



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» «Дополнением к проекту
разработки газового месторождения Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок. Всего в добычном фонде предусматривается задействовать 15 существующих газодобывающих скважин, которые будут задействоваться периодически поочерёдно. В одно-временной работе может находиться до 9 скважин. Обоснование выбора данного места осуществления намечаемой деятельности является фактическое расположение существующих газодобывающих скважин и наличия газовых залежей под ними, извлечение которых возможно существующими методами. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 3,5 км юго-восточнее устья скважины S-109 (ближайшая к жилой зоне скважина).

Деятельность планируется на территории действующего предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай». Административно территория участка работ расположена в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области.

Сроки реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: с 2025 по 2065 год, 2 вариант: с 2025 по 2059 год..

Согласно Приложению 1 Раздела 2 п. 2.1 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, добыча углеводородов.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта: I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), толгойской свиты (Т-I) и акжалской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом. 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. Глубина залегания продуктивных газовых залежей на Сарыбулаке Центральном (720 м) и Восточном



(1310 м) различается практически в 2 раза. В связи с этим газовые залежи на Сарыбулаке Восточном объединить с залежами на Центральном нецелесообразно. Газовые залежи С-3-II, Т-I выделяются как на Сарыбулаке Центральном, так и на Восточном, но так как залежи прослеживаются на разных поднятиях, выделяются в самостоятельные объекты разработки. Характеристика основного фонда скважин I объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2040; действующий фонд добывающих скважин – 6; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 21,6 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 1,4 тыс. м³/сутки к 2040 году; добыча газа – от 23,7 млн. м³/год со снижением до 1,5 млн.м³/год к 2040 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 17,21 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 12,51 тыс. м³/сутки к 2065 году; добыча газа – от 9,42 млн. м³/год со снижением до 6,85 млн.м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (2 вариант): годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – 18 тыс. м³/сутки; добыча газа – 9,8 млн. м³/год с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (1 вариант – рекомендуемый): 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 12,5 тыс. м³/сутки к 2065 году; 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%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (2 вариант): 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 до 18,0 тыс. м³/сутки к 2059 году; 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%)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от установки подготовки газа (УПГ, существующая), а также через неплотности соединений и уплотнений запорно-регулирующей арматуры и линейных частей газопровода (объём потерь около 5,5 тыс. м³/год): Загрязняющие вещества 12 наименований (азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, азотная кислота, ксилол, углерод (сажа), сера диоксид, акролеин, формальдегид, алканы C12-19, углеводороды C1-5) в количестве до 105,0 т/год Согласно информации Ертисской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по территории участка протекает руч.Кенсай, ручьи Без названия, руч.Талды.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений. Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование, объёмы потребления воды: питьевого качества – 17,8 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертис от 01.08.2023 года), технического(пылеподавление) – около 170,2 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертис от 01.08.2023 года).

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; - Замазученный 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; - Нефешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*) – до 4990,89 т/год; - Осадок локальных очистных соору-



жений (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 Согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК - добыча углеводородов, объект намечаемой деятельности, относится к объектам 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) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:

п. 25.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ – имеется риск антропогенного воздействия на ближайшие водные объекты.

а так же

пп.25.15. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (водотоки или другие водные объекты

пп.25.8 является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды, а именно буровые работы, и грузовая техника могут оказать шумовое воздействие на природную среду и ближайшие жилые комплексы при горных работах и перевозке извлекаемой горной массы (пробы).

пп.25.16. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);.

п.25.27 факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (приводит к процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, растительности, среды обитания животных).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Ко-



декса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещённом на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



« QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGÍ RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYNSHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



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»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Дополнением к проекту разработки газового месторождения Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение

KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок. Всего в добычном фонде предусматривается задействовать 15 существующих газодобывающих скважин, которые будут задействоваться периодически поочерёдно. В одно-временной работе может находиться до 9 скважин. Обоснование выбора данного места осуществления намечаемой деятельности является фактическое расположение существующих газодобывающих скважин и наличия газовых залежей под ними, извлечение которых возможно существующими методами. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 3,5 км юго-восточнее устья скважины S-109 (ближайшая к жилой зоне скважина).

Деятельность планируется на территории действующего предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай». Административно территория участка работ расположена в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области.

Сроки реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: с 2025 по 2065 год, 2 вариант: с 2025 по 2059 год..

Согласно Приложению 1 Раздела 2 п. 2.1 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, добыча углеводородов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от установки подготовки газа (УПГ, существующая), а также через неплотности соединений и уплотнений запорно-регулирующей арматуры



линейных частей газопровода (объём потерь около 5,5 тыс. м³/год): Загрязняющие вещества 12 наименований (азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, азотная кислота, ксилол, углерод (сажа), сера диоксид, акролеин, формальдегид, алканы C12-19, углеводороды C1-5) в количестве до 105,0 т/год Согласно информации Ертисской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по территории участка протекает руч.Кенсай, ручьи Без названия, руч.Талды.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений. Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование, объёмы потребления воды: питьевого качества – 17,8 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертис от 01.08.2023 года), технического(пылеподавление) – около 170,2 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертис от 01.08.2023 года).

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; - Нефтьшламы 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 0,2 т/год; - Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 0,2 т/год; - Строительные отходы (17 09 03*) – до 0,0 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 Согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК - добыча углеводородов, объект намечаемой деятельности, относится к объектам 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) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:



п. 25.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ – имеется риск антропогенного воздействия на ближайшие водные объекты.

