

## Протокол

Сводная таблица замечаний и предложений по Заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» «Расконсервацию и восстановлению скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское» в районе Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан» от 22 ноября 2024 года №KZ57RYS00883597

Дата составления сводной таблицы: 18.12.2024 г.

Место составления сводной таблицы: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Западно-Казахстанской области КЭРК МЭПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 25.11.2024 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 25.11.2024 - 13.12.2024 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

| № | Заинтересованный государственный орган  | Замечания и предложения   |
|---|---|---|
| 1 | Акимат Западно-Казахстанской области<br>Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО  | Замечания и предложения (письмо от 10.12.2024г. №4-12/1950)<br>БҚО табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы «Урал Ойл энд Газ» ЖШС-нің белгіленіп отырған қызметі туралы 2024 жылғы 22 қарашасындағы №KZ57RYS00883597өтінішін қарастырып ескертулер мен ұсыныстар жоқ екендігін және ресми интернет-ресурсқа 2024 жылдың 2 желтоқсанында орналастырылғандығын хабарлаймыз.   |
| 2 | Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии<br>Комитета геологии<br>Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан «Запказнедра»;  | Замечания и предложения (письмо от 27.11.2024г. №26-10-10-2010)<br>Согласно статьи 64 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» №125-VI ЗПК от 27.12.2017г. территориальное подразделение Уполномоченного органа по изучению недр реализует государственную политику в области геологического изучения недр и использования пространства недр.Принимая во внимание вышеизложенное сообщаем, что Департамент не является заинтересованным государственным органом в намечаемой деятельности компаний и не рассматривает Проект отчета о возможных воздействиях.   |
| 3 | Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики | Замечания и предложения (письмо от 02.12.2024г. №28-7/2384.<br>1. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохраных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществляться учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:<br>1.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохраных полос проектирование, строительство и размещение новых объектов (зданий, сооружений, их комплексов и |

|   |   |   |
|---|---|---|
|   | Казахстан   | <p>коммуникаций), и проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;</p> <p>1.2. Запрещается в пределах водоохранных зон проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов согласованных, в том числе бассейновой инспекцией;</p> <p>1.3. Проекты строительства транспортных или инженерных коммуникаций через территорию водных объектов должны предусматривать проведение мероприятий, обеспечивающих пропуск паводковых вод, режим эксплуатации водных объектов, предотвращение загрязнения, засорения и истощения вод, предупреждение их вредного воздействия;</p> <p>2. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;</p> <p>3. Пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.</p> <p>Согласно Кодекса «О недрах и недропользованию» Республики Казахстан от 1 января 2023 года статьи 25 пункта 1 подпункта 4 запрещается проведение операции по недропользованию на территории водного фонда.</p> |
| 4 | Управление земельных отношений Западно-Казахстанской области  | Замечаний и предложений нет (письмо от 04.12.2024г. №4-6/1480).   |
| 5 | Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области   | Замечаний и предложений нет (письмо от 10.12.2024г. №22-15-3-16/861).   |
| 6 | Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства | <p>Замечания и предложения (письмо от 05.12.2024г. №24-26-6-12/3404 - И):</p> <p>Согласно намечаемой деятельности предусматривается «Расконсервацию и восстановлению скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское».</p> <p>В административном отношении месторождение Рожковское расположено в пределах Байтерекского района Западно-</p>   |

|   |   |
|---|---|
| <p>здравоохранения<br/>Республики Казахстан</p> | <p>Казахстанской области в 80 км к северо-востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное.</p> <p>Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за № 4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Географические координаты скважин: Скважина Рожковская U-11- 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В; Скважина Рожковская U -22 -51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В Скважина Рожковская U -24 -51° 35' 52.895" С 52° 12' 42.669" В Скважина Рожковская U -25-51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В.</p> <p>Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию. Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария.</p> <p>Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн.</p> <p>Сроки начало работ по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 3 квартал 2026 год; Скважина U-25 - 4 квартал 2026год; Скважина U -22 - 3 квартал 2026год; Скважина U -11 - 3 квартал 2029 год. Сроки строительства по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 2026 год - 33,5 сутки Скважина U-25- 2026 год - 47,2 сутки СкважинаU-22- 2026год - 42,1 сутки Скважина U-11- 2029год - 33, 5 сутки Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).</p> <p>В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважиныU-11 до р.Ембулатовка-6,1 км, от скважины U- 22 - р. Ембулатовка - 3,5 км, от скважиныU-24 – р.Ембулатовка -0,52 км от свкажиныU-25– р. Быковка-2,6 км.</p> <p>Для хозяйтовых нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ».</p> <p>Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия, имеющие лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов.</p> |
|---|---|

При подготовительных работах, расконсервации, разбурировании цем.мостов, испытании: Скважина U-11 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-22 Диз. топливо: 431,07т Масло:13,878т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-24 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-25 Диз.топливо: 455,382т Масло:14,862т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т.

Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины U -24 составит 14.4063395424 г/с и 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. 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. 46,67736432тонн, от скважины У -25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46, 67736432тонн.Скважина U-24:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819 т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14, 5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т,Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы C12-19 (4 класс) -6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т. Скважина U-25:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 19,867212т, Азот (II) оксид (3 класс) - 3,22842195т, Углерод (3 класс) -1,2426925т, Сера диоксид (3 класс) - 3,54304т, Сероводород (2 класс) - 0.00028261874т, Углерод оксид (4 класс) - 16, 42675т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,3054872, Масло минеральное нефтяное -0.00185704т, Алканы C12-19 (4 класс) -7,659671392т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-22:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 19,01214т, Азот оксид (3 класс) - 3,08947275т, Углерод (3 класс) - 1,1932225т, Сера диоксид (3 класс) - 3,37610164т, Сероводород (2 класс) - 0.00033679314т, Углерод оксид (4 класс) - 15, 7228842т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4

класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2927515, Масло минеральное нефтяное -0.00343504т, Алканы С12-19 (4 класс) -7,367417218т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-11:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14,5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0. 0003121726т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т , Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы С12-19 (4 класс) - 6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам;- металлолом; - промасленная ветошь;огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины (при испытании).Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Металлолом (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией.

За 3 квартал 2024 года наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ проводились по следующим ингредиентам:

1. Север: оксид азота – 0,00715мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00283мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,97 мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00149 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0124 мг/м<sup>3</sup>, сероводород-0,00089 мг/м<sup>3</sup>.

2. Юг: оксид азота – 0,00582мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0, 00329мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,73мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00072 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,00127 мг/м<sup>3</sup>, сероводород -0,00081 мг/м<sup>3</sup>.

3. Восток: оксид азота – 0,00811мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00312мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3, 84 мг /м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00074 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0111 мг/м<sup>3</sup>, сероводород - 0,00093 мг/м<sup>3</sup>.

4. Запад: оксид азота – 0,00662мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00442мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,79 мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,0059 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0138 мг/м<sup>3</sup>, сероводород-0,00102 мг/м<sup>3</sup>.

Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

ТОО «Урал Ойл энд Газ" объект 1 класса опасности, с санитарно-защитной зоной размером 1350м (*Санитарно-эпидемиологическое заключение на Проект обоснования Санитарно-защитной зоны (СЗЗ) от источников загрязнения для ТОО "Урал Ойл энд Газ" на Федоровском блоке Западно-Казахстанской области №850 от 14.12.2011г выдано департаментом).*

|    |   |  |
|----|---|--|
|    |   | <p>При проведении работ при строительстве рекомендуем обеспечить постоянную поддержку условий труда, обеспечить работников средствами индивидуальной защиты и руководствоваться принципом временной защиты, отвечающих требованиям санитарных правил, утвержденной приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года №ҚР-ДСМ-49 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию строительных объектов".</p>   |
| 7  | <p>Западно–Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан</p> | <p>Замечания и предложения (письмо от 05.12.2024г. №2-12/774):</p> <p>По описанию намечаемой в заявлении деятельности, запрашиваемый земельный участок не относится к особо охраняемым природным территориям и землям государственного лесного фонда.</p> <p>Для снижения воздействия на животный мир при проведении планируемых работ необходимо учитывать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира». Вместе с тем, напомним, что статьи 36 и 45 Закона Республики Казахстан «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК и пункты 11 и 36 решения Западно-Казахстанского областного маслихата от 1 сентября 2020 года № 37-2«об утверждении Правил содержания и защиты зеленых насаждений Западно-Казахстанской области» являются обязательными.</p> |
| 8  | <p>Управление строительства Западно-Казахстанской области</p>   | <p>Не представлено</p>   |
| 9  | <p>Акимат района Бәйтерек</p>   | <p>Не представлено</p>   |
| 10 | <p>Заинтересованная общественность</p>  | <p>Не представлено</p>   |

«Рожковское кен орнындағы U-11, U-24, U-25, U-22 ұңғымаларды консервациядан шығару және қалпына келтіру», «Урал Ойл энд Газ» ЖШС - нің белгіленіп отырған қызметі туралы 2024 жылғы 22 қарашасындағы №KZ57RYS00883597 өтініші бойынша ұсыныстар мен ескертулердің жиынтық кестесі

### Хаттама

Жиынтық кесте жасалған күні: 18.12.2024 ж.

