

«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 РЕСУРСОВ
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

№ _____
« ____ » _____ 2025 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 04.02.2025 г. вх. №KZ57RYS00983216.

Общие сведения. Местоположение скважины - месторождение Тузколь в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Местоположение скважины: № 2401 Г - 45° 42' 39,09" с.ш., 65° 53' 10,19" в.д., № 2402 Г - 45° 42' 18,37" с.ш., 66° 0' 28,90" в.д., № 2403 Г - 45° 41' 44,17" с.ш., 66° 5' 24,73" в.д., № 2404 Г - 45° 41' 44,01" с.ш., 66° 5' 29,38" в.д. По факту возможно изменение координат некоторых скважин по производственно-техническим причинам. Намечаемая деятельность будет проводиться на территории месторождения Тузколь.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельности предусмотрено бурение разведочно-эксплуатационных скважин №№ 2401 Г, 2402 Г, 2403 Г, 2404 Г для производственно-технического водоснабжения на месторождении Тузколь. Эксплуатируемый водоносный комплекс – К2t. Целевое назначение скважин – производственно-техническое водоснабжение. Потребность в воде – 950 м3/сут. Глубина скважин - 310 (±10) м. Способ бурения – роторный без отбора керна. Геофизические исследования – стандартный каротаж, ГК. Опытно-фильтрационные работы – откачка эрлифтной установкой. Лабораторные работы – отбор проб воды на полный химический анализ и на наличие механических примесей. С целью экономии средств на сооружение станций второго подъема с доведением трубопроводов до потребителя проектом предусматривается бурение 4-скважин в непосредственной близости от потребителя. Проектная глубина скважин, проектируемой для бурения на участке месторождения Тузколь определена в соответствии с гидрогеологическим разрезом по линии I-I и составит 310,0 м

С целью экономии средств на сооружение станций второго подъема с доведением трубопроводов до потребителя проектом предусматривается бурение 4-скважин в непосредственной близости от потребителя. Проектная глубина скважин, проектируемой для бурения на участке месторождения Тузколь определена в соответствии с гидрогеологическим разрезом по линии I-I и составит 310,0 м. Буровые и геофизические работы: Бурение до глубины 310 м ведется роторно-вращательным способом с промывкой забоя глинистым раствором трехшарошечным долотом диаметром 161,0 мм. Параметры глинистого раствора: а) удельный вес - 1,16-1,25 г/см³; б) вязкость - 25-30 сек; в) водоотдача – 10 см³/30 мин; г) содержание песка 3 - 4% по весу.

По окончании бурения до 310 м в скважине производится каротаж методами КС, ПС и ГК для литологического расчленения и уточнения интервалов установки фильтров. До глубины 10 м



ведется расширка ствола скважины трехшарошечным долотом $d = 393,7$ мм и обсаживается трубами диаметром 324 мм. До глубины 150 м проводится расширка ствола скважины трехшарошечным долотом типа III-295,3 С-ЦВ с промывкой забоя глинистым раствором с вышеуказанными параметрами. Расширка скважины до проектной глубины 310 м осуществляется трехшарошечным долотом типа III-215,9 С-ГВ. Обсадка производится трубами муфтового соединения $D = 245$ мм в интервале $+0,5 - 150$ м. В уточненные интервалы устанавливается фильтровая колонна $d = 168$ мм "впотаи" в интервалах 171-186; 205-224; 260-300 м. Длина фильтра - 74 м После установки фильтровой колонны приступают к разглинизации (промывки) скважины чистой водой в течении 6 бр/смен.

Строительная откачка проводится эрлифтом с помощью компрессора при одном максимальном понижении. Дебит при откачке следует довести до проектного. В процессе откачки необходимо отобрать пробы воды для определения гранулометрического состава до получения мех. примесь до 0,01% и в конце откачки для определения химического состава воды. После окончания откачки и получения результатов, близких к расчетным, скважина оборудуется эксплуатационным водоподъемником (электрическим погружным насосом), с номинальной подачей воды не менее 25 м³/ч.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При бурении 4-х водяных скважин будут работать 6 источников загрязнения атмосферы, 3 из которых являются организованными и 3 неорганизованных источников.

Расчетом выявлено, что при бурении будут иметь место выбросы в количестве - 0.17885542467 г/с и 4.416862407 тонн/год. Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасности); Марганец и его соединения (2 кл. опасности); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 кл. опасности); Азот (II) оксид (3 кл. опасности); Углерод (3 кл. опасности); Сера диоксид (3 кл. опасности); Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 кл. опасности); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 кл. опасности); Фториды неорганические плохо растворимые/в пересчете на фтор/ (615) (2 кл. опасности); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 кл. опасности); Формальдегид (2 кл. опасности); Алканы C12-19 (4 кл. опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасности).

Водные ресурсы. Проектная глубина скважин, проектируемой для бурения на участке месторождения Тузколь определена в соответствии с гидрогеологическим разрезом по линии I-I и составит 310,0 м. Объект не входит в водоохранную зону, водные объекты вблизи отсутствуют. видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Главной целью проектирования является бурение разведочно эксплуатационных скважин №№2401 Г, 2402 Г, 2403 Г, 2404 Г для производственно-технического водоснабжения объектов на месторождении Тузколь». Питьевая вода для работников будет использоваться привозная, бутилированная.; объемов потребления воды Всего на бурение скважины глубиной 310,0 м, диаметрами 397,3, 295,3, 215,9 мм необходимо 39,25 м³ воды, для хозяйственных нужд работников 10 м³/период.

Описание отходов. При проведении бурение будут образовываться 2 вида отходов, такие как: огарки сварочных электродов - 0.0018 т/период, смешанные коммунальные отходы - 0.082 т/период. Общий объем отходов - 0,0838 т/период. Все отходы будут храниться временно и вывозиться специализированными организациями по мере накопления.

В соответствии с пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, а также пп.2 п.10 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246, намечаемая деятельность ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» относится к I-ой 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 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не



предусмотрено п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

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 упрощенному порядку.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

