



Қазақстан Республикасы, Түркістан облысы,
Түркістан қаласы, Жаңа қала шағын ауданы, 32 көшесі,
ғимарат 16 (Министрліктердің облыстық аумақтық
органдары үйі).
Телефон - 8(72533) 5-30-20
Электрондық мекен жайы: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

Республика Казахстан, Туркестанская область,
город Туркестан, микрорайон Жаңа Қала, улица 32,
здание 16 (Дом областных территориальных органов
министерств).
Телефон - 8(72533) 5-30-20
Электронный адрес: Turkistan-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ОО «DRILLING COMPANY»

адрес: 050016, РК, Туркестанская
область, Сузакский район, с.о.
Шолаккорган, с. Шолаккорган,
ул. Жибек жолы, здание № 13

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ78RYS00948597 от 05.01.2025 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Данным заявлением рассматривается проведение работ по сооружению и освоению технологических скважин, вертикальных скважин, эксплуатационному бурению, повторному бурению и экспоразведочных скважин природопользователей.

ОО «Drilling Company» активно поддерживает российско-казахстанское сотрудничество в области мирного использования атомной энергии. Компания выполняет высокотехнологичные профильные работы по бурению скважин различного назначения, капитальному ремонту и предоставлению сопутствующих услуг. Основные направления компании включают оперативное выполнение всех видов буровых работ.

В административном отношении все работы расположены в Сузакском районе Туркестанской области

В состав предприятия входят следующие площадки: Площадка №1 – Производственная база и вахтовый городок расположен на территории плато Бетпакдала в 25 км к северо-западу от поселка Аксумбе, Туркестанской области. Проектируемый объект находится в уч. 627, квартале 021, Каратауском районе, Созакском районе, Туркестанской области, РК. Географические координаты: С.Ш 44°39'12.56", В.Д 67°41'57.14".

Площадка №2 – Участок 6-7 месторождения Буденовское находится на расстоянии ~30 км от п. Аксумбе, в Созакском районе, Туркестанской области, РК. Географические координаты: С.Ш. 44°39'37.42", В.Д. 67°43'36.83".

Площадка №3 – № 2 месторождения Буденовское, находится на расстоянии ~50 км от п. Бакырлы, в Созакском районе, Туркестанской области, РК. Географические координаты: С.Ш. 44°45'57.52", В.Д. 67°40'46.95".

Площадка №4 – рудник «Куланды» участки №1, №3 и №4 месторождения Буденновское, находится на расстоянии ~50 км от п. Аксумбе, в Сузакском районе, Туркестанской области, РК. Географические координаты: С.Ш 44°44'14.17", В.Д. 67°41'25.51".



Площадка №5 – месторождение Акдала расположена в 61,62 км к северо-западу от поселка Кыземшек, в Сузакском районе, Туркестанской области, РК. Географические координаты: С.Ш.45°32'22.26", В.Д.68°10'48.65".

Намечаемая деятельность запланирована с января 2025 года до конца 2028 года.

Климат района резко континентальный. Температура воздуха в °С: абсолютная максимальная +43, абсолютная минимальная -31. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +28. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С -10,1. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С +17,7. Количество осадков за ноябрь-март - 134 мм. Количество осадков за апрель-октябрь - 72 мм. Преобладающее направление ветра за декабрь- февраль В (восточное). Преобладающее направление ветра за июнь-август - СВ (северо-восточное).

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель работ: провести работы по эксплуатационному бурению вертикальных скважин на участках: № 1, №3 и №4 месторождения Буденновское в 2023-2028 гг.; 6-7 месторождения Буденовское в 2023-2025 гг.; № 2 месторождения Буденовское в 2024-2028 гг; месторождение Акдала на 2024-2025 гг.

Производственная база и вахтовый городок расположен в 25 км к северо-западу от поселка Аксумбе, Туркестанский области.

Регламент сооружения геотехнологических скважин на участках месторождения. Перевозка бурового агрегата. Транспортировка бурового агрегата осуществляется трактором либо бульдозером. Транспортировка вспомогательного оборудования (дизельной электростанции, прицепа-ропушки, градиры, прицепа ГСМ) осуществляется автотранспортом. Заказчик выдаёт точку для установки бурового агрегата.

Подготовка площадки и циркуляционной системы. Место установки бурового агрегата и вспомогательн оборудования планируется бульдозером. Копка зумпфов осуществляется экскаватором. Циркуляционная система состоит из 2-х зумпфов объёмом по 20 м³. Для вскрытия рудного горизонта сооружается зумпф-ловушка объемом 3-5 м³. Соединительные канавки сооружаются вручную.

Монтаж бурового агрегата. Буровой агрегат устанавливается на подготовленную площадку. Установка репера на местности производится маркшейдерской службой Заказчика и предоставляет его буровой службе Исполнителя. Репер заданной точки должен быть виден в проходное отверстие РТ-1200. Отклонение проектного устья скважины от фактической - не более 1 м. Монтаж предусматривает устройство устья скважины, циркуляционной системы, приведение в рабочее состояние механизмов и оборудования. Центровка бурового агрегата осуществляется по ведущей штанге отвесом, горизонтальность ползьев бурового станка – уровнем.

