

KZ76RYS00187668

25.11.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд"), 050026, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица КАРАСАЙ БАТЫРА, дом № 152/1, 040740004074, САРБУФИН АСКАР СЕЙЛХАНОВИЧ, 87273750202, zhanna.elenova@roxipetroleum.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Строительство добывающей горизонтальной скважины № 154 на месторождении Елемес Северо-Западный. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Внесение существенных изменений в деятельность предприятия не предполагается. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Районный центр и железнодорожная станция Кулсары расположены в 100 км к северу от площади Елемес Южный. Указанные населенные пункты и город Атырау

связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым покрытием. По северной части участка проходит дорога Опорный – Саркамыс. В юго-восточной части участка исследований проходит нефтепровод от месторождения Боранкол. Параллельно нефтепроводу идет грейдерная дорога. На 1 скважину отводится 3,5 га территории месторождения Елемес Северо-Западный. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «BNG Ltd», поэтому дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча углеводородного сырья. Предполагаемый дебит скважины: 44,5 т/сут. Сжигание газа на факеле не производится..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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 скважины с циркуляционной системой. ВПЦ до устья. Кондуктор □ 339,7 мм (13 3/8") × 400 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых, поглощающих отложений. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием и подвеской последующих обсадных колонн. ВПЦ до устья. Промежуточная (Техническая) колонна □ 244,5 мм (9 5/8") × 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 □ 177,8 мм (7") × 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) □ 114,3 мм (4,5") устанавливается в горизонтальной части ствола в интервале 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 200,0 м. 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. Подробное описание представлено в приложении к Заявлению..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2022 г., окончание – 2022 г. Общая продолжительность строительства скважины – 62,5 суток. Эксплуатация: с 2022 г

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования На строительство 1 скважины отводится 3,5 га территории действующего месторождения Елемес Северо-Западный. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 аккумулярующие 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Елемес Северо-Западный. Контракт №4748 от 11 июля 2019 года на проведение добычи углеводородов между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «BNG Ltd». Контракт заключен сроком на 25 лет и действует до 11 июля 2043 года. Площадь горного отвода 12,80 км². Проектный горизонт бурения скважины: Ю-I «А»;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроды - 0,060 (т); Химреагенты - 489,48 (т); Цемент - 325,98 (т); Моторное масло - 24,096 (т); Дизельное топливо - 696,335 (т).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Железо (II, III) оксиды - 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.;

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы бурения - Отходы производства - В процессе бурения скважины - 1350,996 т; Исползованная тара - Отходы производства - При при-готовлении 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Экологический производственный мониторинг за 2-й квартал 2021 года на месторождении Елемес Северо-Зпадный проводился ТОО «Тандем-Эко». В ходе проведения мониторинговых исследований, осуществляемых на границе санитарно-защитной зоны месторождения Северо-Западный Елемес ТОО «BNG Ltd» во II квартале 2021 г. производилась оценка состояния атмосферного воздуха, мониторинг почвенного покрова. В результате выполнения обследования за воздействием на состояние окружающей среды данного предприятия, получены количественные и качественные характеристики компонентов окружающей среды. По результатам мониторинговых наблюдений в воздушном бассейне за II квартал 2021 г. экологическую обстановку в районе ТОО «BNG Ltd» можно оценить, как удовлетворительная, так как ни по одному из определяемых параметров не обнаружено превышения нормативов. Мониторинг почвенного покрова показал, что превышений предельно-допустимой концентрации по исследуемым компонентам не зафиксировано. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Интегральная оценка воздействия «низкая» - последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. 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.). Подробные меры перечислены в приложении к данному Заявлению. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторасположение проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. Строительство скважины производится с помощью буровой установки «ZJ 40» или аналогичной по грузоподъемности, испытание - Присоединение к буровой установке «ZJ 40» или аналогичной по грузоподъемности (указанные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сарбуфин А.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

