Monticola saxatilis</i>	
88.	Синий каменный дрозд	<i>Monticola solitarius</i>	
89.	Обыкновенная горихвостка	<i>Phoenicurus phoenicurus</i>	
90.	Горихвостка-чернушка	<i>Phoenicurus ochruros</i>	
91.	Красноспинная горихвостка	<i>Phoenicurus erythronotus</i>	
92.	Зарянка	<i>Erithacus rubecula</i>	
93.	Южный соловей	<i>Luscinia megarhynchos</i>	
94.	Варакушка	<i>Luscinia svecica</i>	
95.	Чернозобый дрозд	<i>Turdus atrogularis</i>	
96.	Чёрный дрозд	<i>Turdus merula</i>	
97.	Деряба	<i>Turdus viscivorus</i>	
98.	Обыкновенный ремез	<i>Remiz pendulinus</i>	
99.	Домовый воробей	<i>Passer domesticus</i>	
100.	Индийский воробей	<i>Passer indicus</i>	
101.	Полевой воробей	<i>Passer montanus</i>	
102.	Каменный воробей	<i>Petronia petronia</i>	
103.	Коноплянка	<i>Acanthis cannabina</i>	
104.	Краснокрылый чечевичник	<i>Rhodopechys sanguinea</i>	
105.	Монгольский снегирь	<i>Bucanetes mongolicus</i>	
106.	Обыкновенная чечевица	<i>Carpodacus erythrinus</i>	
107.	Арчовая чечевица	<i>Carpodacus rhodochlamys</i>	
108.	Урагус	<i>Uragus sibiricus</i>	
109.	Горная овсянка	<i>Emberiza cia</i>	
110.	Красноухая овсянка	<i>Emberiza cioides</i>	
111.	Садовая овсянка	<i>Emberiza hortulana</i>	
	Всего: 111		

4.4 Млекопитающие

Представлены 22 видами. Основу териофауны составляют представители горного и степного комплексов, из числа которых наиболее характерными являются мыши (2 вида), и полёвки (6 видов). Свойственными исключительно экосистемам этого типа являются также, малая бурозубка, усатая ночница, корсак, кабан, степная кошка, серый хомячок, заяц-толай. Для предгорий характерны, архар, каменная куница, серебристая и красно-серая полёвки, заяц-беляк и толай, придающие этому хребту фаунистический колорит. После проведенного полевого обследования и опроса местных жителей установлено, что редкие и исчезающие виды млекопитающих, занесенных в Красную Книгу РК, на территории месторождения не встречаются.

Таблица 3. Видовой состав млекопитающих, обитающих на проектируемой и прилегающей территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1	Серый сурок	<i>Marmota baibacina</i>	
2	Казахстанский горный баран	<i>Ovis ammon</i>	
3	Кабан	<i>Sus scrofa</i>	
4	Косуля	<i>Capreolus pygargus</i>	
5	Заяц-беляк	<i>Lepus timidus</i>	
6	Заяц - толай	<i>Lepus tolai</i>	
7	Горностай	<i>Mustela erminea</i>	
8	Каменная куница	<i>Martes foina</i>	
9	Степной хорек	<i>Mustela eversmanni</i>	
	Ласка	<i>Mustela nivalis</i>	
10	Средний суслик	<i>Citellus intermedius</i>	
11	Барсук	<i>Meles meles</i>	
12	Волк	<i>Canis lupus</i>	
13	Лисица	<i>Vulpes vulpes</i>	
14	Полевая мышь	<i>Apodemus agrarius</i>	
15	Красно-серая полевка	<i>Myodes rufocanus</i>	
16	Серебристая полевка	<i>Arvicola agrestatus</i>	
17	Обыкновенная полёвка	<i>Microtus arvalis</i>	
18	Краснощекий суслик	<i>Spermophilus erythrogenys</i>	
19	Серый хомячок	<i>Cricetulus migratorius</i>	

5. Характеристика воздействия на животный мир.

В связи с тем, что данный район является относительно малонаселенным и подверженным производственной деятельности в течении довольно продолжительного периода основным воздействием на животный мир на проектируемой территории являются недропользование, движение транспорта , сенокошение и сезонный выпас скота населением. В следствии чего естественное состояние животных на этой территории уже претерпело некоторые изменения.

В результате разработки месторождения «Сарыбулак» многие

представители животного мира будут вытеснены за пределы их местообитания в другие места, а так же в следствии движения транспорта, работы механизмов и спец техники будет оказано влияние на пути сезонной миграции животных.

В тоже время, вытеснение животных будет проходить на территории с идентичными характеристиками, т.к. данный район достаточно однородный по ландшафту, высотному зонированию и растительности. При соблюдении специальных мероприятий на путях миграции животных и при движении транспорта возможно снизить негативное воздействие.

Следовательно, разработка месторождения «Сарыбулак» повлечет за собой частичную утрату мест обитания, гибель животных при движении автотранспорта, но при выполнении определенных мероприятий и проведения ежегодного мониторинга не произойдет значительного изменения видового состава и численности животного мира. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир при безаварийной работе. После окончания работ предусмотрена рекультивация земель, что приведет к восстановлению естественного состояния биогеоценоза.

6. Оценка значимости воздействия на животный мир.

