

KZ75RYS00197386

21.12.2021 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:

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79, 080641001287, КОСТИН СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ, +7 7292 47 00 77, sanym.bissenaliyeva@jupiter.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) Разработка месторождения Жетыбай Западный. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Нет.;

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 Контрактная территория компании «Jupiter Energy Pte.Ltd» в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском и Каракиянском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак (40 км к западу). Областной центр – город Актау, расположен в 60 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока, примерно в 10 км, проходят магистральный нефтепровод Узень-Актау (морской порт) и автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Актау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Разработка месторождения предусматривает строительство 6 добывающих скважин, расконсервация 1 скважины, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья.

Количество добываемой нефти и газа в период разработки месторождения: Добыча нефти 2022 г. - 5,28 тыс. т.; 2023 г. - 13,0 тыс.т.; 2024 г.-14,7 тыс.т.; 2025 г.-28,7 тыс.т.; 2026 г. -52,9 тыс.т.; Добыча нефтяного газа 2022 г. - 0,723 млн. м3; 2023 г. - 1,694 млн. м3; 2024 г.- 1,838 млн. м3; 2025 г.- 3,762 млн. м3.; 2026 г. -6,554 млн. м3.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин. 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. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: • Направление – 426 мм х 10 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. Цементируется до устья. • Кондуктор – 324 мм х 400 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых, сыпучих отложений и возможных водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. • Промежуточная колонна – 244,5 мм х 1200 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется до устья. • Эксплуатационная колонна – 168,3 мм х 3500 м. Устанавливается для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Расконсервация скважин. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести скважину № 55. Система сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Для сбора и транспорта нефти на месторождении рекомендуется лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти с автовозами. Подогретая .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации проекта - рентабельный КИН достигается в течение 40 лет (2022-2061 годы).

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 Информация будет предоставлена проектной документацией на обустройства месторождения. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

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 Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для бурения используется из водозаборных скважин, находящейся на расстоянии 40 км, питьевая завозится автотранспортом. Ближайший водозабор питьевой воды (Куюлус) расположен в 8 км к западу от площади. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитиевая) Вид водопользования – общее.;

объемов потребления воды Предварительный баланс водопотребления при строительстве скважин: 1 скважина, Питьевые нужды - 137,65 м3/цикл, Бытовые нужды - 171,0 м3/цикл, Столовая-330,36 м3/цикл, Прачечная - 110,12 м3/цикл. ВСЕГО: 749,13 м3/цикл. 6 скважин, Питьевые нужды - 825,90 м3/цикл,

Бытовые нужды - 1026,00 м3/цикл, Столовая-1982,16 м3/цикл, Прачечная - 660,72 м3/цикл. ВСЕГО: 4494,78 м3/цикл. Предварительный баланс водопотребления при расконсервации скважины: Питьевые нужды - 2,5 м3/цикл, Бытовые нужды - 5,0 м3/цикл, Столовая-6,0 м3/цикл, Прачечная - 2,0 м3/цикл. ВСЕГО: 15,5 м3/цикл. Предварительный баланс водопотребления при строительстве системы сбора: Питьевые нужды - 68,62 м3/период, Хоз-Бытовые нужды - 857,75 м3/период, ВСЕГО: 926,37м3/период. Предварительный баланс водопотребления при эксплуатации Питьевые нужды – 7,3 м3/год, Хоз-Бытовые нужды – 91,25 м3/год, ВСЕГО: 98,55м3/год. Месторождение расположено на расстояние более 60 км от Каспийского моря.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые нужды, Хоз-Бытовые нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Дополнение №12 Контракту № 2275 от «29» декабря 2006 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Координаты горного отвода: 43 41' 02,69", 51 53' 19,47"; 43 41' 17,46", 51 53' 56,40"; 43 40' 44,46", 51 54' 27,65"; 43 38' 52,47", 51 55' 31,01"; 43 37' 43,72", 51 57' 08,88"; 43 36' 57,87", 51 58' 00,79"; 43 36' 18,19", 51 58' 20,81"; 43 37' 44,25", 51 54' 35,94";

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 предполагаемого строительства 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

