

«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGI RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYN SHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



Номер: KZ24VVX00419006
Дата: 05.11.2025
Республиканское государственное
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
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, 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
по результатам оценки воздействия на окружающую среду на
Отчет о возможных воздействиях ТОО «Тарбагатай Мунай» на про-
ект «Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Са-рыбулак»,
Зайсанский район, ВКО »

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Юридический адрес: ТОО «Тарбагатай Мунай», БИН: 060940004104. РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр.К.Сатпаева, 64. Генеральный директор – Кульжанов А.М., тел.: +7 (7232) 20-30-90, e-mail: a.tuganbayev@tbmunay.com

Намечаемой деятельностью предусматривается Дополнением к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак». Реализация намечаемой деятельности предусматривается на действующих газодобывающих скважинах: S-2R, S-3G, S-7R, S-12R, S-13R, S-14, S-16, S-20, S-21, S-23, S-29, S-30, S-101, S-107, S-109 на территории ТОО «Тарбагатай Мунай» .

В соответствии с п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее-Кодекс) - намечаемая деятельность относится к объектам I категории - переработка углеводородов.

По намечаемой деятельности была проведена процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности согласно п. 2.1 Приложения 1 Раздела 2 кодекса «добыча углеводородов».

По результатам проведенной процедуры скрининга было выявлено обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности (KZ53VWF00404567 от 13.08.2025) (т.к. создает риск воздействия на водные объекты).

Общее описание видов намечаемой деятельности

Предусматривается 2 варианта осуществления намечаемой деятельности в целом по месторождению: 1 вариант – годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,2 тыс. м3/сутки в 2025 году со снижением до 6,4 тыс. м3/сутки к 2040 году, колебания объемов дебетов с 16,4 до 12,5 тыс. м3/сутки в период с 2041 по 2065 гг.; добыча газа – от 33,1 млн. м3/год со



снижением до 6,9 млн.м3/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%); 2 вариант (рекомендуемый) – годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,4 тыс. м3/сутки в 2025 году со снижением от 18,8 до 6,9 тыс. м3/сутки в период с 2028 по 2040 годы и по 18,0 тыс. м3/сутки в период 2041- 2059 гг.; добыча газа – от 33,5 млн. м3/год со снижением до 9,8 млн. м3/год к 2059 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%).

Предпочтительным является 2 вариант осуществления намечаемой деятельности, так как с технической точки зрения считается наиболее оптимальным, так как эксплуатация скважин с режимом постоянного дебета в сравнении с режимом постоянной депрессии наиболее технически осуществим и предпочтителен

Газовое месторождение открыто в 2005 г. Право на проведение Разведки и Добычи углеводородного сырья в пределах контрактной территории, расположенной на блоках XXIV-76.77.78, XXV-76.77.78 на территории Восточно- Казахстанской области РК предоставлено ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 84 от 03.12.1997 г., Дополнением № 6 от 25.11.2010 г., Дополнением № 9 за рег. № 4724-УВС МЭ от 27.05.2019 г., Дополнением № 12 от 28.02.2022 г. и Дополнением № 13 от 15.03.2024г. Срок действия контракта до 11 июля 2027 г.

В 2023 г. выполнен «Авторский надзор за реализацией проекта разработки газового место-рождения Сарыбулак за период 01.01.2022 – 01.10.2023 гг.», в котором было рекомендовано рассмотреть возможность уточнения начальных извлекаемых запасов свободного газа I объекта месторождения с уточнением КИГ для продолжения разработки. На существующее положение Планируемые объёмы добычи газа составляют в объёме от 33,7 млн. м3/ год (2025 год) со снижением до 23,3 млн. м3/год (в 2027 году) с извлечением ранее утверждённых запасов газа. В 2024 году выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов газа месторождения Сарыбулак по состоянию на 02.01.2024 г.».