При большинстве оценок воздействий на природную среду трудно определить количественное значение экологических изменений. Используемая методика является полуколичественной оценкой, основанной на баллах. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность;

Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на животный мир осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду (утверждены приказом МООС РК от 29 октября 2010 года № 270-п)».

Таблица 4.

Компоненты природной среды	Источники и вид воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия в баллах	Категория значимости воздействия
Животный мир	Воздействие на наземную фауну	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
	Воздействие на орнитофауну	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Слабое воздействие 2	16	Средняя значимость
	Изменение численности биоразнообразия	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
	Изменение плотности популяции вида	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
Результирующая значимость воздействия:					Средняя значимость	

Исходя из выше сказанного, негативное воздействие при разработке месторождения приведет к изменениям в природной среде, превышающим пределы природной изменчивости, к нарушению отдельных компонентов природной среды, но природная среда сохранит способность к самовосстановлению. При соблюдении запланированных мероприятий и проведении комплексного мониторинга, снизит экологические последствия и не приведет к необратимому нарушению или уничтожению среды обитания, экологического равновесия и ухудшения биоразнообразия естественных природных комплексов и снижению их продуктивности. Следовательно, при проведении работ, существенного негативного влияния на животный мир и изменение генофонда не произойдет, **воздействие допустимое.**

7. Возможный ожидаемый ущерб при проведении разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак».

7.1 Методика расчета возможного ожидаемого ущерба фауне.

Для более точного расчета ущерба фауне необходимо проведение полевых работ с получением результатов по плотности видов, обитающих на данной территории. Ввиду частичного отсутствия данных для большинства видов, проведена возможная оценка ожидаемого ущерба при производстве работ по данному проекту по данным мониторинга объектов животного мира и среды их обитания на смежных территориях со сходными ландшафтными и

физико-географическими характеристиками. Расчет производился по «Методике определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 18-03/1058.

Размер возмещения ущерба оценивается согласно приказа и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 18-03/158. «Об утверждении размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира»

В соответствии с «Методикой определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира» размер вреда в следствии уничтожения животных по неосторожности исчисляется по формуле:

$Y = T \times K \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N$, где:

Y – размер вреда, причиненного вследствие незаконного изъятия животных или уничтожения животных по неосторожности, определяемый в месячном расчетном показателе (далее – МРП);

T – установленный размер возмещения вреда за каждую особь или килограмм (по рыбе), определяемый в МРП;

K, K_o, K_n, K_k, K_v – значения пересчетных коэффициентов, указанных в приложении к настоящей Методике;

N – количество особей или килограмм (по рыбе) конкретного вида объектов животного мира.

Размер суммарного вреда вследствие незаконного изъятия нескольких видов животного мира или уничтожения нескольких видов животного по неосторожности исчисляется как сумма вреда в отношении всех особей каждого вида объектов животного мира по формуле:

$Y_c = (T_1 \times K_1 \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N_1) + (T_2 \times K_2 \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N_2)$, где:

Y_c - размер суммарного вреда, причиненного вследствие незаконного изъятия всех особей каждого вида объектов животного мира или уничтожения всех особей каждого вида объектов животного мира по неосторожности (МРП);

T₁, T₂ - установленный размер возмещения вреда за каждую особь конкретного вида животного, определяемый в МРП;

K1, K2 – значения пересчетных коэффициентов для каждого конкретного вида животного, указанные в приложении к настоящей Методике;

Ko, Kн, Kк, Kв - значения пересчетных коэффициентов, указанные в приложении к настоящей Методике;

N1, N2 - количество особей конкретного вида животного.

норматив изъятия видов животных), утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 5) пункта 1 статьи 9 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира";

Коэффициент «К» при уничтожении по неосторожности равен – 1,5.

Размер МРП установлен в соответствии с Законом Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 77-VII ЗРК «О республиканском бюджете на 2022 – 2024 годы» и в 2023 году составляет – 3450 тенге.

7.2 Расчет возможного ожидаемого ущерба териофауне.

Прямой ущерб при проведении работ будет нанесен в основном популяциям мелких млекопитающих ведущих наземный образ жизни. Прежде всего это большинство видов насекомоядных и грызунов. Высокая вероятность гибели обусловлена тем, что при возникновении фактора беспокойства зверьки прячутся в своих убежищах и как следствие при работе тяжелой техники (бульдозеров и др.) большинство животных безусловно погибнет. При этом, в случае движения транспорта и спецтехники в ночное время гибель резко увеличится.

Расчеты произведены с учетом общей площади на которой произойдет трансформация естественных биотопов. Коэффициент «К» в расчетах равен 1.5. Результаты показаны в таблице 5.

Таблица 5. Оценочное количество погибших млекопитающих по видам.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Количество погибших животных
1	Средний суслик	<i>Citellus intermedius</i>	6
2	Краснощекий суслик	<i>Spermophilus erythrogegnys</i>	8
3	Серый хомячок	<i>Cricetulus migratorius</i>	5
4	Полевая мышь	<i>Apodemus agrarius</i>	12
5	Обыкновенная полёвка	<i>Microtus arvalis</i>	8
6	Заяц - толай	<i>Lepus tolai</i>	2
7	Другие виды млекопитающих		3
Итого:			44

Таблица 6. Оценочное количество погибших млекопитающих.

