

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ 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  
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.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 года

ТОО «Sarmat Munai»

### Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 26.02.2026 г. вх. № KZ54RYS01610569.

**Общие сведения.** Участок Жамансу Северный административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Ближайшим населенным пунктом является Косшынырауский сельский округ в 93 км на юго-запад от участка.

Территория участка изучена в результате проведения комплекса геологоразведочных работ выполненных предыдущим недропользователем. Контрактная территория ранее находилась в недропользовании ТОО «SCS-Holding» (2011-2022 гг.).

Высокая перспективность территории в нефтегазоносном отношении доказана близостью к месторождениям Кумколь, Дошан, Майбулак и Нуралы, где залежи нефти и газа приурочены к отложениям нижнесредней юры.

В результате проведенных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д было уточнено геологическое строение территории, выявлены и детализированы перспективные структуры Такир и Такир Восточный. В период 2017–2022 гг. в пределах структур Такир и Такир Восточный пробурены три разведочные скважины Т-1, Т-2, Т-3. По результатам испытаний в скважине Т-3, приуроченной к структуре Такир, получены притоки нефти и газа.

Согласно контракту № 5505-УВС от 03.07.2025 г. срок действия периода разведки и добычи составляет 6 лет и действует до 03.07.2031 г.

Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 344,09 км<sup>2</sup>.

Глубина разведки – до минус 3062 м.

Географические координаты геологического отвода участка: №1 45 47 00 с.ш., 66 10 00 в.д; №2 45 47 00 с.ш., 66 12 00 в.д; №3 45 46 00 с.ш., 66 12 00 в.д; №4 45 46 00 с.ш., 66 13 00 в.д; №5 45 44 00 с.ш., 66 13 00 в.д; №6 45 44 00 с.ш., 66 14 00 в.д; №7 45 42 00 с.ш., 66 14 00 в.д; №8 45 42 00 с.ш., 66 15 00 в.д; №9 45 41 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №10 45 41 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №11 45 42 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №12 45 42 00 с.ш., 66 18 00 в.д; №13 45 43 00 с.ш., 66 18 00 в.д; №14 45 43 00 с.ш., 66 19 00 в.д; №15 45 44 00 с.ш., 66 19 00 в.д; - №34 45 54 00 с.ш., 66 30 00 в.д; №35 45 40 00 с.ш., 66 30 00 в.д; №36 45 40 00 с. ш., 66 10 00 в.д.;

#### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

Намечаемой деятельностью предусматривается разведочные работы (оценочный этап) на участке Жамансу Северный согласно контракта №5505-УВС от 03.07.2025 г.



В 2021 году по результатам бурения двух скважин Т-2 и Т-3 выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Такир Кызылординской области РК по состоянию изученности на 01.06.2021 г.» (протокол №2351-21-П от 15.10.2021, ГКЗ РК) в количестве: В целом по месторождению Такир запасы подсчитаны по категориям С1 и С2 геологические / извлекаемые в следующих количествах:

- нефть: С1 – 235,6 / 50,4 тыс.т; С2 – 1426,5 / 305,3 тыс.т;
- растворенный газ: С1 – 26,6/ 0,8 млн.м3; С2 – 161,2 / 22,7 млн.м3;
- свободный газ: С1 – 63 / 50,4 млн.м3; С2 – 8074 / 6459,2 млн.м3;
- конденсат: С1 – 8,3 / 6,6 тыс.т; С2 – 104,7 / 83,7 тыс.т.

Оперативный подсчет запасов выполнен по результатам бурения двух скважин Т-2 и Т-3, третья скважина Т-1 пробурена на структуре Такир Восточный, в соответствии с Дополнением ПРР на 2021 год.

По результатам интерпретации данных ГИС в разрезе выделены исключительно водонасыщенные коллекторы.

Данным проектом предусматривается:

- бурение разведочной (оценочной) скважины Т-4 на структуре Такир с проектной глубиной - 3200 м;
- восстановление ранее пробуренной скважины Т-2 с последующим опробованием в колонне интервалов 1283-1296, 1373-1381, 2549-2563, 2653-2680 м;
- восстановление ранее пробуренной скважины Т-3 с последующим опробованием в колонне интервалов 1563-1570, 2176-2181, 2322-2328, 2797-2806, 2842-2849 м.

