

KZ50RYS00732985

09.08.2024 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 "Jasyl Energy", 050013, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Сатпаева, дом № 18А, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, buh@tradexhouse.com

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) «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» составлено с целью обоснования рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-A, Ю-VII-B, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан». С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 2-х вариантах. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти и попутного газа, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охране недр и окружающей среды. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. .

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) «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» составлено с целью обоснования рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-A, Ю-VII-B, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан». С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 2-х вариантах. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти и попутного газа, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охране недр и окружающей среды. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи

относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. ;

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) Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Восточный Макат было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Макат» KZ80VVX00132527 от 15.07.2022г.». По состоянию на 01.07.2022г Среднесуточная добыча газа по территории Jasyl Energy 4,913 тыс.м3/сут Среднесуточная добыча нефти по территории Jasyl Energy 158,29т/сут Настоящее «Дополнение №2 к проекту разработки месторождения Восточный Макат» выполнено по состоянию на 01.01.2024г. Целью составления отчета является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Восточный Макат на основе новых утвержденных запасов в рамках отчета «Пересчет запасов нефти, растворенного и свободного газа юрских (Ю-IV, Ю-V, Ю-VII-A, Ю-VII-B, Ю-VIII) продуктивных горизонтов месторождения Восточный Макат Атырауской области Республики Казахстан». Среднесуточная добыча газа по территории Jasyl Energy 5,161 тыс.м3/сут Среднесуточная добыча нефти по территории Jasyl Energy 128,04 т/сут..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению месторождение Восточный Макат относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Макат (0,5 км), нефтяное месторождение Макат расположено в 7 км. Областной центр г. Атырау расположен в 120км к западу и юго-западу от площади (рис.1.1). Железная дорога «Кандыагаш-Атырау» проходит у северной части территории. Автомобильные трассы представлены асфальтированной дорогой от г.Атырау до пос.Доссор и грунтовыми дорогами, связывающими нефтепромыслы, проходимость которых зависит от сухости времени года. На станции Доссор имеется пункт приема и подготовки нефти. Местность представляет собой слабовсхолмленную равнину, покрытую сорами и слабозакрепленными песками, с абсолютными отметками рельефа от минус 10 до минус 17м. Климат района резкоконтинентальный, с сухим жарким летом и малоснежной, холодной зимой. Растительный покров беден и характерен для зоны полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Разработка месторождения на дату составления проекта осуществляется с применением системы ППД. На данный момент разработка месторождения Восточный Макат находится на третьей стадии разработки с характерными ей естественным ростом обводненности и снижением уровней добычи нефти. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам. Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по двум вариантам разработки единичны. Основным проектом рассматривается 2 варианта разработки месторождения. Вариант 1 (базовый). В рамках 1 варианта по контрактной территории по контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» предусматривается продолжение реализации мероприятий, утвержденных в ДПР-2022г, а именно дострел ранее не вскрытых интервалов в скважинах ЖМА-А20 и ЖМА-А24. Вариант 2 (рекомендуемый). По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» дополнительно к первому варианту предусматриваются переводы двух скважин ЖМА-Е13 и ЖМА-Е14 на III объект. Согласно технологической схеме по первому варианту источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник 0001 Печь ПНПТ-1.6 • Источник 0002 Печь ПП-0,63 • Источник 0003 Печь ПП-0,63 • Источник 0004 Печь НУС-0.1 • Источник 0005 ГПЭС Неорганизованные источники: • Источник №6001-6002 АГЗУ; •Источник № 6003-6005 Нефтегазосепараторы. НГС • Источник № 6006 Газосепаратор • Источник № 6007 Отстойник ОБН – 3000; •Источник № 6008-6010 Резервуары РВС 100м3 • Источник № 6011-6013 Резервуары РВС • Источник № 6014 Дренажная емкость • Источник №6015-6016 Насосы • Источник №6017 Добывающие скважины Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции месторождения Восточный Магат, представляет собой все оборудование и систему трубопроводов, необходимых для сбора продукции со скважин, ее поочередного замера, подготовки и последующей транспортировки на ЦППН Восточный Магат. Внутрьпромысловый сбор на месторождении Восточный Магат – это герметизированная система сбора, исключая потери легких фракций нефти, с комплексной автоматизацией технологических процессов. Нефтяная эмульсия эксплуатационных скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ). В АГЗУ производится замер дебитов жидкости эксплуатационных скважин. Далее скважинная продукция поступает на ЦППН месторождения Восточный Магат. Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей сдачей в систему АО «КазТрансОйл». По контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» Продукция скважин контрактной территории ТОО «Jasyl Energy» по выкидным линиям внутрипромысловой системы сбора и транспортирования нефти через ГЗУ и центральный подземный трубопровод поступает УПН. Добытая нефтегазовая эмульсия со скважин сепарируется и стабилизируется на установке подготовки нефти (УПН). Товарная нефть транспортируется автомобильным, железнодорожным транспортом и перекачивается по нефтепроводу, а подготовленная пластовая вода закачивается в водонагнетательные скважины. Добываемый попутный газ используется для собственных технических (печи подогрева) и выработку электроэнергии (газ поршневые электрогенераторы), и технологических нужд факельной установки (дежурная горелка и продувка). Описание технологического процесса установки подготовки нефти Продукция добывающих скважин ЖМА-E4BC1, -ET1, -ET2, -E2, -E3, -E5, -E6, -E7, -E11, -E13 и -E14 по выкидным трубопроводам подается на АГЗУ-1 (ГЗУ-1), где происходит поочередный автоматический замер дебита скважин по газу, воды и нефти. После замера нефтегазовая смесь с давлением Р-0.4–0.6 МПа по подземному коллектору поступает в трехфазный сепаратор добычи существующей УПН. На УПН происходит полная сепарация жидких фаз и газа, качество подготовленной нефти соответствует требованиям, предъявляемым к товарной нефти, согласно которым содержание механических примесей и воды в ней не превышает 0.5%, а содержание хлоридов не более 100 мг/литр. Жидкость с выкидных линий направляется к входному сепаратору добычи V-3404 (НГСВ), V-100м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю E-3420 (подогреватель ПНПТ-1.6ХЛ), а затем к вторичному сепаратору V-3402 (НГСВ), V-25м3. Оба сепаратора работают как 3-х фазовый сепаратор (ТФС) и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки. Для замера дебита жидкость со скважины по тестовой выкидной линии сначала направляется к тестовому сепаратору V-3403 (НГСВ), V-12.5м3, где предварительно отделяется газ и пластовая вода, после к печи подогревателю E-3410, а затем к вторичному сепаратору V-3402. Тестовый сепаратор работает как ТФС и отделенная вода направляется к системе очистки пластовой воды V-5010/11 для ее дальнейшей переработки. Сепаратор оборудован счетчиками газа, нефти и воды. Разделённый поток газа, выделенный в сепараторах V-3404 и V-3403, направляется к двухфазному вертикальному газовому сепаратору V-3401, V-1.6м3, где отделяется газ и сточная вода, после газ используется в качестве топливного газа для подогревателей E-3410 (ПНПТ-1,6 ХЛ входная жидкость), E-3420 (ПП-0,63 нефть), E-3430 (ПП-0,63А пластовая вода), E-3440 (ПП-0,63А резерв), E-3501 (НУС-0.1 Пресная вода), газопоршневых электрогенераторов ГПЭС-1, 3 («Caterpillar G3512LE, 400 VAC», 50 Гц, 725кВт) и технологических нужд факельной установки (малое пламя). Весь добытый газ в качестве топливного газа используется на собственные нужды. Сепарированная в сепараторе V-3404 нефть, смешивается с промывной водой и подогревается в подогревателе E-.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2024г. Завершить период пробной эксплуатации планируется до 2030 года (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода АО «Эмбаунайгаз». Площадь горного отвода месторождения составляет 7,45 кв. км. Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется. Координаты угловых точек: северная широта 47°38'00" восточная долгота 53°27'

