Номер: KZ54VWF00055737
Дата: 23.12.2021

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоксан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№_____

«____»_____2021 года

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 04.11.2021 г. вх. №KZ65RYS00178457.

Общие сведения.

В географическом отношении структура контрактной территории №1057 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» занимает южную часть Тургайской впадины. Ближайшими населёнными пунктами являются: областной центр г. Кызылорда (к югу 110 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км), ж.д. станция Жолагаш (150 км) и ж.д. станция Жосалы (к западу 210 км). Контрактная территория №1057 имеет сложное геологическое строение, обусловленное наличием большого количества разрывных нарушений преимущественно северного направления.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью планируется бурение 4-х разведочно-эксплуатационных скважин с проектной глубиной 3800 м (±250): в 2021 году – 1 скв. (УН1), в 2022 году – 3 скв. (УН2, УН3, УН4). Цель строительства скважин – поиск и разведка залежей нефти и газа.

Общая площадь земельного отвода на одну скважину 1,9 га (эксплуатационное бурение), 2,0 га (разведочное бурение). Отведённые земли (площадка скважины) расположены на территории месторождения, и их выбор обусловлен проектом исследования пород фундамента и наличием залежей нефти и газа.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и её завершения – с 2021 года по 2022 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основными источниками загрязнения воздуха являются: установки CAT3506, CAT3508, VOLVO и ЯМЗ, котельная, факельные установки, люки и емкости с нефтепродуктами, источники при производстве буровых работ, при работах с грунтом (пересыпка) и приготовлении цементного раствора, при производстве сварочных работ, при газорезке стали, при приготовлении бурового раствора, неплотности технического блока скважин (запорно-регулирующая арматура и фланцы). При бурении скважин в атмосферу поступают загрязняющие вещества 18 наименований и 7 групп веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия. При испытании скважин в атмосферу поступают загрязняющие вещества 15 наименований и 3 группы веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

При строительстве эксплуатационных скважин и проведении буровых работ используются воды для следующих нужд:

- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;

- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусматривается из пробуренной водяной скважины глубиной 200-400 м (глубина скважины зависит от местоположения в пределах контрактной территории №1057).

Вода для хозяйственно-бытовых нужд до момента ввода в эксплуатацию водяной скважины будет доставляться автоцистернами из артезианской скважины, расположенной от территории расположения скважины на расстоянии около 40 км. Хранение технической воды предусматривается в двух емкостях объёмом 15 м^3 и 10 м^3, обеспечивающих пожарный и аварийный объёмы воды.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой.

Водопотребление при бурении составит – 26 м^3/сутки, при подготовительных работах к бурению – 16 м^3/сутки, на испытание – 20 м^3/сутки, в период ликвидации (консервации) скважины – 20 м^3. Ориентировочный объём водопотребления – 955,88 м^3/период.

Основными отходами при строительстве скважины являются: буровой шлам – 636,8 т/год; ртутьсодержащие лампы – 0,15 т/год; промасленная ветошь – 0,13 т/год; отработанное масло – 16,5 т/год; тара из-под хим.реагентов – 12,54 т/год; медицинские отходы – 0,06 т/год; металлолом и протекторы металлические – 4,5 т/год; протекторы обсадных труб (пластиковые) – 4,0 т/год; строительные отходы – 12,09 т/год; ТБО – 11,39 т/год.

Вид деятельности ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК *(далее – Кодекс)* критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведёт к случаям, предусмотренным в п.28, 29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 *(далее – Инструкция)*.

Таким образом, необходимость в проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощённому порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощённому порядку определяются Инструкцией.

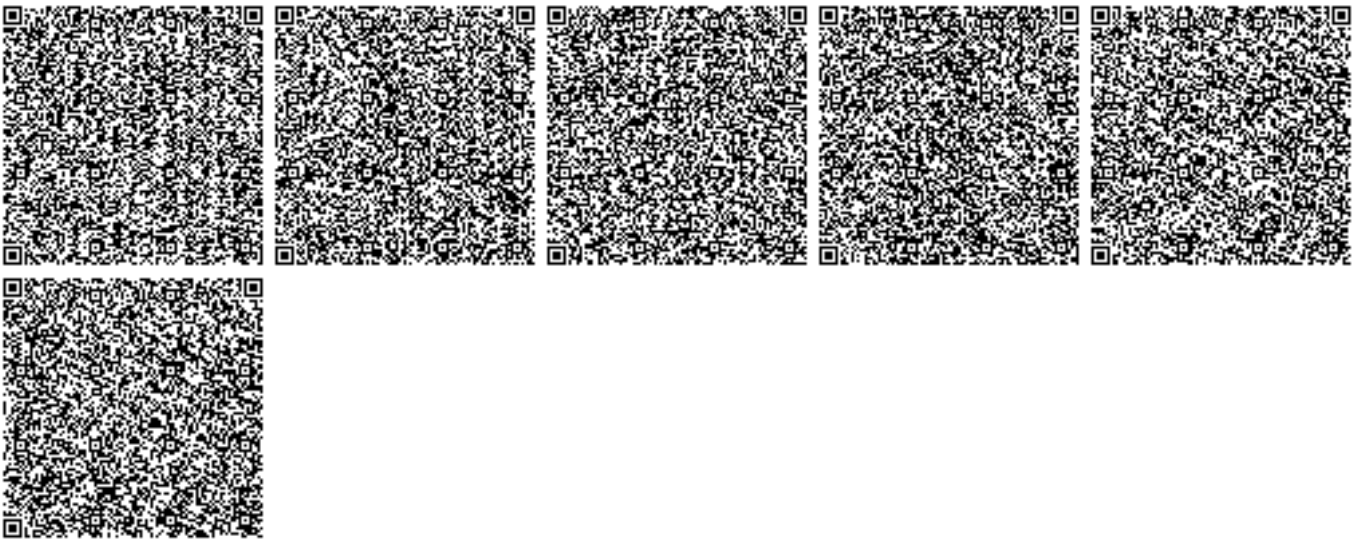
При проведении экологической оценки по упрощённому порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области **Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230207

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель департамента Өмірсерікұлы Нұржан



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.