В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта:

I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), толгойской свиты (Т-I) и акжальской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Центральный). На I объекте всего пробурено 22 скважины, из них: 11 скважин в добывающем фонде, 5 – в действующем фонде, 6 – в простое, 8 – в консервации, 3 – ликвидированы. На 01.01.2025 г. в действующем фонде 5 скважин (С-2R, С-12R, С-13R, С-29, С-30), работающих с дебитами от 31,9 тыс. м3/сут. (С-2R) до 31,6 тыс. м3/сут. (С-12R). II объект разработки – 1 продуктивный горизонт в северо-зайсанской свите (СЗ-II), 1 горизонт в кустинской свите (К-I) и 1 горизонт в толгойской свите (Т-I) на Восточном поднятии, которые образуют собой залежь массивно-пластового типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Восточный). Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 4 ед. (С-7R, С-101, С-107, С-109). На 01.01.2025 г. все скважины находятся в бездействии.

В целом по месторождению утвержденные геологические запасы газа категории В+С1 составляют – 5059 млн. м3, извлекаемые запасы газа категории В+С1 составляют – 4158 млн. м3. Большая часть извлекаемых запасов газа сконцентрирована на I объекте и составляют 79% (3286 млн. м3) от общих извлекаемых запасов месторождения в целом.

По состоянию на 01.01.2025 г. накопленная добыча газа по месторождению составляет 3613,4 млн. м3. Отобрано 86,9% от начальных извлекаемых запасов газа, при текущем КИГ 0,714 доли. ед.

Основным объектом разработки является I объект, так как 77% геологических и 79% извлекаемых запасов сосредоточено на данном объекте. В связи с ограничением добычи газа со стороны КНР расчеты технологических показателей выполнены с учетом этих ограничений, первые 2 года технологический режим выбран постоянного дебита газа и с учетом низкого коэффициента эксплуатации, также предусмотрен переход на ре



жим постоянной депрессии для обеспечения минимума потерь пластового давления. Годовая добыча газа рассчитана с учетом поставок на местное население и на собственные нужды в размере 32-33 млн. м³ в год с учетом коэффициента эксплуатации на уровне 0,5 д. ед. и меньшим коэффициентом использования, т.к. скважины периодически останавливаются.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды воздействие на атмосферный воздух.

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса. На период отработки газового месторождения Сарыбулак (период эксплуатации) изменений по отношению к существующему положению не прогнозируется, так как эмиссий от процесса добычи и транспортировки газа не предусматривается ввиду герметичности газопроводов и конструкций добывающих скважин, подключенных к газопроводу.

Основными источниками выбросов на УПГ являются:

- факел низкого давления (№ 0101);
- труба газовой печи № 1 котельной (№ 1001);
- труба газовой котельной № 2 котельной (№ 1002);
- труба вытяжного шкафа лаборатории (№ 0112);
- выхлопные трубы ДЭГ №№ 1-3 резервного электроснабжения (№№ 0106, 0118, 0126);
- неорганизованные выделения от оборудования, трубопроводов и участков УПГ (блок фильтров, сепаратор, теплообменник, компрессор дожимной, колонны осушки газа, запорно-регулирующая аппаратура и фланцевые соединения, холодильная установка) (№ 6101).

Дальнейшее функционирование продолжится в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.).

воздействие на водные ресурсы

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений.

Административно-бытовое обслуживание персонала будет осуществляться вне территории существующих газодобывающих скважин в существующих административно-бытовых помещениях, расположенных в Вахтовом посёлке ТОО «Тарбагатай Мунай» (вне рамок намечаемой деятельности).

Непосредственно на участках расположения газодобывающих скважин водоснабжение не предусмотрено. В ходе осуществления намечаемой деятельности будут образовываться пластовые (добываемые совместно с природным газом и при осушении газа – собираемый конденсат) воды, которые будут собираться в специальных дренажных ёмкостях и по мере их заполнения будут вывозиться на очистку на сторонние очистные сооружения.

Особенностями добываемого на месторождении природного газа является, что он считается «сухим». Исходя из производственных данных за 2022-2024 годы удельный показатель образования пластовых вод при добыче и осушении газа составляет от 0,5 до 1,1 л с 1 тыс. м³.

Рассматриваемый объект (скважины №№ S-20, S-30, S-2R и S-23) располагается в пределах минимально рекомендуемой водоохранной зоны, вне границ минимально рекомендуемой водоохранной полосы поверхностных водных объектов.



В настоящее время на предприятии осуществляются сбросы загрязняющих веществ в пруд-накопитель (карта полигона отходов) в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.).

По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта

Отходы.