Жиынтық кесте жасалған орын: ҚР ЭТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы: ҚР ЭТРМ ЭРБК Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинау туралы хабарланған күн: 25.11.2024 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын беру мерзімі: 25.11.2024 – 13.12.2024 ж.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинақтау:

| № | Мүдделі мемлекеттік орган   | Ескерту мен ұсыныстар   |
|---|---|---|
| 1 | Батыс Қазақстан облысының әкімдігі<br>Батыс Қазақстан облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы;  | Ұсыныстар мен ескертулер (10.12.2024ж. №4-12/1950 хаты):<br>БҚО табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы «Урал Ойл энд Газ» ЖШС-нің белгіленіп отырған қызметі туралы 2024 жылғы 22 қарашасындағы №KZ57RYS00883597 өтінішін қарастырып ескертулер мен ұсыныстар жоқ екендігін және ресми интернет-ресурсқа 2024 жылдың 2 желтоқсанында орналастырылғандығын хабарлаймыз  |
| 2 | Қазақстан Республикасының өнеркәсіп және құрылыс министрлігінің Геология комитетінің «Батысқазжерқойнауы» Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті;                               | Ұсыныстар мен ескертулер (27.11.2024ж. №26-10-10-2010 хаты):<br>Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы №125-VI ЗПК «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Кодексінің 64-бабына сәйкес, жер қойнауын зерттеу жөніндегі уәкілетті органның аумақтық бөлімшесі жер қойнауын геологиялық зерттеу және жер қойнауы кеңістігін пайдалану саласындағы мемлекеттік саясатты іске асырады.<br>Жоғарыда айтылғандарды ескере отырып, Департамент компаниялардың жоспарланған қызметіне мүдделі мемлекеттік орган болып табылмайтынын және ықтимал әсер ету туралы есебінің жобасын қарастырмайтынын хабарлаймыз. |
| 3 | Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Жайық- | Ұсыныстар мен ескертулер (02.12.2024ж. №28-7/2384 хаты):<br>1. Су объектілерінің және олардың су қорғау аймақтары мен белдеулерінің аумағында (тиісті облыстардың әкімдері белгілейтін) құрылысқа (немесе салуға байланысты емес) жоспарланған іс-шараларды жүзеге асыру Қазақстан Республикасының Су кодексінің 125 және 126 - баптарының талаптарына сәйкес белгіленген тыйымдар, шектеулері ескеріле отырып жүзеге асырылады, атап айтқанда:<br>1.1. Су объектілерінде және су қорғау белдеулерінің шегінде, су шаруашылығы мен су тарту құрылыстары және олардың  |