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) строительство Пыль абразивная 0,0081т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,5058 т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 0,03084т/г; Алканы C12-19-88,02936т/г; Углеводороды C1-C5-332,95662т/г; Углеводороды C6-C10-125,01276т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0000045т/г; Углерод оксид 343,77768т/г; Азотадиоксид 321,468т/г; Углерод 15,22962т/г; Сера диоксид 129,59406т/г; Бенз/а/пирен0,00042т/г; Формальдегид 3,63612т/г; Марганец 0,0009т/г; Железо оксиды 0,01932т/г; Фториды 0,00252т/г; Фтористые соединения 0,00066т/г; Сероводород 1,78074т/г; Азот оксид 52,23756т/г; ВСЕГО: 1420,9686т/г. расконсервация Азота диоксид 4,52130т/г; Азот оксид 0,45730т/г; Сера диоксид 0,38570т/г; Углерод оксид 13,7915т/г; Бенз/а/пирен 4,6Е-06т/г; Формальдегид 0,0477т/г; Масло минеральное нефтяное 1,6Е-08т/г; Алканы C12-19 - 1,23510т/г; Сероводород 0,0051т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00670т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 0,00510т/г; Углерод 1,3664т/г; Углеводороды C1-C5 - 6,1926т/г; Углеводороды C6-C10 - 2,2904т/г;; Метан 1,1195 т/г; Бензол 0,0299т/г; Метилбензол 0,0188т/г;

Диметилбензол 0,0094т/г; ВСЕГО: 31,4825т/г. Стр-во системы сбора Железо 0,01898т/г; Марганец 0,00165 т/г; Азота (IV) диоксид 4,98372т/г; Углерод 1,46449т/г; Сера диоксид 1,92870т/г; Углерод оксид 28,08304т/г; Фтористые соединения 0,00135т/г; Фториды 0,00585т/г; Диметилбензол 5,08718т/г; Бенз/а/пирен 0,00004т/г; Бензин 3,12135т/г; Уайт-спирит 0,08543т/г; Алканы C12-19 - 2,79938т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00248т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 2,81065т/г; ВСЕГО 50,39425т/г. Эксплуатация Азота диоксид 124,66140т/г; Азот оксид 3,790т/г; ; Углерод 1,04120т/г; Сера диоксид 9,16430т/г; Сероводород 0,00000т/г; Углерод оксид 24,11600т/г; Метан 0,42840т/г; Углеводороды C1-C5-58,05835т/г; Углеводороды C6-C10 - 21,51201т/г; Бензол 0,26535т/г; Метилбензол 0,16655т/г; Диметилбензол 0,08460т/г; Бенз/а/пирен 0,00003т/г; Формальдегид 0,26040т/г; Алканы C12-19 - 16,68951т/г; ВСЕГО: 160,23811т/г.

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 Строительство 6 скважин: Отходы бурения 6175,62т, Использованная тара 19,08т, Огарки сварочных электродов 0,0126 т, Промасленная ветошь 0,18т, Отработанные масла 49,92т, Металлолом 0,6т, Коммунальные отходы 61,8т, Всего 6307,2126т. Расконсервация скважины: Использованная тара 0,022т, Огарки сварочных электродов 0,00015т, Промасленная ветошь 0,03т, Отработанные масла 0,0334т, Строительные отходы- 2,2т, Металлолом 0,2т, Коммунальные отходы 0,073т, Всего 2,55855т. Строительство системы сбора Использованная тара ЛКМ 1,43т, Огарки сварочных электродов 0,071т, Промасленная ветошь 0,036т, Отработанные масла 2,76т, Строительные отходы- 4,0т, Металлолом 2,15т, Коммунальные отходы 23,59т, Всего 34,037т. Эксплуатация системы сбора Нефтьшлам 5,0т, Использованная тара из под химреагентов 1,5т, Промасленная ветошь 0,12т, Коммунальные отходы 3,0т, Всего 9,62т.

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 в 2021 году на месторождении Жетыбай Западный проводился ТОО «CASPIAN HES CONSULTING». Наблюдения за качеством атмосферного воздуха осуществлялись в районе размещения скважины №58, на границе С33 с наветренной и подветренной стороны и выполнялись по следующим загрязняющим веществам: □ сернистый ангидрид (SO₂); □ углеводороды C1-C5 (суммарное содержание); □ метан (CH₄); □ углерода оксид (CO); □ азот диоксид (NO₂); □ сероводород (H₂S); □ пыль неорганическая. Проведенное обследование качества атмосферного воздуха в 3 квартале 2021 года не выявило превышений предельно допустимых концентраций (ПДК м.р., ОБУВ) на контрольных точках ни по одному из определяемых ингредиентов. Наблюдения за состоянием почв проводились на стационарных экологических площадках (СЭП). СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок) квадратной формы размером 10 на 10 м, расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Местоположение СЭП зафиксировано с помощью GPS. В соответствии с разработанным порядком проведения мониторинговых исследований в 3 квартале 2021 года, две пробы грунта были отобраны на стационарной экологической площадке (СЭП-5), заложенной на участке скважины №58 и границе С33 месторождения Жетыбай Западный (С33-6). Радиометрическое обследование площадки скважины №58 месторождения не выявило наличия радиационного загрязнения технологического оборудования и объектов окружающей среды. По результатам проведенных замеров установлено, что МД в местах установки технологического оборудования соответствует величине