а так же

пп.25.15. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (водотоки или другие водные объекты

пп.25.8 является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды, а именно буровые работы, и грузовая техника могут оказать шумовое воздействие на природную среду и ближайшие жилые комплексы при горных работах и перевозке извлекаемой горной массы (пробы).

пп.25.16. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);.

п.25.27 факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (приводит к процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, растительности, среды обитания животных).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещённом на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



Сводная таблица предложений и замечаний
по Заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Тарбагатай Мунай» «Дополнением к
проекту разработки газового месторождения Сарыбулак»

Дата составления протокола: 06.08.25 г.

Материалы поступили на рассмотрение: KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 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: 16.07.25 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 16.07.25-05.04.25 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	Согласно представленным координатам по территории участка протекает руч. Кенсай, ручьи. Без названия, руч. Талды. Для предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод по берегам водных объектов устанавливается водоохранная зона и водоохранная полоса с особыми условиями пользования, границы которых на данном участке частично установлена руч. Кенсай и руч. Без названия (Постановление ВКО акимата №480 от 29.12.2020г и №357 от 09.10.2020г). Согласно ст.44 п.8. Земельного кодекса РК «предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда». Проект разработки газового месторождения Сарыбулак предусматривает увеличение срока	-



		добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок с разделом (ОВОС) представить на согласование в Ертисскую БИ (ст.86,50 Водного кодекса РК); - в разделе (ОВОС) отразить всех имеющихся водных объектов в обязательном порядке должны быть отражены сведения о наличии водоохраных мероприятий касательно оценки воздействия на водный бассейн в целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод (ст. 75, 76, 77, 78, 85, 90, 86, 50 Водного кодекса РК); - исключить проведение работ на землях водного фонда в т.ч. в пределах водоохранной полосы водных объектов; - исключить использования воды питьевого качества для технических нужд, В случае отсутствия подтверждающих документов на водопользование, необходимо в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК оформить Разрешение на специальное водопользование	
4	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, должен представить на согласование в Ертисскую БИ (ст.86,50 Водного кодекса РК); - в разделе (ОВОС) отразить всех имеющихся водных объектов в обязательном порядке должны быть отражены сведения о наличии водоохраных мероприятий касательно оценки воздействия на водный бассейн в целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод (ст. 75, 76, 77, 78, 85, 90, 86, 50 Водного кодекса РК); - исключить проведение работ на землях водного фонда в т.ч. в пределах водоохранной полосы водных объектов; - исключить использования воды питьевого качества для технических нужд, В случае отсутствия подтверждающих документов на водопользование, необходимо в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК оформить Разрешение на специальное водопользование	



пользованием 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 обоснованиям и проектно-сметной документации) утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 2 апреля 2015 года № 305.

Также необходимо согласовать расположение данного участка с лесовладельцем, на предмет изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

Также согласно требований пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК (далее – Закон ОРМ), охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п. 2 статьи 7 Закона ОРМ 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.

Также сообщаем, что проектируемый 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. В соответствии с пунктом 1 статьи 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09 июля 2004 года № 593

(далее – Закон ОВИЖМ), при проведении геолого-



		разведочных работ, добыче полезных ископаемых 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. 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 (п. 1 ст. 12 Закона ОВИЖМ). Также согласно, подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона ОВИЖМ субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 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 подпункта 2 и 5 пункта 2 статьи 12 Закона ОВИЖМ	
5	Зайсанский районный отдел земельных отношений по ВКО	Замечаний и предложений нет	
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	БК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»	по имеющимся в территориальных геологических фондах материалам, в контуре намечаемой деятельности находятся: 1) скважина № 39э для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол № 565 ВК МКЗ РК от 01.01.2011г.); 2) скважины №№В-2, В-3 для производственно-технического водоснабжения объектов ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол ГКЗ 1124-11-У от 01.05.2018г.); Дополнительно сообщаем, При выполнении операции по недропользованию необходимо обеспечить соблюдение водоохранных мероприятий в части соблюдения требования зоны санитарной охраны и хозяйственно-питьевого водозабора в контуре намечаемой деятельности согласно п.5, п. 9 ст. 120 Водного кодекса РК.	
	Управление сельского хозяйства ВКО	Предложений и замечаний к проекту не имеется, указанный вопрос не входит в компетенцию управления	
	Управление ветеринарии ВКО	Согласно предоставленным географическим координатам, в пределах санитарно-защитной зоны (1000 м) объекты ветеринарно-санитарного контроля скотомогильники, сибиреязвенные захоронения-отсутствуют	
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, скотомогильникам и т.д. 2. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира. 3.Включить информацию о выполнении требований Правил проведения в государственном лесном фонде работ. 4. Предусмотреть меры по исключению работ в пределах водоохранной территории.	



		Предусмотреть установление водоохранных зон и полос и соблюдение режимных мер. 5. Приложить информацию в составе Отчета о воздействии о согласовании намечаемой деятельности с органом в области охраны водных ресурсов (на основании требований статьи 223 Кодекса). 6. Необходимо включить полный водохозяйственный баланс. 7. 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. 8. Предусмотреть мероприятия по рекультивации проводимых работ. 9. Включить анализ о расположении объекта намечаемой деятельности по отношению до ближайших особоохраняемых территорий и режимных природных участков 10. Предусмотреть мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и меры по ликвидации последствий вероятных аварийных ситуаций. 11. Включить подробный сравнительный анализ технических решений согласно намечаемой деятельности и действующих согласованных решений, относительно утвержденных запасов месторождения. 12. дополнить информацией куда предусмотрено направлять добытый газ.	
--	--	---	--

И.о. руководителя департамента

Сулейменов Асет Бауыржанович