Объект животного мира	Размеры возмещения вреда в МРП (за 1 гол)	Коэффициент «К»	Кол-во особей	Суммарный размер вреда(тенге)
Заяц - толай	5	1,5	2	51750,0
Виды млекопитающих не занесенных в Красную Книгу РК и не являющиеся объектами охоты.	5	1,5	42	1086750,0
Итого:			44	1138500,0

Млекопитающие средних и крупных размеров (хищные) с появлением техники переместятся в более безопасные места, тем самым ущерб их популяциями нанесен не будет.

Таким образом, предполагаемый ущерб государству в результате работ составит - **1138500,0 тыс тенге.**

7.3 Расчет возможного ожидаемого ущерба орнитофауне.

Данный район в целом достаточно богатая для орнитофауны территория. Расчеты производились на основании приказа и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 18-03/158 «Об утверждении размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира».

Коэффициент «К» для гнезд равен – 1.0. Суммарный размер возмещения вреда за разоренные гнезда указан в таблице 7.

Таблица 7. Размер вреда для орнитофауны.

Объект животного мира	Размер вреда в МРП (за 1 гнездо)	Коэффициент «К»	Кол-во гнезд	Суммарный размер вреда(тенге)
Другие виды птиц	5	1,0	15	229725.0

Общий ущерб, общий ущерб причиненный орнитофауне в результате разорения гнезд в ходе работ на данной территории составляет –**229725,0 тенге.**

7.4 Расчет возможного ожидаемого ущерба по герпетофауне.

На участке планируемых работ из рептилий и амфибий наиболее часто встречающиеся: зеленая (*Bufo viridis*) жаба. Для данной местности характерны такие пресмыкающиеся, как степная гадюка (*Vipera ursini*), обыкновенный щитомордник (*Glodius halis*), узорчатый полоз(*Elaphe dione*), прыткая ящерица (*Lacerta agilis*), разноцветная ящурка (*Eremias arguta*). Оценочное количество уничтоженных рептилий и амфибий и размеры возмещения вреда указаны в таблице 8.

Таблица 8.

Объект животного мира	Размеры возмещения вреда в МРП	Коэффициент «К»	Кол-во особей	Суммарный размер вреда(тенге)
Степная гадюка	1	1,5	7	36225,0
Разноцветная ящурка	1	1,5	12	62100,0
Зеленая жаба	1	1,5	3	15525,0
Прыткая ящерица	1	1,5	4	20700,0
Обыкновенный щитомордник	2	1,5	3	15525,0
Другие виды пресмыкающихся	1	1,5	14	72450,0
Итого			43	222525,0

Коэффициент «К» равен 1,5.

Общий ущерб, причиненный гепертофауне в результате гибели пресмыкающихся и земноводных составляет - **222525,0 тенге.**

7.5 Итоговая оценка общего ущерба фауне при разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» .

Таким образом, общий размер возможного ожидаемого ущерба, причиненного фауне в результате гибели млекопитающих, земноводных, пресмыкающихся, разорения гнезд птиц в ходе составляет – **1590750,0 тенге.**

8. Мероприятия по охране животного мира.

Согласно требований статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года геологоразведочные работы на данной площади попадают под действие пунктов 1 и 2 указанной статьи, т.е. должны предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Для выполнения требований законодательства предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение разработанных транспортных схем и маршрутов движения транспорта;
- проведение противопожарных мероприятий;
- запрет на выжигание растительности;
- контроль за хранением ГСМ и недопущением загрязнения почв;
- установка специальных предупредительных знаков на дорогах в местах концентрации и на путях миграции. Ограничение скорости на указанных участках;
- обязательное соблюдение границ территорий отведенных для выполнения работ;
- соблюдение максимально благоприятного акустического режима в целях сохранения мест обитания, условий размножения, путей миграции животного мира;
- ограничение движения транспорта в период миграции животных;
- ограничение доступа людей и спецтехники в места концентрации животных;
- запрет на разрушение нор, гнезд и других мест обитания, на сбор яиц;
- организация мониторинга животного мира в районе работ.

Соблюдение этих мероприятий позволит минимизировать ущерб животному миру данной территории.

Требования по обеспечению соблюдения подпунктов 2) и 5), пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593 предусматривает сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира, воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких

и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания.

Мероприятия и средства по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 проходят согласование в уполномоченном органе.

Таблица 9 Мероприятия и средства, запланированные для сохранения и воспроизводства животного мира при разработке пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области».

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм	Затраты	Примечание	Сроки исполнения
1	Публикация в СМИ материалов на природоохранную тематику	т/тенге	80,0	материалы публикаций	до 01.05. (ежегодно)
2	Организация мониторинга животного мира	т/тенге	1051,0	приобретения средств мониторинга. организация работ по мониторингу	до 01.07. (ежегодно)
3	Участие в проведение учета животного мира	т/тенге	460,0	сводная ведомость учета	до 01.07.(ежегодно)
		Итого: 1591000 тенге.			

8.1 Производственный мониторинг.

Проведение производственного мониторинга за животным миром в районе месторождения «Сарыбулак» будет осуществляться с привлечением специалистов охотничьего хозяйства (биологов-охотоведов), имеющих высшее, специальное образование, в рамках заключенного договора и законодательства о животном мире.

