



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

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 «Строительство добывающей горизонтальной скважины № 154 на месторождении Елемес Северо-Западный».

Материалы поступили на рассмотрение: 25.11.2021 г.. вх. KZ76RYS00187668

Общие сведения

Административно площадь работ расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее железнодорожной станции Опорная. К востоку от площади Елемес проходит железная дорога Мангистау – Атырау. Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. Вдоль железной дороги проходит магистральный газопровод Средняя Азия – Центр и нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск. Юго-восточнее площади Елемес – Айыршагыл проходит нефтепровод Боранкол – Опорный.

Краткое описание намечаемой деятельности

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:- строительного-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.

Предполагаемый дебит скважины: 44,5 т/сут. Сжигание газа на факеле не производится.

Конструкция скважины: Направление □ 508,0 мм (16 3/4") × 20 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья с к в а ж и н ы с циркуляционной системой. ВПЦ до устья. Кондуктор □ 339,7 мм (13 3/8") × 400 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых, поглощающих отложений. Устье скважины о б о р у д о в е т с я противовыбросовым оборудованием и подвеской последующих обсадных колонн. ВПЦ до



устья. Промежуточная (Техническая) колонна $\square 244,5$ мм ($9 \frac{5}{8}$ " $\times 1800$ м устанавливается для перекрытия поглощающих отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. ВПЦ до устья.

Эксплуатационная колонна $\square 177,8$ мм (7 " $\times 2318,64$ м по стволу (по вертикали 2196 м) устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. Эксплуатационный «ХВОСТОВИК» (щелевой фильтр) $\square 114,3$ мм ($4,5$ " $\times 2268,64-2518,64$ м по стволу для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Не цементируется.

Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 200,0м. Строительство скважины производится с помощью буровой установки «ZJ 40» или аналогичной по грузоподъемности, испытание - станком «УПА 60/80» или аналогичной по грузоподъемности. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Общая продолжительность строительства скважины – 62,5 суток. Эксплуатация: с 2022 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу: Железо (II, III) оксиды - Класс опасности – - Класс опасности - 3 - 0,000837607 т; Марганец и его соединения - Класс опасности - 2 - 6,5812E-05 т; Калий хлор - Класс опасности - 4 - 0,018726496 т; Натрий гидроксид - ОБУВ – 0,01 - 0,001735043 т; Азота диоксид - Класс опасности - 2 - 11,76005983 т; Азота оксид - Класс опасности - 3 - 1,910940171 т; Углерод - Класс опасности - 3 - 0,663683761 т; Сера диоксид - Класс опасности - 3 - 2,558230769 т; Сероводород – Класс опасности - 2 - 6,52137E-05 т; Углерод оксид - Класс опасности - 4 - 9,400222222 т; Фтористые газообразные соединения - Класс опасности - 2 - 5,98291E-05 т; Фториды неорганические плохо растворимые - Класс опасности - 2 - 5,98291E-05 т; Бенз/а/пирен - Класс опасности - 1 - 1,91453E-05 т; Формальдегид - Класс опасности - 2 - 0,168179487 т; Лимонная кислота - Класс опасности - 3 - 1,79487E -05 т; Масло минеральное нефтяное - ОБУВ – 0,05 - 0,000173504 т; Алканы C12-19 - Класс опасности - 4 - 4,721320513 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – Класс опасности - 3 - 0,123068376 т; Кальций карбонат - Класс опасности - 3 - 0,14825641 т; Кальция хлорид - ОБУВ – 0,05 - 0,000119658 т; Натрий гидрокарбонат ОБУВ – 0,1 - 8,37607E-05 т.

Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хозяйственные и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее.; объемов потребления воды Питьевая вода - 302,001 м3/цикл, Вода на технические нужды - 1302,009 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. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях



заводского изготовления. Месторождение Елемес Северо-Западный не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

Лимиты накопления отходов производства и потребления:

В процессе бурения скважины - 1350,996 т; Использованная тара - Отходы производства - При приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 2,462 т; Огарки сварочных электродов - Отходы производства - Сварочные работы - 0,001 т; Промасленная ветошь - Отходы производства - При обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т; Отработанные масла - Отходы производства - При работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов, - 18,072 т; Металлолом - Отходы производства - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже - 0,300 т; Коммунальные отходы - Отходы производства - В результате жизнедеятельности работающего персонала и проживающих в буровых бригадах - 1,432 т.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

Использование иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: Электроды - 0,060 (т); Химреагенты - 489,48 (т); Цемент - 325,98 (т); Моторное масло - 24,096 (т); Дизельное топливо - 696,335 (т); Электроды - 0,060 (т); Химреагенты - 489,48 (т); Цемент - 325,98 (т); Моторное масло - 24,096 (т); Дизельное топливо - 696,335 (т);

Интегральная оценка воздействия «низкая» - последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: - выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; - дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; - на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: - полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; - локализация возможных проливов нефти, - организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Намечаемая деятельность: «Строительство добывающей горизонтальной скважины № 154 на месторождении Елемес Северо-Западный», 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

