

«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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

TOO "BNG Ltd"

Заключение 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 «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№ Е-815 – Е-827, Е-830, Е-831 проектной глубиной 2500 метров на месторождении Елемес Южный».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.01.2022 г. вх. KZ57RYS00203530

Общие сведения

В административном отношении месторождения Елемес Южный расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан. К востоку от месторождения проходит железная дорога Мангистау-Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. В 20 км к востоку от месторождения расположен поселок Боранкол. Связь с поселеком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам. Материально-техническое снабжение подрядных организаций осуществляется из города Актау и поселка Кулсары.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча углеводородного сырья. Предполагаемый суммарный дебит скважин по проекту: 183 т/сут в случае нефти и 6,195 тыс. м³/сут в случае газа.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле. Конструкция скважины: Направление



1. Скважина №827. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 2. Скважина №826. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 3. Скважина №824. Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Эксплуатация: с 2022 г. 4. Скважина №825. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 5. Скважина №819. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 6. Скважина №822. Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: с 2023 г. 7. Скважина №816. Строительство: начало – 2024 г., окончание – 2024 г. Эксплуатация: с 2024 г. 8. Скважина №815. Строительство: начало – 2024 г., окончание – 2024 г. Эксплуатация: с 2024 г. 9. Скважина №818. Строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: с 2025 г. 10. Скважина №817. Строительство: начало – 2025 г., окончание – 2025 г. Эксплуатация: с 2025 г. 11. Скважина №820. Строительство: начало – 2026 г., окончание – 2026 г. Эксплуатация: с 2026 г. 12. Скважина №821. Строительство: начало – 2026 г., окончание – 2026 г. Эксплуатация: с 2026 г. 13. Скважина №823. Строительство: начало – 2027 г., окончание – 2027 г. Эксплуатация: с 2027 г. 14. Скважина №830. Строительство: начало – 2027 г., окончание – 2027 г. Эксплуатация: с 2027 г. 15. Скважина №831. Строительство: начало – 2028 г., окончание – 2028 г. Эксплуатация: с 2028 г. Продолжительность строительства скважин №№ Е-815, Е-816, Е-817, Е-818, Е-819, Е-820, Е-821, Е-822, Е-823, Е-824, Е-825, Е-826, Е-827 – 86,9 суток, скважин №№ Е-830, Е-831 – 87,3 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды - Класс опасности – 3 - 0,012564105 т/год; Марганец и его соединения - Класс опасности – 2 - 0,00098718 т/год; Калий хлор - Класс опасности – 4 - 0,28089744 т/год; Натрий гидроксид - 0,026025645 т/год; Азота диоксид - Класс опасности – 2 - 189,2493171 т/год; Азота оксид - Класс опасности – 3 - 30,75197072 т/год; Углерод - Класс опасности – 3 - 20,66227277 т/год; Сера диоксид - Класс опасности – 3 - 38,37346154 т/год; Сероводород - Класс опасности – 2 - 0,000978206 т/год; Углерод оксид - Класс опасности – 4 - 248,0734965 т/год; Фтористые газообразные соединения - Класс опасности – 2 - 0,000897437 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - Класс опасности – 2 - 0,000897437 т/год; Метан - 2,67 т/год; Бенз /а/пирен - Класс опасности – 1 - 0,00028718 т/год; Формальдегид - Класс опасности – 2 - 2,522692305 т/год; Лимонная кислота - Класс опасности – 3 - 0,000269231 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,00260256 т/год; Алканы C12-19 - Класс опасности – 4 - 70,8198077 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - Класс опасности – 3 - 1,84602564 т/год; Кальций карбонат - Класс опасности – 3 - 2,22384615 т/год; Кальция хлорид - 0,00179487 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,001256411 т/год.

Вид водопользования – общее.; объемов потребления воды Общий объем водопотребления при строительстве скважин по проекту: Питьевая вода - 4530,015 м3/цикл; Вода на технические нужды - 19530,135 м3/цикл.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых целей. Вода технического качества используется: • для производственных нужд (котельная, приготовление цементного и бурового растворов, вода для смены бурового раствора и промывку); • частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

Общий перечень образования отходов при строительстве скважин по проекту: Отходы бурения - Отходы производства - В процессе бурения скважины - 20264,94 т; Использованная тара - Отходы производства - При при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 36,93 т; Огарки сварочных электродов - Отходы производства - Сварочные работы - 0,015 т; Промасленная ветошь - Отходы производства



- При обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,195 т; Отработанные масла - Отходы производства - При работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 271,08 т; Металлолом - Отходы производства - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже - 4,5 т; Коммунальные отходы - Отходы потребления - В результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в буровых бригадах - 21,48 т.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Ресурсы, необходимые для строительства скважин по проекту: Электроснабжение – дизельные генераторы. Электроды - 0,9 т; Химреагенты - 3000 т; Цемент - 2250 т; Моторное масло - 155,94 т; Дизельное топливо- 4506,51 т.

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства скважин оценивается как «низкая». При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Пространственный масштаб – локальный, временной масштаб – кратковременный.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Бурение скважины должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. На устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодавления на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Производится насыпь под буровое оборудование. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности. Сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора. Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов. Организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон..

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№ Е-815 – Е-827, Е-830, Е-831 проектной глубиной 2500 метров на месторождении Елемес Южный», 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