9. Выводы:

Настоящий отчёт к «Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» предусматривает соблюдение всех требований законодательства о животном мире:

- сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира;**
- воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания;**
- согласование с уполномоченным органом предусмотренных средств для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 настоящего Закона;**

Выполнение всех необходимых мероприятий и выделение средств, запланированных для сохранения и воспроизводства животного мира, проведении комплексного мониторинга с привлечением специалистов охотничьего хозяйства (биологов-охотоведов), имеющих высшее, специальное образование, в рамках заключенного договора и законодательства о животном мире позволит снизить экологические риски и не повлечет за собой необратимого разрушения среды обитания, не приведет к нарушению экологического равновесия и ухудшения биоразнообразия естественных природных комплексов и снижению их продуктивности.

**ҚР ЭГТРМ Орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің Шығыс Қазақстан
облыстық орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы РММ**

Қазақстан Республикасы 010000, Шығыс
Қазақстан облысы, Мызы 2/1

**Республиканское государственное
учреждение "Восточно-
Казахстанская областная
территориальная инспекция
лесного хозяйства и животного
мира" Комитета лесного хозяйства
и животного мира Министерства
экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

Республика Казахстан 010000, Восточно-
Казахстанская область, Мызы 2/1

21.08.2023 №ЗТ-2023-01504236

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Тарбагатай Мунай"

На №ЗТ-2023-01504236 от 10 августа 2023 года

Генеральному директору ТОО «Тарбагатай Мунай» Кульжанову А. Ответ на ЗТ-2023-01504236 от 10.08.23г. Восточно-Казахстанской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира рассмотрено Ваше обращение касательно согласования «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области», также отчет «Оценка воздействия на животный мир». На согласование представлены следующие документы: 1. Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки; 2. Отчет по оценке воздействия на животный мир; 3. Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак». В административном отношении месторождение находится на территории Тарбагатайского и Зайсанского районов Восточно-Казахстанской области РК. Согласно информации РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» проектные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица. Пользование животным миром на данной территории осуществляет охотничье хозяйство «Зайсанское» Восточно-Казахстанского общественного объединения охотников и рыболовов, видовой состав сибирская косуля, волк, заяц, лисица, грызуны. Проектная территория граничит с Тарбагатайским государственным природным зоологическим заказником, что требует соответствующих выводов о влиянии техногенной нагрузки на экосистему и в частности на объекты государственного природно-заповедного фонда. Предполагаемый ущерб государству в результате работ составит - 1138500,0 тыс тенге. В таблице 3. отчета приведен видовой состав млекопитающих, обитающих на проектируемой и прилегающей территории, в том числе Казахстанский горный баран, занесенный в Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных. Однако, по информации РГКП «ПО ОХОТЗООПРОМ» на данной территории места обитания и пути миграции данного вида копытных животных отсутствуют, что требует более детального обследования проектной территории специалистами. В этой связи, рекомендуем провести детальные научные исследования с получением результатов по плотности видов, обитающих на



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

данной территории, в том числе редких и исчезающих. Результаты исследований флоры и фауны на участке проектируемого объекта позволят получить данные о реальных природоохранных рисках, а также объективные данные о возможном ожидаемом ущербе, причиненном в ходе реализации Проекта. В соответствии с п.п.2 п.4 ст. 15 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон) действия, которые могут привести к сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных не допускаются, за исключением случаев, указанных в пункте 3 настоящей статьи. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пункте 1 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2 пункта 2 статьи 12 Закона. Проектно-сметная документация по Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» с отчетом «Оценка воздействия на животный мир» согласована. В соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года № 151 «О языках в Республике Казахстан», ответ предоставлен на языке обращения. В соответствии со статьей 91 Административно процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право обжалования данного ответа в вышестоящий орган или в суд. Заместитель руководителя Умутов Е. Исп. Краскова Г. тел: 8 (7232) 61 87 60

Заместитель руководителя

УМУТОВ ЕРДОС ЕРМЕКОВИЧ



Исполнитель:

КРАСКОВА ГУЛЬНАРА НИКОЛАЕВНА

тел.: 7777651269

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.



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ
KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYNŞHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»
Respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Закключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования». Включение в перечень объектов ликвидации пункта сбора нефти.

Материалы поступили на рассмотрение KZ75RYS00290021 16.09.2022г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении контрактная площадь расположена в районе Зайсан Восточно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт с. Карабулак находится на расстоянии 1,5 км от границы горного отвода.

Южная часть горного отвода (участки, ограниченные угловыми точкам № 1,12,13,14 и №12,9,10,11) находится на территории Тарбагатайского государственного природного (зоологического) заказника.

Намечаемая деятельность «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования» предусматривает внесение изменений по включению в перечень объектов, подлежащих ликвидации пункта сбора нефти.

Продолжительность демонтажных работ на месторождении Сарыбулак определена расчётным путём и составляет 10 месяцев. Год реализации проекта – 2027-2028 годы (после окончания срока действия лицензии).

Намечаемая деятельность входит в перечень объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным: приложение 1 раздел 2 п. 2 пп.2.10 к Экологическому кодексу РК «проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования».

