

KZ24RYS00455451

10.10.2023 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, 87072204824, 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) «Проект разведочных работ (период оценки) на месторождении Елемес, расположенной в пределах Контрактной территории ТОО «BNG Ltd». Целевое назначение работ - продолжение разведочных работ и оценка месторождения Елемес. Настоящий проектный документ предусматривает бурение оценочной скважины Е-803 с проектной глубиной 4300м (+250) с целью оценки перспектив нефтегазоносности продуктивных нижнепермских отложений (филлиповский горизонт). Намечаемые работы включают: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается. 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) В 2015 году разработан и согласован «Проект оценочных работ на площади Елемес, расположенной на участке Айыршагыл ТОО «BNG Ltd» (Письмо КомГео №27-5142-И от 13.07.2015г). В 2016 году было решено внести изменения в рабочую программу и было составлено «Дополнение к проекту оценочных работ на площади Елемес, расположенной на участке Айыршагыл ТОО «BNG Ltd» (Письмо КомГео №27-5-475-И от 23.02.2017г). В связи с продлением периода разведки разработано и согласовано «Дополнение №2 к проекту оценочных работ на площади Елемес, расположенной на участке Айыршагыл ТОО «BNG Ltd» (Протокол №3/6 от 16.03.2018г.). На проект получено ЗГЭЭ № KZ81VCY00103677 от 19.02.2018 г. Согласно данному проекту предусмотрено бурение одной оценочной скважины Е-802 (независимая) проектной глубиной 5300 м на подсолевом поднятии Елемес и трех (Е-809, 810 и 811) оценочных надсолевых скважин на южном крыле купола Елемес Южный с проектными глубинами 2500 м. На скважину Е-802 разработан и согласован технический проект на строительство скважин. На текущую дату скважина Е-802 находится в бурении. Результаты выполненной детальной переинтерпретации и промежуточные данные бурения, геолого – технических исследований скважины Е-802 послужили основанием для разработки настоящего «Проекта разведочных работ (период оценки) на месторождении Елемес,

расположенной в пределах Контрактной территории ТОО «BNG Ltd». Настоящий проектный документ составлен для заложения оценочной скважины Е-803 с проектной глубиной 4300м (+250) с целью оценки перспектив нефтегазоносности продуктивных нижнепермских отложений (филлиповский горизонт), которые были вскрыты в скважине Е-802. Остальные геологоразведочные работы, а именно бурение неглубоких надсолевых скважин Е-809, Е-810, Е-811 с целью прослеживания юрских и меловых залежей будут проводиться в рамках действующего проектного документа «Дополнение №2 к Проекту оценочных работ на площади Елемес, расположенной на участке Айыршагыл, ТОО «BNG Ltd». Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины Е-803. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений основную деятельность ТОО «BNG Ltd». Более подробная информация представлена в приложении к настоящему ЗНД.;

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО «BNG Ltd». Административно площадь Елемес входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. 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. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся 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 На подсолевом поднятии Елемес рекомендуется бурение одной независимой оценочной скважины Е-803 с проектной глубиной 4300 м. Проектная скважина Е-803 – оценочная, независимая, закладывается в своде Западного поднятия по продуктивному горизонту Р1кfl на юго-запад от скважины Е-803 на расстоянии 7,3 км. Проектная глубина – 4300 м, проектный горизонт – нижняя перьм. Цель бурения – оценка промышленной нефтегазоносности продуктивного горизонта, вскрытого в филипповских отложениях скважиной Е-802 и выяснения перспектив нефтегазоносности нижнепермских отложений. При коммерческой скорости 800 м/станков-месяц на бурение будет затрачено 120 суток. Предусматривается проведение опробования 3 объектов в эксплуатационной колонне. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток. Бурение данной скважины будет осуществляться одной установкой и одной бригадой. Газосодержание отложений нижней перми принимается на уровне 184м3/м3, а дебит нефти – 100 м3/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Исходя из горно-геологических условий бурения скважин, с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на месторождении Елемес предусматриваются следующая конструкция: Кондуктор Ø 508мм - спускается на глубину 450м с целью перекрытия палеогеновых и четвертичных отложений, и цементируется – до устья. I-Техническая Ø339,7мм - спускается на глубину 1800м с целью перекрытия меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, осыпей и обвалов стенок скважин, водопроявлений. Цементируется – до устья. II- Техническая Ø244,5мм - спускается на глубину 3500м с целью перекрытия юрско-триасовых отложений где возможны залегание активных водоносных толщ. Цементируется – до устья. Эксплуатационная Ø177,8 - устанавливается в интервале глубин 4100м с целью перекрытия соленосных отложений. ВПЦ - до устья. ОК «Хвостовик» Ø127мм - устанавливается в интервале глубин 4150-4300(± 250м.) карбонатных толщ нижней перми осложнённых АВПД, в которых возможны поглощения /проявления бурового раствора, газонефтепроявления, прихват инструмента и другие