Намечаемая деятельность не внесет изменений в существующую систему обращения с отходами производства и потребления, функционирующую на настоящий момент на предприятии, а также не повлечёт за собой образование новых видов отходов производства и потребления.

В ходе осуществления намечаемой деятельности образование видов отходов, не учтённых действующей программой управления отходами, не предусматривается. Согласно действующей ПУО, в ходе производственной деятельности образуются отходы (по состоянию на 2025 год): - Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*) – до 9342,9516 т/год; - Ветошь промасленная (15 02 02*) – до 0,828 т/год; - Замазанный грунт (17 05 03*) – до 1890,0 т/год; - Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) – до 33,8 т/год; - Лом цветных металлов (16 01 18) – до 3,9759 т/год; - Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01) – до 1,0 т/год; - Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 0,0579 т/год; - Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*) – до 4990,89 т/год; - Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 2,7091 т/год; - Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – до 1,147 т/год; - Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02) – до 1,0 т/год; - Отработанные масла (13 02 08*) – до 5,0 т/год; - Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*) – до 0,1204 т/год; - Отработанные шины автотранспортные (16 01 03) – до 3,496 т/год; - Отработанные силикагель (15 02 03) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*) – до 0,2 т/год; - Отработанный уголь активированный (15 02 02*) – до 0,3 т/год; - Отработанный цеолит (15 02 02*) – до 5,0 т/год; - Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07) – до 9,5 т/год; - Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Поношенная спецодежда – (15 02 02*) – до 0,6 т/год; - Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*) – до 0,99 т/год; - Отходы использования солей, их растворов (06 03 99) – до 0,4 т/год; - Стеклобой (20 01 02) – до Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 0,2 т/год; - Строительные отходы (17 09 03*) – до 00 т/год; - Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – до 0,0541 т/год; - Твёрдые бытовые отходы (20 03 01) – до 766,5 т/год; - Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36) – до 1,0 т/год; - Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 6,2 т/год; - Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 18,0 т/год; - Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 30,0 т/год; - Отходы резинотехнических изделий (07 02 99) – до 0,2 т/год; - Отходы изоляционных материалов (17 06 03*) – до 0,03 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматривается. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения процедур переработки/утилизации или захоронения

Растительный и животный мир

Участок ТОО «Тарбагатай Мунай» находится на территории защитных полос вдоль автомобильной дороги Семей-Майкапчагай квартал 11 выдел 1, 2, 3 Восточно-



Казахстанский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол».

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ53VWF00404567 от 13.08.2025)
2. Отчет о возможных воздействиях (вход № KZ62RVX01491245 от 24.09.2024).
3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по проекту отчет о возможных воздействиях от 21.10.25 г. (Дата проведения: 17 октября 2025 года в 14 часов , с.Карабулак).

В дальнейшей разработке проектной документации (при подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие) необходимо учесть требования Экологического законодательства *(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, утилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности)*

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Соблюдать меры по исключению работ в пределах водоохранной территории. Предусмотреть установление водоохранных зон и полос и соблюдение режимных мер в рамках требований Водного Кодекса РК. Согласовать планируемые работы на территории водоохранной зоны с органом в области охраны водных ресурсов (в рамках требований статьи 223 Экологического Кодекса РК).

3. Выполнять требование статьи 54 Лесного кодекса РК, выполнение работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа по согласованию с уполномоченным органом и выполнение требований Правил проведения работ в государственном лесном фонде.

4. Соблюдать мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира

5. Исключить сброс стоков, выполнять передачу стоков для очистки специализированной организации, имеющей соответствующие лицензии по очистке стоков.

6. Соблюдать мониторинг за контролем состояния атмосферного воздуха, почв, поверхностных и подземных вод

7. Выполнять рекультивацию территории.

8. Выполнять мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций.

9. Выполнять меры по соблюдению требований п. 2 ст. 77 Экологического Кодекса РК, согласно которому, 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.

10. Согласно ст. 78 Экологического кодекса РК Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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. Учитывая условия неопределенности воздействия на окружающую среду в сфере воздействия на поверхностные воды, почвы, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных ст. 78 Экологического кодекса РК, в сфере воздействия на воздушную среду, почвы, подземные воды.