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается ликвидация последствий недропользования на месторождении Сарыбулак: включает в себя: демонтаж, вывоз и захоронение всех надземных сооружений, технологического и инженерного оборудования, коммуникаций; ликвидацию нефтяных, нагнетательных и водозаборных скважин. Фактический перечень сооружений подлежащих ликвидации включает следующие объекты: установка подготовки газа, пункт сбора нефти, групповая замерная установка, газотурбинная электростанция, скважины, газовые шлейфы от скважин, линии электропередач, внутрипромысловые дороги, здания и сооружения. По ликвидации последствий деятельности подпадают действия по: 1) ликвидации скважин; 2) демонтажу трубопроводов; 3) демонтажу всех наземных



технологических объектов и аппаратов (сепараторы, резервуары, насосные блоки, отстойники, блоки реагентного хозяйства и т.д.); 4) рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; 5) очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины, далее все коммуникационные сооружения: трубопроводы, соединяющие добывающие скважины с объектами сбора и подготовки нефти, газа и воды. К наземным сооружениям, подлежащим ликвидации будут относиться все агрегаты и конструкции парка подготовки нефти (сепараторы, буферные ёмкости, факельные установки, технологические трубопроводы). Применяемое оборудование: насосы перекачки, печи подогрева будут демонтироваться, и вывозиться с территории работ для дальнейшего использования на других объектах, либо утилизации. Завершающим этапом ликвидационных работ будет рекультивация нарушенных земель в процессе реализации технологических схем разработки месторождения.

В ходе осуществления работ по ликвидации последствий недропользования предусматривается использования материальных и сырьевых ресурсов согласно сметам: щебень, сварочные материалы, лакокрасочные материалы, топливо и т.д., которые будут доставляться на место проведения работ от оптовых поставщиков данных товаров либо непосредственно от производителей данного вида сырья.

Отопление и электроснабжение не предусмотрено.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Питьевое и техническое водоснабжение будет осуществляться посредством доставки водовозом из ближайших населенных пунктов. Ориентировочный объём питьевой воды – 450 м³ литров, ориентировочный объём технической воды – 1070,1 м³ литров (пылеподавление участков проведения работ). Сбросы загрязняющих веществ в ходе намечаемой деятельности не предусматриваются.

Ожидаемые суммарные выбросы загрязняющих веществ ориентировочно составят: – 214,811 тонн.

В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование следующих видов отходов: твердые бытовые отходы (ТБО) – 3,75 тонн, строительный мусор (бетон) – 37992,78 тонн, металлолом – 4697,842 тонн.

Сбор твердо бытовых отходов (ТБО) будет осуществляться в промаркированные металлические ёмкости, по мере накопления будет осуществляться вывоз на ближайший полигон ТБО. Строительный мусор и металлолом будут сразу загружаться в автотранспорт и вывозиться для передачи специализированным организациям.

При реализации намечаемой деятельности использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют, так как намечаемая деятельность направлена на ликвидацию последствий недропользования.

Согласно ответа Казахского лесохозяйственного предприятия №01-04-01/1501 от 04.10.2022 г. участок намечаемой деятельности частично расположен на территории Тарбагатайского государственного природного заказника. Для начала осуществления намечаемой деятельности требуется подача декларации о воздействии на окружающую среду.

Намечаемая деятельность по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования, отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК. Однако, Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.08.2021 года Департаментом экологии по ВКО объекту ТОО «Тарбагатай Мунай» присвоена I категория. На основании п.3 ст.12 Экологического кодекса Республики Казахстан в отношении объектов I категории термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки,



на которой размещается объект. Таким образом, в связи с тем, что работы проектируются на объекте 1 категории и технологически с ним связаны, намечаемая деятельность «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования» (Включение в перечень объектов ликвидации пункта сбора нефти) относится к I категории.

Вывод о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, **необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует**. В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по **упрощенному порядку**. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов сводного протокола, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Раздел необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента, заинтересованных госорганов:

Замечания от Департамента экологии по ВКО:

1. Предусмотреть выполнение экологических требований при использовании земель (ст.238 ЭК РК): указать количество плодородный слой почвы необходимое для биологического этапа рекультивации каждого из карьеров и откуда ПСП будет поставляться; обязательное проведение озеленения территории, предусмотреть объем воды на полив растений.
2. Предусмотреть мероприятия в случае осуществления автомобильных перевозок инертных грузов по автомобильным дорогам общего пользования, в целях недопущения превышения весогабаритных параметров, обеспечения сохранности автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасного проезда по ним:
 - использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
 - соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке;
 - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.
3. Проектируется использование автотранспорта, необходимо выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств (требование ст.208 Экологического Кодекса РК).
4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
6. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.
7. Указать площадь рекультивации нарушенных земель.
8. Указать, где предусмотрены ремонтные работы техники.



9. Намечаемая деятельность находится на территории Тарбагатайского государственного природного заказника, в связи с этим необходимо предусмотреть мероприятия с учетом присущего для данной местности биоразнообразия.

10. Включить расчет физического воздействия на окружающую среду (транспорт).

Замечания от заинтересованных госорганов:

Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира.

Согласно указанной в заявлении ТОО «Тарбагатай Мунай» информации и ответа Казахского лесоустроительного предприятия №01-04-01/1501 от 04.10.2022 года (письмо прилагается) участок намечаемой деятельности частично расположен на территории Тарбагатайского государственного природного заказника.