|   |  |  |
|---|--|--|
|   | Каспий бассейндік инспекциясы;   | <p>коммуникацияларын, көпірлерді, көпір құрылғыларын, айлақтарды, порттарды, пирстерді және басқа да су көлігінің жұмысына қатысты көлік инфраструктурасын қоспағанда жаңадан салынатын құрылыстарды (ғимараттар, құрылыстар, олардың кешендері мен коммуникациялары) жобалауға, салуға және орналастыруға, топырақ пен шөп жамылғысын бұзатын жұмыстарды жүргізуге (соның ішінде жер жырту, мал жаю, тау-кен жұмыстарын жүргізу) тыйым салынады.</p> <p>1.2. Су қорғау аймақтарының шегінде ғимараттарды, құрылыстарды, коммуникацияларды және басқа да құрылыстарды қайта құруға сондай-ақ құрылыс, су түбін тереңдету және жарылыс жұмыстарын жүргізуге, кабельдерді, құбырларды және басқа коммуникацияларды төсеуге, бұрғылау, жер және басқа да келісілген жұмыстарды жүргізуге, белгіленген тәртіппен оның ішінде бассейндік инспекциясымен келісілген жобасы жоқ жұмыстарды жүргізуге тыйым салынады;</p> <p>1.3. Су объектілерінің аумағы арқылы көлік немесе инженерлік коммуникациялар салу жобалары тасқын суларының өтуін, су объектілерінің жұмыс режимін қамтамасыз ету, судың ластануын, бітелуін және сарқылуын болдырмау жөніндегі іс –шараларды жүзеге асыруды олардың зиянды әсерінің алдын-алуды көздеуге тиіс;</p> <p>2. Егер аумақта су объектілерінде су қорғау аумақтары мен белдеулері белгіленбеген болса, жоспарланған іс шараларды жүзеге асыру туралы шешім су қорғау аймақтары мен белдеулері тиісінше тәртіппен белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағының талаптары ескере отырып қабылданады.</p> <p>3. Судағы жоспарланған қызметті жүзеге асыру үшін су объектісінен тікелей су объектісінен алуды немесе алмай-ақ жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануға Қазақстан Республикасының Су кодексінің 66 бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалану рұқсаты болған жағдайда ғана рұқсат етіледі.</p> <p>Сонымен қатар, Қазақстан Республикасының «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Кодексінің 25-бабының 1-тармағы 4 тармақшасы бойынша 2023 жылдың 1 қаңтарынан су қоры жерлерінің аумағында жер қойнауын пайдалану жөніндегі операциялар жүргізуге тыйым салынады.</p> |
| 4 | Батыс Қазақстан облысының жер қатынастары басқармасы   | Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (04.12.2024ж. №4-6/1480хаты)  |
| 5 | Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министірлігі Өнеркәсіптік қауіпсіздік комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша департаменті | Ұсыныстар мен ескертулер жоқ (10.12.2024ж. №22-15-3-16/861 хаты)   |
| 6 | Қазақстан Республикасының Денсаулық сақтау министрлігі Санитариялық-эпидемиологиялық бақылау комитеті Батыс                            | <p>Ұсыныстар мен ескертулер (05.12.2024г. №24-26-6-12/3404-И хаты):</p> <p>Согласно намечаемой деятельности предусматривается «Расконсервацию и восстановлению скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское».</p> <p>В административном отношении месторождение Рожковское расположено в пределах Байтерекского района Западно-</p>  |

|   |   |
|---|---|
| <p>Қазақстан облысының санитариялық-эпидемиологиялық департаменті</p> | <p>Казахстанской области в 80 км к северо-востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное.</p> <p>Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за № 4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Географические координаты скважин: Скважина Рожковская U-11- 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В; Скважина Рожковская U -22 -51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В Скважина Рожковская U -24 -51° 35' 52.895" С 52° 12' 42.669" В Скважина Рожковская U -25-51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В.</p> <p>Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию. Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария.</p> <p>Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн.</p> <p>Сроки начало работ по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 3 квартал 2026 год; Скважина U-25 - 4 квартал 2026год; Скважина U -22 - 3 квартал 2026год; Скважина U -11 - 3 квартал 2029 год. Сроки строительства по расконсервацию и восстановлению 4-скважин: Скважина U-24- 2026 год - 33,5 сутки Скважина U-25- 2026 год - 47,2 сутки СкважинаU-22- 2026год - 42,1 сутки Скважина U-11- 2029год - 33, 5 сутки Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).</p> <p>В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважиныU-11 до р.Ембулатовка-6,1 км, от скважины U- 22 - р. Ембулатовка - 3,5 км, от скважиныU-24 – р.Ембулатовка -0,52 км от свкажиныU-25– р. Быковка-2,6 км.</p> <p>Для хозяйтовых нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ».</p> <p>Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия, имеющие лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов.</p> |
|---|---|

При подготовительных работах, расконсервации, разбурировании цем.мостов, испытании: Скважина U-11 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-22 Диз. топливо: 431,07т Масло:13,878т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-24 Диз.топливо: 374,433т Масло:12,22т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т Скважина U-25 Диз.топливо: 455,382т Масло:14,862т Электроды УОНИ-13/65= 0,1199т.

Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины U -24 составит 14.4063395424 г/с и 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. 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. 46,67736432тонн, от скважины U -25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46, 67736432тонн.Скважина U-24:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819 т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14, 5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т,Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы C12-19 (4 класс) -6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т. Скважина U-25:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 19,867212т, Азот (II) оксид (3 класс) - 3,22842195т, Углерод (3 класс) -1,2426925т, Сера диоксид (3 класс) - 3,54304т, Сероводород (2 класс) - 0.00028261874т, Углерод оксид (4 класс) - 16, 42675т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,3054872, Масло минеральное нефтяное -0.00185704т, Алканы C12-19 (4 класс) -7,659671392т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-22:Железо оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 19,01214т, Азот оксид (3 класс) - 3,08947275т, Углерод (3 класс) - 1,1932225т, Сера диоксид (3 класс) - 3,37610164т, Сероводород (2 класс) - 0.00033679314т, Углерод оксид (4 класс) - 15, 7228842т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4

класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0.0003121726т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0, 00000297т, Формальдегид (2 класс) -0,2927515, Масло минеральное нефтяное -0.00343504т, Алканы С12-19 (4 класс) -7,367417218т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т . Скважина U-11:Железооксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092т, Азота диоксид (2 класс) - 17,5704т, Азот оксид (3 класс) - 2,85519т, Углерод (3 класс) -1,109819т, Сера диоксид (3 класс) - 3,094631т, Сероводород (2 класс) - 0.00032597114т, Углерод оксид (4 класс) - 14,5361845т, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033т, Пентан (4 класс) - 0.00021655952т, Метан - 0.00115389454т, Изобутан (4 класс) - 0. 0003121726т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0.0051802673т, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0,00000297т , Формальдегид (2 класс) -0,2712796, Масло минеральное нефтяное -0.00003408т, Алканы С12-19 (4 класс) - 6,83830104т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.39274т.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам;- металлолом; - промасленная ветошь;огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы. Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины (при испытании).Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Металлолом (отработанные долота, обрезки труб) собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией.

За 3 квартал 2024 года наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ проводились по следующим ингредиентам:

1. Север: оксид азота – 0,00715мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00283мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,97 мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00149 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0124 мг/м<sup>3</sup>, сероводород-0,00089 мг/м<sup>3</sup>.

2. Юг: оксид азота – 0,00582мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0, 00329мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,73мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00072 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,00127 мг/м<sup>3</sup>, сероводород -0,00081 мг/м<sup>3</sup>.

3. Восток: оксид азота – 0,00811мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00312мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3, 84 мг /м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,00074 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0111 мг/м<sup>3</sup>, сероводород - 0,00093 мг/м<sup>3</sup>.

4. Запад: оксид азота – 0,00662мг/м<sup>3</sup>, диоксид азота- 0,00442мг/м<sup>3</sup>, углерода оксид – 3,79 мг/м<sup>3</sup>, серы диоксид – 0,0059 мг/м<sup>3</sup>, углерод – 0,0138 мг/м<sup>3</sup>, сероводород-0,00102 мг/м<sup>3</sup>.

Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

ТОО «Урал Ойл энд Газ" объект 1 класса опасности, с санитарно-защитной зоной размером 1350м (*Санитарно-эпидемиологическое заключение на Проект обоснования Санитарно-защитной зоны (СЗЗ) от источников загрязнения для ТОО "Урал Ойл энд Газ" на Федоровском блоке Западно-Казахстанской области №850 от 14.12.2011г выдано департаментом).*

|    |  |  |
|----|--|--|
|    |  | <p>При проведении работ при строительстве рекомендуем обеспечить постоянную поддержку условий труда, обеспечить работников средствами индивидуальной защиты и руководствоваться принципом временной защиты, отвечающих требованиям санитарных правил, утвержденной приказом министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года №ҚР-ДСМ-49 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию строительных объектов".</p>   |
| 7  | <p>Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінің Батыс Қазақстан облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы</p> | <p>Ұсыныстар мен ескертулер (05.12.2024г. №2-12/774 хаты):</p> <p>Өтініштегі көзделіп отырған қызметтің сипаттамасы бойынша, сұратылып жатырған жер учаскесі ерекше қорғалатын табиғи аумақтарына және мемлекеттік орман қорының жерлеріне жатпайды.</p> <p>Жоспарланған жұмыстарды жүргізу кезінде жануарлар дүниесіне әсерді азайту үшін Қазақстан Республикасының «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Заңының 17 бабының талаптарын ескеру қажет.</p> <p>Сонымен қатар, 2023 жылғы 2 қаңтардағы № 183-VII ҚРЗ «Өсімдіктер дүниесі туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36 және 45 баптары және «Батыс Қазақстан облысының жасыл екепелерді күтіп-ұстау және қорғау қағидаларын бекіту туралы», Батыс Қазақстан облыстық мәслихатының 2020 жылғы 1 қыркүйектегі № 37-2 шешімінің 11 және 36 тармақтарының сақталуы қажет екенін қаперіңізге саламыз.</p> |
| 8  | <p>Батыс Қазақстан облысының құрылыс басқармасы</p>  | <p>Ұсынылған жоқ</p>   |
| 9  | <p>Бәйтерек ауданының әкімдігі</p>   | <p>Ұсынылған жоқ</p>   |
| 10 | <p>Мүдделі жұртшылық</p>   | <p>Ұсынылған жоқ</p>   |