Бурение «пилот – скважины». Вскрытие рудной зоны. Допустимое отклонение оси скважины от вертикали 1 м на 100 м по глубине скважины. Вскрытие рудной зоны, уточнение интервалов рудного тела и интервала установки фильтровой колонны. Интервал 0-600 м. Бурение трехлопастным пикобуром Ø-161 мм компоновкой: УБТ-89 длиной 6-8 метров, УБТ-73 длиной 6-8 метров, ребристая шланга 63 мм с суммарным диаметром 161 мм, длиной 10 метров, далее СБТМ-50.

При достижении глубины 350 метров остановить бурение закачать в скважину баритовый раствор объемом 5,7 м³. Дальнейшее бурение пилот - скважины производить баритовым раствором контролируя его удельный вес. Вскрытие водоносного горизонта запрещается в случае отсутствия баритового раствора и при не исправном буровом насосе НБ.

Первичные геофизические исследования (ГИС). Контроль за отклонением направления скважины, уточнение интервалов рудной зоны и установки цементного кольца. Методы ГИС: ГК, КС, ПС; ИН; КМ.



Перед проведением первичных ГИС прокалывать скважину шарошечным долотом 161 мм с одновременной промывкой скважины глинистым раствором с параметрами: $g - 1,1/1,15 \text{ г/см}^3$, $B-12-16 \text{ см}^3/30 \text{ мин}$, $T - 22/24 \text{ сек}$, $P < 4\%$ и прорабатывается в местах возможного образования глинистых сальников.

Разбурка ствола скважины. Разбурка пилот-скважины производится и калибруется под обсадку шарошечным долотом типа М,С. На закачных скважинах интервал 0-680 м шарошечное долото Ø 190 интервал 680-730 м. прорабатывается ш/д Ø 161 мм. На откачных скважинных интервал 0-50, 100 м. разбуривается разбурником Ø - 295 мм под трубы ПВХ (нПВХ) Ø - 195/14 мм. Компонировка снаряда состоит из разбурника Ø 295 мм УБТ-73 мм., 89 мм. L=8м, бурильные трубы СБТМ - 50. Очистка глинистого раствора производится через основные зумпфы.

Обсадка скважины колонной обсадных труб с одновременной установкой фильтровой колонны. Сохранение целостности колонны, резьбовых соединений, соблюдение заданного интервала установки фильтровой колонны. Допустимое отклонение фактического интервала установки фильтров от заданного - 10%. Скорость спуска обсадной колонны не более 0,3-0,5 м/сек.

Спуск труб в скважину производить в строгой последовательности от первой до последней согласно нумерации. Перед обсадкой скважины проводится визуальный осмотр обсадных труб и фильтров с целью выявления видимых дефектов, проверка внутреннего диаметра труб ПВХ (нПВХ) 90/8 шаблоном Ø - 65 мм длиной 300 мм, трубы ПВХ (нПВХ) 195/14 калибром Ø - 160 мм длиной 300 мм. Резьбовые соединения труб обсадной колонны очищаются чистящей жидкостью и герметизируются путем склеивания специальным клеем для ПВХ (нПВХ). Отстойник колонны закрывается в нижней части герметично заглушкой. Длина отстойника технологических скважин, не зависимо от назначения по режиму эксплуатации, должна быть 11 метров минимальная открытость отстойника не менее 80%. При обсадке для удержания обсадных труб использовать хомут, установка обсадной колонны на полуавтомат запрещено. Над фильтрами в обсадную трубу устанавливается перегрузочное кольцо. Спуск колонны производится с утяжелением буровым снарядом СБТ-50 в один этап. Основным способом утяжеления колонны является спуск пригрузочной колонны. По согласованию с Заказчиком для выполнения данной операции возможны к применению и другие методы и материалы для повышения производительности сооружения скважин.

Опустив отстойник ПВХ (нПВХ) 90/8, фильтра КДФ-118м далее пять труб ПВХ (нПВХ) 90/8. Во внутрь обсадной колонны опускаются четыре столба СБТМ-50. Дальнейшая обсадка ведётся в обычном режиме. После установки на устье обсадная колонна закрепляется с помощью хомута и поднимаются весь перегруз.

Отклонение фактического интервала установки фильтров от проектного - не более 10% от длины фильтра. Определение герметичности обсадной колонны осуществляется методом токового каротажа. При выявлении методом токового каротажа утечек тока до 10% значения электрических параметров в открытой части колонны (фильтров) вся колонна считается пригодной к эксплуатации. Аномалия рассчитывается за кривой токового каротажа. При наличии утечек тока выше 10% электрических параметров в обсадной и фильтровой колонне, герметичность колонны проверяется путем проведения гидравлической опрессовки водой (типовой регламент опрессовки водой) или обсадные трубы сразу извлекаются на дневную поверхность.