В заявлении о намечаемой деятельности мероприятия по ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак сведены лишь к демонтажу имеющихся зданий и сооружений. Не отражены мероприятия по рекультивации нарушенных земель с учетом присущего для данной местности биоразнообразия.

Согласно пункта 2 статьи 241 Экологического кодекса Республики Казахстан компенсация потери биоразнообразия должна ориентирована на постоянный и долгосрочный прирост и осуществляются в виде: восстановления биоразнообразия, утраченного в результате осуществления деятельности; внедрение такого же или другого, имеющего не менее важное значение для окружающей среды вида биоразнообразия на той же территории или на другой территории.

Зайсанское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

1. В заявлении не указаны данные о наличии или отсутствия водных ресурсов и их влияние на окружающую среду.

2. В заявлении не указано поступление ливневых и талых вод, где будет происходить осаждение взвешенных веществ и улавливание нефтепродуктов.

3. В заявлении не указаны сведения о существующих сетях водоснабжения и водоотведения, которые будут использоваться при осуществлении намечаемой деятельности объекта и безопасности воды, потребляемой для хозяйственно-питьевых нужд, не подтверждено соответствие воды, используемой для питьевых целей требованиям санитарно-эпидемиологической безопасности.

4. В заявлении не указана санитарно-защитная зона с расчетом класса опасности по санитарной классификации

5. Заявление не содержит в себе сведений о наличии объектов, нахождение которых в СЗЗ запрещено, согласно п.48 и 49 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

6. Заявление не содержит данные о земельном участке объекта намечаемой деятельности по отношению к санитарно-защитной зоне санитарно-неблагополучного по сибирской язве пункта (СНП) и почвенных очагов сибирской язвы, согласно «Кадастру стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов Республики Казахстан 1948-2002гг.» и приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12 ноября 2021 года № ҚР ДСМ-114.

7. Заявление не содержит сведения о радиационной безопасности (уровень радиационного фона и эксгаляция радона) земельного участка объекта намечаемой деятельности согласно ст. 11 Закона Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения», ст. 20



Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и Приказа МЗ РК № ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности».

8. Заявление не содержит в себе сведений о необходимости проведения расчетов уровня загрязнения атмосферы в период эксплуатации с учетом фоновых концентраций на границе области воздействия, на границе СЗЗ и на границе с жилой зоны.

9. В заявлении отсутствуют сведения по сбору и утилизации сточных вод.

10. Заявление не содержит в себе сведений о классификации отходов.

11. В заявлении отсутствуют сведения о наличии использования транспортных средств.

12. В заявлении отсутствуют сведения о условиях проживания работающих.

13. В заявлении отсутствуют сведения о санитарно-бытовом обслуживании, медицинском обеспечении и организ. питания работающих.

Руководителя Департамента

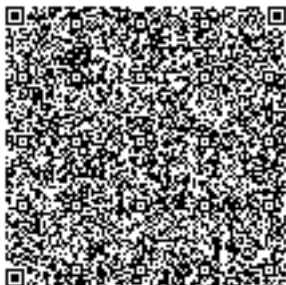
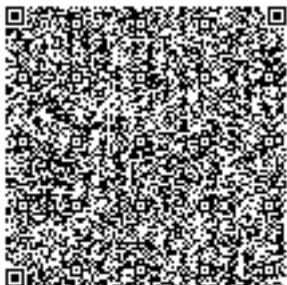
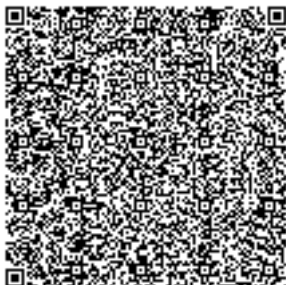
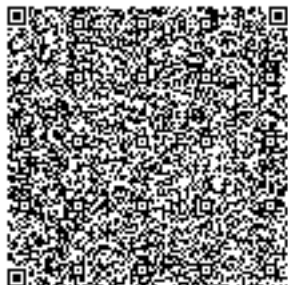
Д.Алиев

исп. Абраева М.,
тел:8(7232)766432



Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич





Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории
(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект ИМЕНИ КАНЫША САТПАЕВА, дом № 64, 8-й этаж
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060940004104

Наименование производственного объекта: ТОО "Тарбагатай Мунай" Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак

Местонахождение производственного объекта:

Восточно-Казахстанская область, Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, Карабулакский с.о., ,

Соблюдать следующие условия

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

2027	году	31.53739	тонн
2028	году	31.53739	тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн

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

2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2027	году	1.9091	тонн
2028	году	1.9091	тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн
2034	году	_____	тонн
2035	году	_____	тонн
2036	году	_____	тонн
2037	году	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2027	году	_____	тонн
2028	году	_____	тонн
2029	году	_____	тонн
2030	году	_____	тонн
2031	году	_____	тонн
2032	году	_____	тонн
2033	году	_____	тонн
2034	году	_____	тонн
2035	году	_____	тонн
2036	году	_____	тонн
2037	году	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.08.2027 года по 31.05.2028 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо)	Руководитель _____	Алиев Данияр Балтабаевич
	подпись	Фамилия.имя.отчество (отчество при нал

Место выдачи: Усть-Каменогорск Г.А.