Вывод. Представленный Отчет о возможных воздействиях ТОО «Тарбагатай Мунай» на проект «Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Са-рыбулак»» **допускается** к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**И.о Руководителя Департамента
экологии по ВКО**

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н.тел:8(7778492356)

Приложение к заключению
по результатам оценки



воздействия на окружающую среду

1. Представленный отчет о возможных воздействиях соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 25.09.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 25.09.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 25.09.2025 года.

Наименование газеты в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаниях на казахском и русском языках: в газете Размещение публикации в газете ««DOSTYQ» Зайсан ауданының қоғамдық-саяси газеті» № 36 05.09.25, а также размещение объявления в эфире радио «ALTAI» 08.09.25 г..

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, тел. +7 777 495 09 74, pcprof@mail.ru

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 - vko-ecoder@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность : Дата проведения: 17 октября 2025 года в 14 часов . Место проведения: ВКО, Зайсанский район, с. Карабулак.

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, получили ответы.

Приложение



**Сводная таблица предложений и замечаний
по отчету о возможных воздействиях ТОО «Тарбагатай Мунай» к проекту «
Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Са-рыбулак»,
Зайсанский
район, ВКО**

Дата составления протокола 16.10.25 г.

Материалы поступили на рассмотрение: KZ62RVX01491245 от 24.09.25

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: 25.09.25 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 25.09.25 до 08.10.25 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 района	Замечания или предложения не поступили	-
2	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области	Замечания или предложения отсутствуют	-
3	Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	1. Согласно предоставленных географических координат, участок S-2R (земельный участок кад. № 05-069-013-570, площадь – 1,05 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 813м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 2. Согласно предоставленных географических координат, участок S-3G (земельный участок	-



		кад. № 05-069-013-564, площадь – 1,04 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 1800м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); Рег.№ 11470 Рег.дата 14.10.2025 Копия электронного документа. Дата: 16.10.2025 09:13. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат проверки ЭЦП 3. Согласно предоставленных географических координат, участок S-7R расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 3130м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 4. Согласно предоставленных географических координат, участок S-12R (земельный участок кад. № 05-069-013-566, площадь – 1,06 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 2300м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 5. Согласно предоставленных географических координат, участок S-13R (земельный	
--	--	--	--



		участок кад. № 05-069-013-563, площадь – 1,02 га) расположен в пределах минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 50м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м). 6. Согласно предоставленных географических координат, участок S-14 (земельный участок кад. № 05-069-013-605, площадь – 1,05 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 800м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 7. Согласно предоставленных географических координат, участок S-16 (земельный участок кад. № 05-069-013-573, площадь – 1,03 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 2000м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 8. Согласно предоставленных географических координат, участок S-20 расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Кенсай (до руч. Кенсай около 760м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11	
--	--	---	--



		июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 9. Согласно предоставленных географических координат, участок S-21 расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны р. Талды (до р. Талды около 3000м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 10. Согласно предоставленных географических координат, участок S-23 расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 650м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Рег.№ 11470 Рег.дата 14.10.2025 Копия электронного документа. Дата: 16.10.2025 09:13. Версия СЭД: Documentolog 7.22.2. Положительный результат проверки ЭЦП Казахстана от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 11. Согласно предоставленных географических координат, участок S-29 (земельный участок кад. № 05-069-013-609, площадь – 1,06 га), расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 1800м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и	
--	--	---	--



		водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 12. Согласно предоставленных географических координат, участок S-30 (земельный участок кад. № 05-069-013-567, площадь – 1,06 га), расположен в пределах минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 260м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м). 13. Согласно предоставленных географических координат, участок S-101 расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 3130м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 14. Согласно предоставленных географических координат, участок S-107 расположен за пределами минимально рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 2355м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); 15. Согласно предоставленных географических координат, участок S-109 (земельный участок кад. № 05-069-013-579, площадь – 0,94 га), расположен за пределами минимально	
--	--	---	--