На этапе оценки месторождения предусмотрено решение следующих основных задач:

- уточнение границ распространения выявленных залежей нефти и газа;
- подтверждение промышленной продуктивности залежей и участков залежей с запасами категории С2;
- проведение расконсервации и испытаний в 2-х ранее пробуренных скважинах;
- изучение физико-химических свойств пластовых флюидов;
- изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород;
- изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керн и по материалам ГИС.

Строительство оценочной скважины Т-4 планируется в 2027 году. Суммарный срок бурения и исследования в эксплуатационной колонне составляет 530 суток, т. е. 08.2027-01.2029 г.

Расконсервация и испытание 4 объектов ранее пробуренной скважины Т-2 будет выполняться с сентября 2026 г. по октябрь 2027 г. Расконсервация будет выполнена за 30-60 суток, исследования 4 объектов за 360 суток (по 90 суток на каждый объект)

Расконсервация и испытание 5 объектов в ранее пробуренной скважине Т-3 планируется провести с ноября 2026 г по март 2028 г. На расконсервацию планируется 30-60 суток, на выполнение исследований 5 объектов, из расчета 90 дней на каждый объект, 450 суток.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

**Выбросы.** Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период строительства скважины Т-4 составит **29,0469786 г/сек или 123,291588 т/год.**

Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период расконсервации/восстановления 1 скважины составит **78,110337 г/сек или 271,6617 т/год.**

При расконсервации 2х скважин количество ЗВ в атмосферу составит 156,22067 г/сек или 543,3234 т/год.

**Водопотребление и водоотведение.** Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору.

Вид водопользования – общее. Качество воды – питьевые и технические нужды.

Водопотребление по данным проекта-аналога составит 2253,05 м3/цикл, из них:

на хозяйственные нужды – 807,15 м3/цикл; на производственные нужды - 1435,9 м3/цикл.

Водоотведение составит 1148,72 м3/цикл.



Водопотребление/водоотведение при расконсервации/восстановлении 1 скважины по данным проекта-аналога составит 99,057 м3/год, из них на хозяйственные нужды - 73,85 м3/год, потребление воды на производственные нужды при расконсервации (обмыв технологического оборудования) – 24,0 м3/год. При расконсервации/восстановлении 2х скважин потребление воды составит 198,114 м3/год, на хозяйственные нужды - 147,7 м3/год; на производственные нужды – 48 м3/год.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Сброс сточных вод в поверхностные и подземные воды проектом не предусмотрен.

Отходы. При проведении работ по строительству скважины количество отходов по проекту-аналогу составит **1050,91 тонн/год**, из них:

Опасные отходы: Буровой шлам – 424,32 тонн/год; Отработанный буровой раствор – 604,08 тонн/год; Отработанные масла – 5,46 тонн/год; Использованная тара (металлические бочки) – 1,0 тонн/год; Использованная тара (пластиковые бочки) – 3,0 тонн/год;

Неопасные отходы: Металлолом – 4,04 тонн/год; Огарки сварочных электродов – 0,15 тонн/год; Коммунальные отходы – 8,86 тонн/год.

При проведении работ по расконсервации 1 скважины количество отходов по проекту-аналогу составит **430,6896 тонн/год**, из них:

Опасные отходы: Отходы бурения – 426,9072 тонн/год; Промасленная ветошь – 0,06 тонн/год; Отработанные масла – 0,7228 тонн/год; Использованная тара – 2,0442 тонн/год;

Неопасные отходы: Металлолом – 0,04 тонн/год; Огарки сварочных электродов – 0,0034 тонн/год; Коммунальные отходы – 0,588 тонн/год; Пищевые отходы – 0,324 тонн/год;

При восстановлении/расконсервации 2х скважин количество отходов составит 868,944 тонн/год.

*В соответствии с приказом от 12.08.2025 г. №223-ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (второй) категории.*

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 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Намечаемая деятельность воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция).

Таким образом, проведение 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. Умиржан А.  
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

