

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНГЫСТАУ 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 "Mangistau Neftedobicha"

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 ПО ОЦЕНКЕ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ УЙЛЮК».

Материалы поступили на рассмотрение: 13.09.2022г. Вх. KZ83RYS00287840

Общие сведения

В административном отношении исследуемая площадь входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Районный центр Курык находится в 15 км на северо-запад от участка работ. Ближайшими населенными пунктами являются станция Ералиевое – в 15 км; Жанаозен – в 70 км. Областной центр г. Ақтау находится в 85 км. Ближайшая железнодорожная станция Жетыбай находится в 40 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель Проекта – продолжение разведочного этапа для полного охвата изучением и бурением контрактной территории с целью промышленной оценки выявленных залежей. В задачи разведочных работ входят уточнение геологического строения месторождения Уйлюк, перспектив нефтегазоносности площади работ, доразведка установленных залежей, выявленных по результатам бурения поисковых скважин, доисследование ФЕС коллекторов и свойств флюидов. Настоящим Дополнением №2... запланировано бурение 12-ти оценочных скважин, с проектной глубиной 4400 м, проектным горизонтом – нижний триас. При этом три скважины независимые 5- на поднятии Уйлюк Западный, 1-Д (дублер скважины У-1) и 4-Д (дублер скважины У-4) и 9 зависимых скважин, общим метражом 52800 м. Местоположение проектных скважин проектируется в пределах трех участков: Уйлюк Западный, Уйлюк Центральный и Уйлюк Восточный. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70 либо аналог, а испытание скважины будут производить с использованием буровой установки XJ-550 либо аналог. Для нижнеюрской газовой залежи (Ю-ХІІІ) дебит газа ориентировочно будет



составлять 400 тыс. м³/сут (аналогично месторождению Сарсенбай). Для среднетриасовой газоконденсатной залежи (Т2А) дебит газа будет составлять 20 тыс. м³/сут и конденсата 20 м³/сут (месторождение Уйлюк). Для среднетриасовой нефтяной залежи (Т2Б) для нефти ориентировочно будет составлять 40 м³/сут (аналог месторождение Ракушечное). Плотность нефти – 806 кг/м³.

Общий объем сжигаемого газа на 12 скважин составляет 129600 тыс.м³ св.газа, объем нефти 34819,2 тонн. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4400м, состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 40 суток; • бурение и крепление скважины – 120 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 2430 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям: - триасовые отложения – 2160 суток (24 объекта); юрские отложения – 270суток.

Дополнительные объемы работ, предусмотренные данной работой проектируется выполнить в рамках уже утвержденного периода разведки, 2022-19.10.2023 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 1-ой скважины будет составлять: 23.088008067 г/сек и 860.106223999 тонн/1 скв. Перечень загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (274) (3 Класс опасности 3В) - 0.003263 тонн; Марганец и его соединения (327) (2 Класс опасности 3В) - 0.0002808 тонн; Азота (IV) диоксид (4) (2 Класс опасности 3В) - 171.37935166 тонн; Азот (II) оксид (6) (3 Класс опасности 3В) - 195.606369638 тонн; Углерод (3 Класс опасности 3В) - 42.35768789 тонн; Сера диоксид (516) (3 Класс опасности 3В) - 55.335 тонн; Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 Класс опасности 3В) - 0.029468437 тонн; Углерод оксид (584) (4 Класс опасности 3В) - 312.6814379 тонн; Фтористые газообразные соединения (617) (2 Класс опасности 3В) - 0.000229 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (615) (2 Класс опасности 3В) - 0.001007 тонн; Метан (727*) - 4.379371972 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 3.82455 тонн; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.73794 тонн; Бензол (64) (2 Класс опасности 3В) - 0.0031055 тонн; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 Класс опасности 3В) (203) - 0.0009726 тонн; Метилбензол (349) (3 Класс опасности 3В) - 0.0059551 тонн; Проп-2-ен-1-аль (474) (2 Класс опасности 3В) - 5.8974 тонн; Формальдегид (Метаналь) (609) (2 Класс опасности 3В) - 5.8974 тонн; Масло минеральное нефтяное - 0.0002892 тонн; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10) (4 Класс опасности 3В) - 61.936987 тонн; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- (494) - (3 Класс опасности 3В) - 0.0281573 тонн.

Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Объемов потребления воды для хозяйственных нужд - 1315,9 м³/период, - для котельной установки - 640,6 м³/ период; - для технических нужд - 1995,5 м³/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: Буровой шлам 698, 9тонн, Отработанный буровой раствор 2069,21тонн, Промасленная ветошь 0,0318тонн, Отработанные масла 26,856 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0046тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 2,332 тонн, Тара из под хим.реагентов (полиэтиленовые мешки) 3,228 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,0007 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) - 0,205 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,9217тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 2,7509тонн, Твердобытовые



отходы 15, 351 тонн. Все отходы производства и потребления временно складироваться на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку и захоронение.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

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

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта.

Проведение разведочных работ на месторождении Уйлюк оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Экологическая оценка проектируемых разведочных работ на месторождении Уйлюк предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

- Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

- Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противоточных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов.

- Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключаящих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении.

- Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозирования.

Намечаемая деятельность: «ДОПОЛНЕНИЕ №2 К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ОЦЕНКЕ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ УЙЛЮК», 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

