

KZ90RYS00216225

21.02.2022 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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Обустройство месторождения «Елемес Южный» 1 этап строительства». (Подробная информация представлена в приложении 2)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Елемес Южный. Выбор других мест: нет. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Обустройство месторождения Елемес Южный. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Проектными решениями предусматривается обустройство добывающих скважин №№ Н-54, Е-805, Е-806, Е-807 • Строительство выкидных линий от добывающих скважин №№ Н-54, Е-805, Е-806, Е-807 до ПСН; •

Строительство ПСН в составе следующих сооружений: 1. Площадка входного манифольда и сепарации нефти и газа М-1, С-1, С-2, ГС-1; 3. Площадка буферных емкостей Е-1,2,3,4 (монтаж и трубная обвязка емкостей Е-1,2,3,4); 5. Площадка путевых подогревателей П-1,2 (монтаж подогревателей П-1); 6. Площадка дренажной емкости (V=40м3) Д-1; 7. Насосная: циркуляции нефти Н-5/1,2; откачки нефти Н-3/1,2;

10. Площадка стояка налива нефти Ст-1; 11. Площадка стояка налива пластовой воды Ст-3; 12. Площадка шкафа автоматического розжига факела ШР-1; 13. Площадка факела высокого давления Ф-1; 14. Площадка узла регулирования и учета топливного газа УР-1; 15. Площадка рампы баллонов с пропаном БП-1; 16. Операторная; 17. Лаборатория; 18. КПП; 21. Площадка дизель-генераторов ДГ-1,2; 22. Площадка емкости дизтоплива ($V=25\text{м}^3$) Е-10;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Обустройство 7 скважин на месторождении Южный Елемес Обустройство устьев скважин выполнить согласно проекту разработки месторождения. Проектом предусмотреть обустройство □ 7 добывающих скважин: □ Выкидные линии. □ Пункт сбора нефти (ПСН). Площадка сбора нефти включает в себя: • Манифольный узел на 7 подключений; • Тестовый сепаратор для замера продукции добывающих скважин; • Нефтегазовый сепаратор типа НГС ($V=3,2\text{м}^3$); • Газовый сепаратор типа ГС ($V=2,5\text{м}^3$) • Технологические насосные агрегаты; • Площадка печей подогрева нефти типа ПП-0,63; • Площадка буферных емкостей нефти; • Площадка отгрузки нефти в автоцистерны; • Площадка отгрузки пластовой воды в автоцистерны; • Дренажная емкость; • Факельная установка; • Факельный сепаратор (газорасширитель); • Операторная; • Внутриплощадочные сети и коммуникации; • Система пожаротушения (при необходимости). 5. Дизельные генераторы с системой хранения дизельного топлива. 6. Трансформаторные подстанции. 7. Линии электропередач. 8. КИПиА 7 скважин и ПСН. 9. Систему автоматической пожарной сигнализации (АПС) (при необходимости). 8. Подъездные дороги к ПСН, скважинам и прочим объектам.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 2022 год Срок строительства 7 месяцев. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 1,5 га;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая); ;;

объемов потребления воды необходимо: питьевая вода, техническая вода объемов потребления воды: питьевые нужды – 227,25 м³/период строительства, технические нужды – на пылеподавление 429,12 м³/период строительства. расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 79,833 м³ операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды при строительстве;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые нужды – 227,25 м³/период строительства, технические нужды – на пылеподавление 429,12 м³/период строительства. расход воды для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 79,833 м³ операций, для которых планируется использование водных ресурсов: питьевые и технические нужды при строительстве;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты (Пулково 1942) Угловые точки Северная Широта Восточная Долгота X Y 1 46° 00' 40,31" 54° 03' 55,68" 272726.98 5101609.9 2 46° 00' 44,72" 54° 04' 13,74" 273120.50 5101731.56 3 46° 00' 37,09" 54° 04' 26,03" 273376.14 5101486.26 4 46° 00'