осложнения ствола скважины. Цементируется – на всю длину. Настоящим проектным документом проведение полевых сейсморазведочных работ не предусматривается, так как за весь период разведки на рассматриваемом участке полевые сейсморазведочные работы выполнены в полном объеме..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения – 2024 год..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО «BNG Ltd.». 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 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 Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода для хозяйственных нужд - доставляется автоцистернами со ст. Опорная. Техническая вода - поставляется автоцистернами из м/р Боранколь. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Месторождение Елемес расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Водопотребление – 14 887,58 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (приготовление бурового раствора, обмыв оборудования и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №2392 от 07.06.2007 г. на проведение разведки углеводородного сырья на участке в пределах блоков XXIX-15-E (частично), F (частично), XXIX-16-D (частично), E (частично), F (частично); XXX-15-B (частично), C (Частично), E (частично), F (частично); XXX-16-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично). Площадь геологического отвода участка за вычетом исключенных месторождений Тасым, Кульжан, Елемес Северо-Западный, Елемес Южный и участков Елемес Западный, Сазтобе-Бекболат составляет – 729,296 км². Площадь Елемес занимает северную часть контрактной территории и оконтурена следующими координатами угловых точек, общая площадь территории для оценки составляет 244,4 км². 1. 45° 54' 20" СШ; 53° 53' 52" ВД; 2. 45° 56' 60" СШ; 53° 51' 46" ВД; 3. 45° 59' 23" СШ; 53° 56' 10" ВД; 4. 46° 00' 20" СШ; 53° 55' 15" ВД; 5. 46° 04' 12" СШ; 54° 03' 05" ВД; 6. 46° 02' 47" СШ; 54° 06' 02" ВД; 7. 46° 05' 17" СШ; 54° 11' 55" ВД; 8. 46° 03' 48" СШ; 54° 20' 48" ВД; 9. 46° 01' 54" СШ; 54° 12' 45" ВД; 10. 46° 00' 08" СШ; 54° 07' 27" ВД. 11. 45° 56' 34" СШ; 53° 58' 51" ВД.;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории проектируемых работ 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 -ой скважины (тонн): электроды – 0,06, моторные масла – 54,65 т, дизельное топливо для буровых установок – 1630,25 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) В процессе разведочных работ ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Оксид углерода - 485,88323 т/период; Диоксид азота - 129,53933 т/период; Азота оксид - 9,12665 т/период; Углеводороды C12-C19 - 22,76062 т/период; Углеводороды C1-C5 - 0,46416 т/период; Углеводороды C6-C10 - 0,46714 т/период; Сажа - 52,42680 т/период; Бенз(а)пирен - 0,00010 т/период; Сернистый ангидрид - 8,77563 т/период; Сера - 0,00003 т/период; Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния - 1,73129 т/период; Метан - 12,55792 т/период; Формальдегид - 0,87756 т/период; Сероводород - 0,00003 т/период; Бензол - 0,00028 т/период; Ксилол - 0,000088 т/период; Толуол - 0,000176 т/период; Кальцин.сода Na₂CO₃ - 0,01092 т/период; Калия хлорид KCl - 0,32327 т/период; Железо (II, III) оксиды - 0,00871 т/период; Марганец и его соединения - 0,00027 т/период; Фториды неорганические - 0,00001 т/период; Фтористые газообразные соединения (в пер. на фтор) - 0,00096 т/период. Суммарный выброс составит – 724 т/период..

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 Образование отходов в процессе разведочных работ составит: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 3709,140 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,0 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,051 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 23,500 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,008 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,500 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 23,814 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 – Уполномоченный орган по ООС..

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 предприятии ведется многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождения по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемых месторождения, в результате его освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территории, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на месторождении не выявлено альфа и бета загрязнения - в пределах требования нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радиобезопасная. Вывод: 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 Воздействие на окружающую среду в процессе разведочных работ допустимо принять как воздействие средней значимости. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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 обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. 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 и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение

систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения оценочной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Кушенова С.

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