Дата выдачи: 31.03.2023 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				31,537371	
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак					
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,02331	0,080861	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Формальдегид (Метаналь)	0,02331	0,080861	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Метилбензол (толуол)	0,01722	0,00093	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,0033	0,00018	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,23331	0,808595	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	5,08684	22,578906	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00722	0,00039	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Уайт-спирит	0,15556	0,00596	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00125	0,000609	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,61278	2,149584	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,75831	2,627938	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,09708	0,398497	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Марганец и его соединения	0,00483	0,008035	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод оксид	0,5064	1,785258	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,00056	0,000019	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод (Сажа)	0,09723	0,336918	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Сера диоксид	0,19446	0,67383	0
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				31,537371	
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак					
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,02331	0,080861	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Формальдегид (Метаналь)	0,02331	0,080861	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Метилбензол (толуол)	0,01722	0,00093	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,0033	0,00018	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,23331	0,808595	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	5,08684	22,578906	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00722	0,00039	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Уайт-спирит	0,15556	0,00596	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00125	0,000609	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,61278	2,149584	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,75831	2,627938	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,09708	0,398497	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Марганец и его соединения	0,00483	0,008035	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод оксид	0,5064	1,785258	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,00056	0,000019	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод (Сажа)	0,09723	0,336918	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Сера диоксид	0,19446	0,67383	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9091
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак				
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Тара из-под ЛКМ 08 01 11*	Контейнеры	0,0048
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Остатки и огарки сварочных электродов 12 01 13	Металлические ёмкости	0,0293
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	ТБО 20 03 01	Контейнеры	1,875
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9091
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак				
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Тара из-под ЛКМ 08 01 11*	Контейнеры	0,0048
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Остатки и огарки сварочных электродов 12 01 13	Металлические ёмкости	0,0293
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	ТБО 20 03 01	Контейнеры	1,875



Лимиты захоронения отходов

Таблица 4

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Таблица 5



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением. 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовывать в полном объеме и в установленные сроки. 3) Ежегодно представлять в орган, выдавший экологическое разрешение, отчет о ее выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в течение тридцати рабочих дней после окончания отчетного года. 4) Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставлять ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. 5) Отчет о фактических эмиссиях в окружающую среду, а также отчет о выполнении условий природопользования, представлять в Департамент экологии по ВКО ежеквартально в течение 10 календарных дней после окончания квартала. 6) Проведение работ по пылеподавлению пылящих поверхностей, в том числе действующих и отработанных, ежегодно на период действия разрешения. 7) Сбор и передача отходов производства и потребления специализированным организациям, имеющим лицензии на переработку/утилизацию данных отходов. 8) После проведения технического этапа рекультивации обязательное выполнение условия озеленения территории.

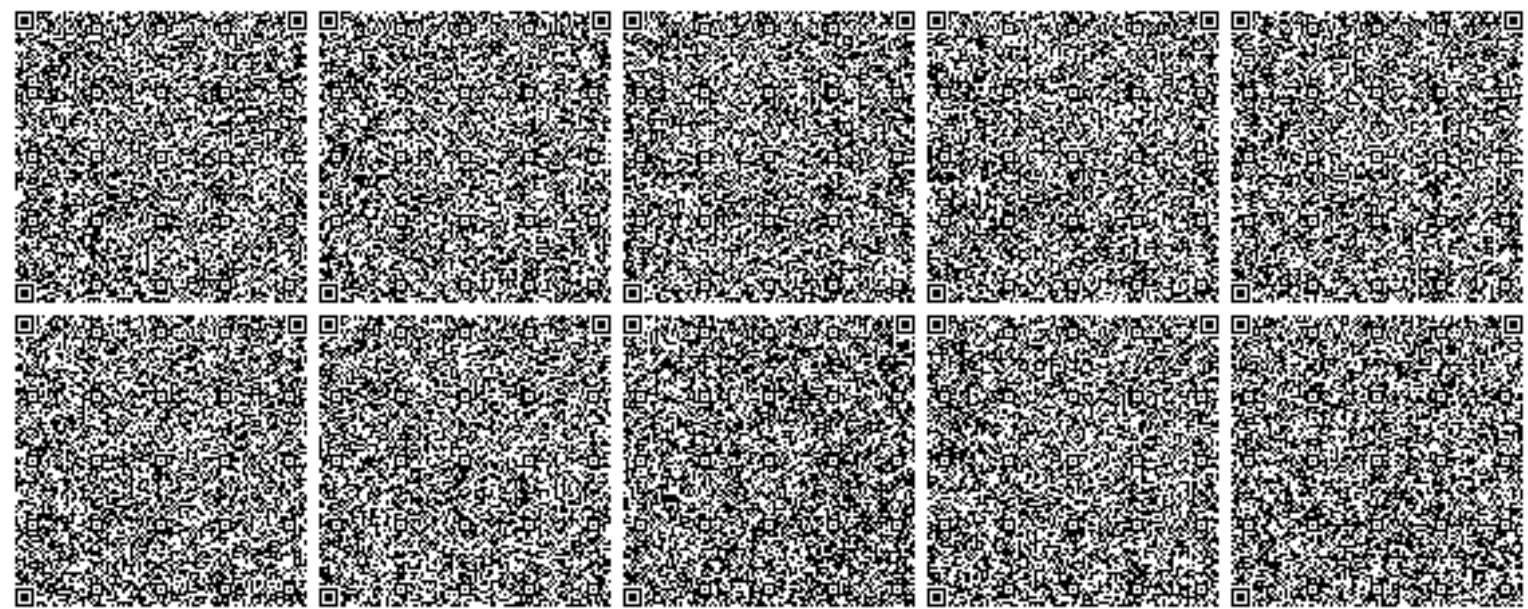


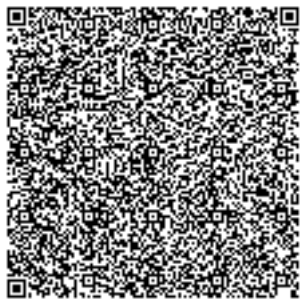
План мероприятий по охране окружающей среды на период 2027-2028 г.г.