Для установки цементного моста в интервале 640-680 м приготавливается сульфат стойкий цементный раствор объемом 500 л плотностью - не менее $1,74 \text{ г/см}^3$. В интервале 0-10 м создаётся пробка из бентонитовых гранул (50 кг). В случае необходимости в интервале 0-10 м проводится цементация меж трубного пространства. Интервалы гидроизоляции межтрубного пространства для каждой скважины задаются и уточняются геологической службой Заказчика. По заявке Заказчика, Подрядчик производит установку на технологических скважинах цементного моста на цементирующую манжету, установленную в интервале 640-680 м. Цементирующая манжета представляет собой резиновое изделие, закреплённое на тело обсадной трубы ПВХ (нПВХ)-90*8 мм.



Промывка обсадной колонны и фильтров. Скважину промыть технической водой буровым насосом через буровой снаряд (при использовании УОС-шланг), опущенный в обсадную колонну по интервалу до пробки отстойника и выхода чистой воды из скважины. Для разглинки фильтра на конец буровых труб (при использовании УОС-шланга) навинчивается насадка с тремя-пятью боковыми отверстиями, расположенными под углом 120 градусов. И делается 3-4 рейса по всей длине фильтра. Затраты времени ориентировочно 8 часов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Основными веществами, выбрасываемыми в атмосферу по ГТП и производственной базе являются: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, диНатрий карбонат, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сероводород, бутилацетат, проп-2-ен-1-аль, пропан-2-он, синтетические моющие средства, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10, пентилены, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, бутан-1-ол, этанол, 2-этоксиэтанол, уайт-спирт, углеводороды предельные C12-19, взвешенные вещества, пыль неорганическая: 70-20 двуокиси кремния, пыль абразивная. Объемы выбросов ЗВ в атмосферу от намечаемой деятельности составит: на 2025 год - 37,43296326 т/год, на 2026 год - 23,13285286 т/год, на 2027 год - 22,86317626 т/год, на 2028 год - 23,12317626 т/год.

Водные ресурсы. В процессе намечаемой деятельности объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды. Питьевое и техническое водоснабжение привозное. Техническая вода на полив территории, использование воды привозным путем. Полив внутрикарьерных дорог и орошение пород в забое производится поливочной машиной. Объем потребления воды для питьевых нужд 6768,625 м³/год, автомойка – 769,5 м³/год, расход воды на полив территории – 76,8 м³/год. Сброс хозяйственно бытовых сточные воды отводятся в бетонированный выгреб объемом и по мере заполнения вывозятся ассенизаторской машиной по договору с коммунальными службами по договору.

Растительный мир. Использование растительных ресурсов не предусматривается, необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

На проектируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Отрицательное воздействие на животный мир будет кратковременным и незначительным (повышенный шум из-за работы механизмов). Временные изменения условий обитания не повлекут за собой гибель животных. Эти факторы окажут незначительное влияние на наземных животных в виду их малочисленности.

На проектируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

Отходы. В процессе намечаемой деятельности предполагается образование отходов производства и потребления.

К отходам потребления относятся: пищевые отходы – 39,0258 т/год, твердо - бытовые отходы – 4,05 т/год.

К отходам производства относятся: отработанные автошины - 8,78232 т/год, черные металлы - 5,142 т/год, огарки сварочных электродов - 0,123 т/год, отходы железа и стали - 2,375 т/год, пластмассы - 1,0 т/год, цветные металлы - 0,152132 т/год, списанное электрическое и электронное оборудование - 0,53 т/год, абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда – 2,7987 т/год, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 20,3725 т/год, батареи и аккумуляторы – 1,433 т/год, люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы - 0,041464 т/год, масляные фильтры - 0,762 т/год, маслянистые



шламы от технического обслуживания машин и оборудования - 2,07 т/год, буровой шлам на 2025 год - 80725,65 т/год, на 2026 год - 43180,58т/год, на 2027 год - 41738,95 т/год, на 2028 год - 42285,19 т/год.

Буровой шлам образуется на ГТП объекта при буровых работах. Согласно пп.4 п.2 ст. 320 Кодекса РК, образовавшиеся буровые шламы транспортируется и временно накапливаются в собственные шламонакопители заказчиков - АО «СП «Акбастау», ТОО «СП «Будёновское», ТОО «Каратау» и ТОО «СП «ЮГХК», соблюдая требования ст. 329 Кодекса РК. Отходы временно складироваться в специально отведенных местах, с последующим вывозом специализированными организациями.

Намечаемая деятельность: Проведение работ по сооружению и освоению технологических скважин, вертикальных скважин, эксплуатационному бурению, повторному бурению и экспоразведочных скважин природопользователей, то есть на основании пп. 2.3 п. 2 раздела 2 к приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых.

В соответствии с пп. 7.12 п. 7 раздела 2 к приложению 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых, объект относится ко II категории.

Выводы 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», утвержденного приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года за №280 (далее - Инструкция) отсутствуют.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст. 49 Экологического кодекса РК, экологическая оценка по упрощенному порядку проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с настоящим Кодексом.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов согласно протокола, размещенного на портале esportal.kz от 03.02.2025 года.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

Руководитель департамента

К. Бейсенбаев

*Исп. Орынкулова М.
Тел: 8(72533) 5-30-20*



Руководитель департамента

Бейсенбаев Кадырхан Киикбаевич