17,74" 54° 04' 23,67" 273303.40 5100890.69 5 45° 59' 43,70" 54° 03' 30,92" 272129.78 5099881.74 6 45° 59' 37,10" 54° 02' 46,16" 271158.91 5099713.59 7 45° 59' 48,84" 54° 02' 34,59" 270923.38 5100085.33 8 46° 00' 01,85" 54° 02' 41,56" 271088.40 5100481.47;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром нет;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования оборудование для установки пожарной сигнализации. Местное - цемент, ПГС, песок, щебень , бетон, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;;

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

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) Строительство Итого: 38,88505 тонн/цикл: Железо оксиды 0,04437г/с и 0,00707т/год Марг-ц и его соедин 0,00205г/с и 0,00098т/год Азота диоксид 1,27018г/с и 9,16393т/год Азот оксид 0,20412г/с и 1,48885т/год Углерод 0,08467г/с и 0,57743т/год Сера диоксид 0,2022г/с и 1,43164т/год Углерод оксид 1,42505г/с и 7,580т/год Фтор.газообр.соед 0,00069г/с и 0,00035т/год Фториды неорг 0,00143г/с и 0,0004т/год Ксилол 0,43466г/с и 0,25261т/год Толуол 0,15897г/с и 0,15857т/год Бенз/а/пирен 0,00000292г/с и 0,000024т/год Этилцеллюлозольв 0,02866г/с и 0,00028т/год Бутилацетат 0,0661г/с и 0,10948т/год Ацетон 0,09581г/с и 0,06134т/год Форм-д 0,08086г/с и 0,16212т/год Керосин 0,00137г/с и 0,04917т/год Уайт-спирит 0,28545г/с и 0,13034т/год Углев-ды предС12-19 1,32978г/с и 3,62345т/год Взвеш.ч-цы 0,0208г/с и 0,0018т/год Пыль неорг70-20% SiO2 8,02431г/с и 9,56352т/год Пыль абраз0,01280г/с и 0,00111т/год Экспл-я Натрий гидроксид 0,00003г/с и 0,00248т/год Азота диоксид0,99989 г/с и 6,61300т/год Азотная к-та 0,001г/с и 0,09461т/год Аммиак 0,0001г/с и 0,00931т/год Азота оксид 0,16248г/с и 1,07461т/год Соляная к-та 0,00026г/с и 0,02498т/год Серная к-та 0,00005г/с и 0,00505т/год Сажа 0,0496г/с и 0,39507т/год Серы диоксид 0,1г/с и 0,362т/год Серов-д 0,000000305г/с и 0,0000028т/год Углерода оксид 0,82519г/с и 6,99866т/год Метан 0,23115г/с и 2,67617т/год Смесь углев-дов пред. С1-С5 1,32148г/с и 18,97229т/год Смесь углев-дов пред.С6-С10 0,46935г/с и 6,4981т/год Бензол 0,00547г/с и 0,04798т/год Ксилол0,00312г/с и 0,0009т/год Толуол 0,00165 г/с и 0,01577т/год Бенз (а)пирен 0,000001 г/с и 0,000004т/год Этанол 0,00334г/с и 0,31599т/год Форм-д 0,01г/с и 0,0362т/год Ацетон 0,00127г/с и 0,12053т/год Уксусная к-та 0,00038г/с и 0,03633т/год Углев-ды пред С12-С19 0,24178г/с и 0,86978т/год Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, фториды неорг, углерода оксид, входят в перечень загрязнители .

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 нет. .

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 Основными видами отходов в

процессе строительства будут являться: • Использованная тара – тара из под ЛКМ, 0,37253 т/период; • Строительные отходы – 2,0 т/период • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 1,0 т/период; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 т/период и 0,1041 т/год при эксплуатации; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,03 т/строительства; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 8,8375 т/строительства и 0,675 т/год при эксплуатации..

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

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) на соседних территориях проводится мониторинг состояния окружающей среды..

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; •своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; •предотвращение разливов ГСМ; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; •раздельный сбор отходов в специальных контейнерах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.
Приложения (документы, подтверждающие сведения, 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):

Михаил Тен

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