Наименование предприятия: товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»
Наименование объекта: Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак на 2027-2028 гг.

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей		Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге
						на конец 1 года (2022 г.)	на конец 2 года (2023 г.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	13	14
1.	Осуществление пылеподавления при ликвидационных работах (пп. 9) п. 1 Приложения 4 ЭК РК)	Зем.работы / 6001	т/год	Проектная документация намечаемой деятельности	—	18,968611	18,968611	Постоянно	100,0
2.	Проведение рекультивации нарушенных земель в ходе осуществления намечаемой деятельности (пп. 3) п. 4 Приложения 4 ЭК РК)	Рекультивация нарушенных земель / 6001	т/год	Проектная документация намечаемой деятельности	—	22,31959	22,31959	Постоянно	1000,0







ЛИЦЕНЗИЯ

30.12.2025 года

03000P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр "ПРОФЕССИОНАЛ"

070004, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица Протозанова, здание № 95, Нежилое помещение 7
БИН: 141140017741

(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)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Бекмухаметов Алибек Муратович

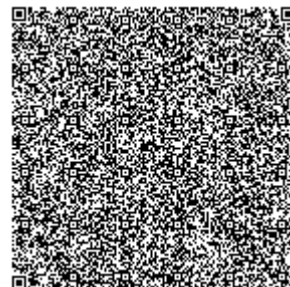
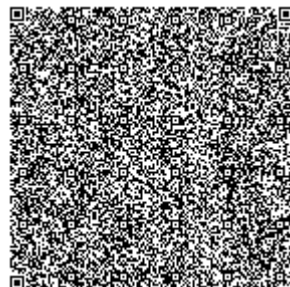
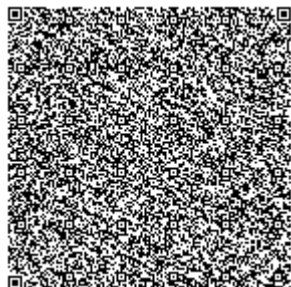
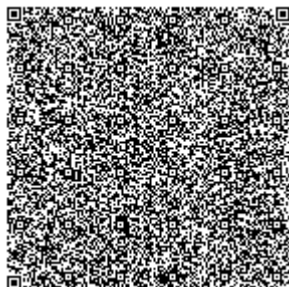
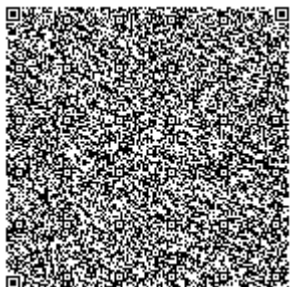
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

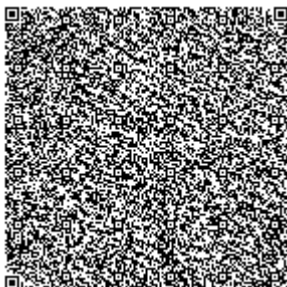
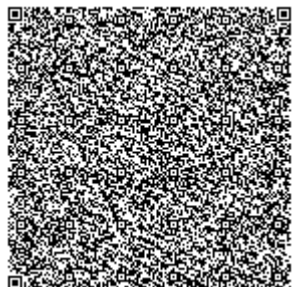
Дата первичной выдачи 06.04.2015

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

Г.АСТАНА





**ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии 03000Р****Дата выдачи лицензии 30.12.2025 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности****- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории**

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат**Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр "ПРОФЕССИОНАЛ"**

070004, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, улица Протозанова, здание № 95, Нежилое помещение 7, БИН: 141140017741

(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**

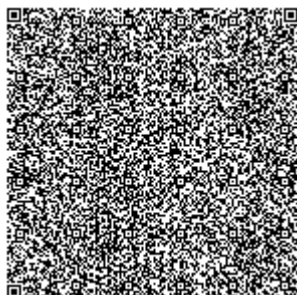
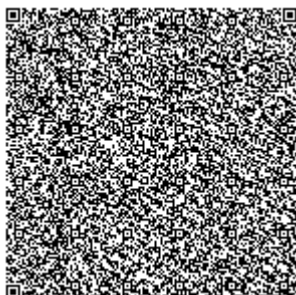
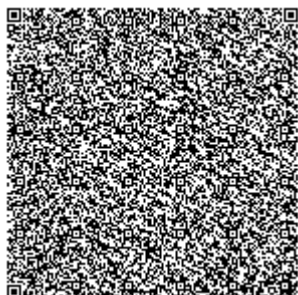
(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар**Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)****Бекмухаметов Алибек Муратович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	30.12.2025
Место выдачи	Г.АСТАНА

