

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Lucent Petroleum»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай Договор № LP-G- 117 от 02. 02. 2022 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 19.05.2022 г.. вх. KZ20RYS00246973

Общие сведения

Площадь Мунайбай располагается на юге Прикаспийской впадины южнее Прорвинской группы нефтегазовых месторождений. Она входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г на проведение разведки углеводородного сырья на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично), 14-D (частично), E, F; XXXI-13-C (частично), 14-A (частично), B, C (частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан, Дополнению №14 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14-D (частично); E; F; XXXI-14- A (частично); B; C (частично) , XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично)в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан; Дополнению №15 к Контракту № 317 от 07.04.1999 года на разведку и добычу углеводородов на площади в пределах блоков XXX-13-F (частично); 14 -D (частично); E; F; XXXI-14-A (частично); B; C (частично) , XXX-15- D (частично); E(частично), XXXI-15-A (частично); B(частично) в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан. Площадь Мунайбай занимает южную часть контрактного участка и располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно календарного плана в целях оценки залежей углеводородов запроектировано бурение скважин LP-4, LP-5, LP-6, L-7, LP-8, и расконсервация скважин: Бахыт-1, LP-3 (зарезка боковых стволов). Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналог. Тип установки для испытаний - ZJ-30 или аналог. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Продолжительность цикла



бурения и испытания скважин LP-4,5,6, 8, проектной глубиной 5000-5100м, составляет 1435 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 150 суток; •испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - нижнепермские отложения – 720 суток (8 объектов в скв LP-4,5,6, 8); - триасовые отложения – 540 суток (6 объектов в скв LP-4,5, 8). По скважинам ВМ-1 и LP-3 продолжительность работ составит – 510 суток, из них -зарезка бокового ствола в скважине LP-3 – 60 суток Испытание триасовых объектов в скважинах ВМ-1 и LP-3 – 5 объектов-450 суток. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины LP-7, проектной глубиной 4500м, составит 700 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 20 суток; •бурение и крепление скважины – 135 суток; •испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - юрские отложения – 180 суток (2 объекта); - триасовые отложения – 360 суток (4 объекта). По скважине Бахыт-1 продолжительность работ составит 600суток, из них расконсервация – 600суток, испытание триасовых объектов – 4 объекта-360 суток, испытание юрских объектов- 2 объекта- 180 суток.

Согласно календарного плана в целях оценки залежей углеводородов запроектировано бурение скважин LP-4, LP-5, LP-6, L-7, LP-8, и расконсервация скважин: Бахыт-1, LP-3 (зарезка боковых стволов).Проектная глубина скважин LP-4, LP-5, LP-6 - 5000м, глубина скважины LP-8 -5100 м и глубина скважины L-7 - 4500 м. Мунайбай Южный LP-8 - 5100 м, Мунайбай LP-3 ЗБС (длина гориз секции до 900м).Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Тип установки для испытаний - ZJ-40 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Для бурения разведочной скважин : при максимальном весе бурильной колонны в воздухе 186,27 тс., и наиболее тяжелой обсадной колонны – 294,98 тс., выбираем буровую установку грузоподъемностью не ниже $294,98 \cdot 1,4 = 412,97$ тн. Общий объем добыча нефти - 150292,8 тонн, и газа - 19281,6 тыс.м3.

Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на контрактной территории. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин LP-4,5,6, 8, проектной глубиной 5000-5100м, составляет 1435 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; •бурение и крепление скважины – 150 суток; •испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - нижнепермские отложения – 720 суток (8 объектов в скв LP-4,5,6, 8); - триасовые отложения – 540 суток (6 объектов в скв LP-4,5, 8). По скважинам ВМ-1 и LP-3 продолжительность работ составит – 510 суток, из них - зарезка бокового ствола в скважине LP-3 – 60 суток Испытание триасовых объектов в скважинах ВМ-1 и LP-3 – 5 объектов-450 суток. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины LP-7, проектной глубиной 4500м, составит 700 суток и состоит из 3-х этапов: •строительно-монтажные работы – 20 суток; •бурение и крепление скважины – 135 суток; •испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – из расчета на 1 объект испытания – 90 суток, по отложениям: - юрские отложения – 180 суток (2 объекта); - триасовые отложения – 360 суток (4 объекта). По скважине Бахыт-1 продолжительность работ составит 600суток, из них расконсервация – 600суток, испытание триасовых объектов – 4 объекта-360 суток, испытание юрских объектов- 2 объекта- 180 суток. На 2022-2023 годы будут проводиться работы по строительству скважин, расконсервация, ликвидация, ЗБС. На 2024 год испытание скважин.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На 2022 год при строительстве 2-х скважин LP-6, LP-8, расконсервация скважины БАХЫТ-1, Зарезка боковых стволов скважины LP-3 будет составлять - 1411,37982762 тонн/год. На 2023 год при строительстве скважин LP-4, LP-5 и LP-7, при испытании скважин LP-8 и скважины Бахыт-1 (переходящие), при консервации и ликвидации скважин будет составлять - 1835,97719831 тонн/год. На 2024 год при испытании скважин LP-4, LP-5 и LP-7 (переходящий) составит - 892,659508646 тонн/год. Титан диоксид (1219*) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Источник водоснабжения – привозная вода. Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из г.Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120,0 км. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объемом 40,0 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г. Кульсары или с. Бо-ранколь на расстояние 120,0 км. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м³ и 20,0 м³. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м³ с двумя центробежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком). Сведений о наличии водоохраных зон и полос Расстояние от скважины №LP-3 до Каспийского моря - 34,0 км – вне водоохранной зоны.

При строительстве 5-ти скважин (№№LP-4, LP-5, LP-6, LP-7, LP-8) и ЗБС LP-3 : водопотребление – 17,39 м³/сут или 27738,68 м³/пер; водоотведение – 11,55 м³/сут или 21647,76 м³/пер; безвозвратное потребление – 5,84 м³/сут или 6090,92 м³/пер. При расконсервации скважины Бахыт 1: -водопотребление – 7,91 м³/сут или 2878,78 м³/пер; водоотведение – 6,47 м³/сут или 2459,03 м³/пер; безвозвратное потребление – 1,44 м³/сут или 419,7 м³/пер.- ликвидация последствий деятельности недропользователя: водопотребление – 8,48 м³/сут или 1622,62 м³/пер; водоотведение – 6,94 м³/сут или 1350,16 м³/пер; безвозвратное потребление – 1,53 м³/сут или 272,46 м³/пер. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Водоотведение Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное



предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ.

При проведении работ по строительству скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей : вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья)

На период строительство 5-ти скважин и зарека боковых стволов: буровой шлам - 2836,092 тонн, ОБР - 907,176 тонн, Промасленная ветошь 0,5290 тонн, Отработанное масло 23,9277 тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,1169 тонн, Использованная тары (бочки) 5,1457 тонн, Огарки сварочных электродов 0,1258 тонн, Лом черных металлов 25 тонн, ТБО 35,5068 тонн. На период расконсервации и испытания скважины Бахыт-1: Буровой шлам - 648,25 тонн, ОБР - 455,7 тонн, Промасленная ветошь 0,0972 тонн, Отработанное масло 4,6815 тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,0511 тонн, Использованная тары (бочки) 1,0068 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0231 тонн, Лом черных металлов 9 тонн, ТБО 11,8356 тонн. При ликвидации скважины: Промасленная ветошь 0,0972 тонн, Отработанное масло 4,6815 тонн, Отработанные люминесцентные лампы 0,0511 тонн, Использованная тары (бочки) 1,0068 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0231 тонн, Лом черных металлов 9 тонн, ТБО 11,8356 тонн

На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ будет использоваться буровой станок и цементирвочные агрегаты, дизель-генераторы работающие на дизельном топливе.

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный - продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие-локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный - многолетнее –умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее.

Охрана атмосферного воздуха •Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозбытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; •



Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации.

Намечаемая деятельность: «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ (оценочный этап) на площади Мунайбай Договор № LP-G- 117 от 02. 02. 2022 г», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