натурального фона территории. По сравнению с наблюдениями предыдущих лет на месторождение Жетыбай Западный ухудшения экологической ситуации не отмечено. По результатам производственного экологического мониторинга, проведенного в 3 квартале 2021 года, воздействие на окружающую природную среду месторождения можно признать умеренным, удовлетворяющим существующим нормативным требованиям..

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 Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух Локальное -Многолетнее -Слабое -8 баллов , Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды Локальное -Многолетнее -Незначительное-4 балла, Недра Локальный -Многолетнее -Слабое-8 баллов , Почвы Локальное -Многолетнее-Слабое-8 баллов, Растительность Локальное-Многолетнее -Слабое-8 баллов, Ландшафты Локальное-Многолетнее -Незначительное -4 балла, Животный мир Локальное -Многолетнее-Слабое -8 баллов,. Эксплуатация: Атмосферный воздух Локальное -Многолетнее -Слабое -8 баллов , Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды Локальное-Многолетнее -Незначительное -4 балла, Недра Локальный -Многолетнее -Умеренное -12 баллов, Почвы Локальное -Многолетнее-Слабое -8 баллов, Растительность Локальное -Многолетнее-Слабое-8 баллов, Ландшафты Локальное -Многолетнее -Незначительное -4 балла, Животный мир Локальное-Многолетнее-Слабое -8 баллов, При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, 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 скважин 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 скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). 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 противоаварийного давления 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, замазочного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. •

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектом предусм. 3 варианта разработки м/р. Вариант 1 (базовый). объект планируется экспл-ть на режиме истощения пластовой энергии. Ввод в экспл. планируется с апреля 2022 г. суц. скв. №58 (врем. приостан.), а скв.№55 (из консервации) и №59 (из бездейств. фонда) – в июле 2023 гг. В рамках варианта предусмотрен доп. ввод в экспл. 6 проектных верт. доб. скв. из бурения в период с 2025 по 2030 гг., 1 скв./год. Бурение планируется осущ. одной БУ. Проект. глубина скв.– 3500 м. Удельная на скв. площадь по залежам изменяется от 32 га/скв до 64 га/скв. Фонд скв. в целом по м/р составит 9 доб.

скв. В 2 варианте планируется залежи в районе скв.55 и 58, в кот.сосредоточено более 77 % начальных геол. запасов нефти пром. категории С1 эксплуат.объекта или м/я в целом, экспл-ть с ППД. Ввод в экспл. планируется с апреля 2022 г. сущ. скв.№58 (врем.приостановлена), а скв. №55 (из консервации) и №59 (из бездейств.фонда) – в июле 2023 гг. В рамках варианта предусм.доп. ввод в экспл. 6 проект. верт. Доб. и 2 верт.нагнет. скв.из бурения в период с 2025 по 2030 гг., 1-2 скв./год. Бурение планируется осуществлять одной БУ. Проектируемая глубина скв.– 3500 м. Удельная на скв. площадь по залежам изменяется от 24 га/скв до 64 га/скв. Фонд скв. в целом по м/р составит 11 скв., из которых: 9 доб. и 2 нагнетательных. В 3 варианте выделенный объект планируется экспл.ть на режиме истощения пластовой энергии. Ввод в экспл. планир. с апреля 2022 г. существующей скв.№58 (временно приостановлена), а скв. №55 (из консервации) и №59 (из бездейств.фонда) – в июле 2023 гг. В рамках варианта предусм. доп. ввод в экспл. 4 проектных горизонт. доб. скв.из бурения в период с 2025 по 2028 гг., 1 скв./год. Бурение планируется осуществлять одной БУ. Проект.глубина скв. по стволу – 4000 м. Фонд скв. в целом по м/р составит 7 доб. скв., из которых: 3 сущ. Вертик. и 4 – проектные – горизонт. По приведенным вариантам наиболее рациональным и эконом. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): рентабельным является 1 вариант, который и рекомендуется к утвержд.

- 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):
Нарова Г.

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