30";

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 Водоснабжение при эксплуатации скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Восточный Макат вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника.;

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

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 20 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Водопотребление- 1095м³/скв/цикл; Водоотведение- 1095м³/скв/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов хозяйственные нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода АО «Эмбаунайгаз». Площадь горного отвода месторождения составляет 7,45 кв. км. Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется. Координаты угловых точек: северная широта 47°38'00" восточная долгота 53°27'30";

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 Использование зеленых насаждений не предполагается.;

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 Электроснабжение на месторождении Восточный Макат осуществляется как за счет ЛЭП, так и за счет автономных источников - ГПЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. 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) Предварительный количественный и качественный состав выбросов вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения приведен ниже. Расчет

выбросов вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту, при эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 6 года (2024-2029гг), которые составляет 165,78841т/год. Расчет выбросов вредных веществ при реализации данного проекта по второму варианту, при эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 7 лет (2024-2030гг), которые составляет 180,2396 т/год. .

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 Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены..

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 На площадке эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Предварительный состав отходов при эксплуатации месторождения по рекомендуемому варианту на 7 лет: Промасленная ветошь- 0,7882 т/год Отработанные аккумуляторы- 0,000175 т/год Промасленные фильтры- 0,0616 т/год Огарки сварочных электродов- 1,0619 т/год Металлолом- 0,105 т/год ТБО- 21 т/год Отработанные автошины- 1,099 т/год ВСЕГО: 24,1159 т/год Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору..

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 (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) ТОО «Jasyl Energy» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Были проведены мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Jasyl Energy». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения В.Макат на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках, на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном

месте характеризуемого участка территории. 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. При интегральной оценке 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. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 2-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 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):
Рзиева З.А.

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