		рекомендуемой водоохранной зоны руч. Без названия (до руч. Без названия около 2800м) (Основание: Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 июня 2025 года № 36238) рекомендованы минимальные размеры водоохранной зоны (300,500) и водоохранной полосы (от 35м до 100м), в связи с чем согласования предпроектной и проектной документации с Ертисской Б В И не требуется (ст.24, 85, 86, 50 Водный кодекс РК); Замечания и предложения: - в случае намерений использования воды на технические нужды из природных поверхностных и подземных источников необходимо получить Разрешение на специальное водопользование до начала работ (ст . 45 Водный кодекс РК).	
4	Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области	Управление осуществляет свою деятельность согласно Закону «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (далее -Закон). Согласно с п.7 ст.31-1 Закона архитектурно-строительный контроль и надзор осуществляется в форме проверки и профилактического контроля, и надзора в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан. Вместе с тем, по объекту «Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Са-рыбулак», Зайсанский район, ВКО», Управлением проверочные мероприятия не проводились ввиду отсутствия оснований для проведения проверки в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и соответственно отсутствуют сведения о ходе строительно-монтажных работ по объекту. Дополнительно сообщаем, что согласно сведениям из реестра субъектов уведомительного порядка, уведомление о начале производства строительно-монтажных работ по вышеуказанному объекту не поступало	
5	Зайсанский отдел земельных отношений ВКО	Замечания и предложения не имеются	
6	Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира	Проектный участок ТОО «Тарбагатай Мунай» находится на территории защитных полос вдоль автомобильной дороги Семей-Майкапчагай квартал 11 выдел 1, 2, 3 Восточно-Казахстанский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол». На основании статьи 54 Лесного кодекса РК, в связи с тем, что участок находится на территории государственного лесного фонда, выполнение работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа по согласованию с уполномоченным органом.	



		В соответствии с п. 3 Правил проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 марта 2020 года № 85 (далее – Правила), проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций, добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы. Согласно п. 4 Правил, заявитель для согласования проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием в адрес уполномоченного органа направляет копии следующих документов: 1) письменное согласование лесного учреждения; 2) акт о выборе земельного участка государственного лесного фонда; 3) выкопировки из лесной карты (планшета) масштаба 1:10000 из лесоустроительного проекта, где указываются границы испрашиваемого земельного участка; 4) письменное согласование государственного органа, в ведении которого находится лесное учреждение; 5) письменное согласование территориального подразделения ведомства уполномоченного органа; 6) экологическая экспертиза проектов строительства для объектов II, III и IV категорий в соответствии с Правилами оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим Участок находится на территории охотничьего хозяйства «Зайсанское» закрепленный за Восточно-Казахстанским областным общественным объединением охотников и рыболовов. Видовой состав диких животных представлен следующими видами как: заяц, лисица. Пути миграции диких животных отсутствуют. Диких животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. Отчетом предусмотрены средства для осуществления мероприятий по охране животного мира при разработке пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» в сумме 1591000 тенге. Кроме того, отмечаем, что согласно п. 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п. 2 статьи 17 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и	
--	--	---	--



		повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.	
5	Управление земельных отношений по ВКО	Не поступили замечания и предложения	
6	Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ВКО	В соответствии с Положением Департамента (приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 30 октября 2020 года № 16), Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Недропользования». 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»	Дополнительные Замечания или предложения не имеются	
	Управление сельского хозяйства ВКО	На указанном земельном участке отсутствуют скотомогильники, места сибиреязвенных захоронений	
9	Общественность	Замечания или предложения не предоставлялись	
10	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	1. Предусмотреть мероприятия по рекультивации проводимых работ. 2. Включить подробную информацию о предусмотрении конкретных мер по защите среды обитания животных и условий их размножения 3. Необходимо включить информацию о факельной стойке и факельному сжиганию. Предусмотрено ли настоящим документом устройство факельной стойки и факельное сжигание, объемы.	



		Какие разрешительные документы оформлены на факельное сжигание. Необходимо включить информацию по данному вопросу 4. Согласно ст. 78 Экологического кодекса РК Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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. Учитывая условия неопределенности воздействия на окружающую среду в сфере воздействия на поверхностные воды, почвы, атмосферный воздух необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных ст. 78 Экологического кодекса РК, в сфере воздействия на поверхностные и подземные воды, почвы, атмосферный воздух 5. В ОВОС дополнить информацию согласно требований недропользования касательно предусмотренных мер заполнения пустот при добычи нефти и газа. Указать куда предусмотрено направлять планируемая добыча нефти и газа, как будет обеспечиваться данным сырьем ближайшие населённые пункты.	
--	--	--	--

И.о. руководителя департамента

Сулейменов Асет Бауыржанович

