

KZ61RYS00332274

23.12.2022 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ИБАГАРОВ МАКСАТ ОНГАРБАЕВИЧ, 87293465179, k.makeyev@umg.kmger.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) В рабочем проекте «Перевод нагнетательных скважин на добывающий фонд 41 скважин, РК, Мангистауская область, Каракиянский район, месторождение «Узень» и «Карамандыбас» намечаемая деятельность предусматривает перевод 41 скважин, расположенных на НГДУ-3,4 месторождений «Узень и Карамандыбас» из нагнетательного фонда в добывающий, в том числе: обустройство площадок и устьев существующих скважин, переустройство или демонтаж инженерных коммуникаций на площадках скважин, установку станка-качалки на каждой скважине, строительство выкидных линий от скважин до существующих замерных установок, строительство ВЛ 6кВ для скважин. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – раздел 2 Подпункт 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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. Намечаемая деятельность по переводу проектных 41 скважин из нагнетательного фонда в добывающий с обустройством месторождения не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «ОМГ», т.к. не приведут к увеличению добычи нефти в целом по предприятию, и не потребуют увеличения проектных мощностей основных технологических объектов, таких как ГУ, УПСВ, ЦППН. ;
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. Намечаемая деятельность по переводу проектных 41 скважин из нагнетательного фонда в добывающий обусловлена отсутствием необходимости закачки на участке, также с тем, что часть скважин на участках НГДУ-3,4 из добывающего фонда переводится в нагнетательный (рассматривается отдельным проектом) чтобы это компенсировать и удержать добычу нефти на необходимом уровне данным проектом предусматривается перевод 41 скважин из нагнетательного в добывающий фонд. Данные решения не внесут существенных изменений в основную деятельность АО «

ОМГ», т.к. не приведут к увеличению добычи нефти в целом по предприятию, и не потребуют увеличения проектных мощностей основных технологических объектов, таких как ГУ, УПСВ, ЦППН..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земли не требуется. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается обустройство существующих скважин, переустройство или демонтаж всех существующих инженерных коммуникаций, проходящие по площадкам скважин и строительство выкидных линий до существующих групповых замерных установок АО «Озенмунайгаз».

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Всего данным проектом рассматривается перевод скважин с нагнетательного фонда в добывающий фонд в количестве 41 ед. Намечаемая деятельность включает: • обустройство устья 41 скважин; • выкидные линии от скважин до существующих ЗУ. Номера и количество скважин по НГДУ: НГДУ-3 – 738, 1004, 2060, 3156, 4360, 6294, 6476, 7058, 7141, 7311, 7724, 8760 – 12 скважин. НГДУ-4 – 409, 477, 505, 704, 777, 792, 810, 957, 960, 961, 962, 963, 2239, 3690, 4576, 5229, 5299, 5392, 5452, 5457, 5460, 5726, 5731, 5740, 5753, 6299, 6333, 6645, 7060 – 29 скважин. Общая протяженность выкидных линий – 14213,8 м. Перед началом обустройства скважин необходимо выполнить подготовительные работы: - демонтаж приустьевых колодцев, площадки под ремонтный агрегат; - переустройство или демонтаж всех существующих инженерных коммуникаций, проходящие по площадкам скважин (при необходимости). Показатели средних параметров по обустраиваемым скважинам: ожидаемый дебит проектируемых скважин по нефти варьируется в пределах 0,3 – 32,7 т/сутки. Ожидаемый общий дебит 41 скважин – 313,2 т/сутки; пластовое давление – 5,1 МПа, устьевое давление – 1,6 МПа, газовый фактор – 4,12 м³/т, температура на устье - +20 оС. Плотность нефти – 865,7 кг/м³, плотность газа – 0,71 кг/м³. Температура застывания ниже -15 С. Содержание в нефти (% масс): парафина – 20,3, серы – 0,158, асфальто-смолистых веществ – 0,1. Плотность газа 0,8955 кг/м³. Содержание компонентов: N₂ – 3,52%, CO₂ – 0,251%, C₁-C₅ – 95,809 %, C₆-C₁₀ – 0,42%. Проектируемые площадки скважин расположены на НГДУ-3,4 на существующих спланированных площадках нагнетательных скважин (площадь территории площадки 1-ой скважины – 2500 м²), водоотвод поверхностных вод этих площадок был решен ранее. На месторождениях предусмотрена лучевая система сбора продукции скважин. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, где производится учет продукции каждой скважины и далее подается на пункт подготовки нефти. Проектом рассмотрена обязанность устья скважин, прокладка выкидных линий от скважин до существующих замерных установок..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Добыча нефти на 41 скважинах будет осуществляться механизированным способом, штанговыми глубинными насосами в комплекте со станком качалкой СК8-3-4000-8,8. Устьевое давление - 0,5-0,8 МПа. Предусмотрена установка электроконтактного манометра, запорной арматуры, обратного клапана, а также всего необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Выкидные линии, изготовлены из стальной трубы, с наружным двухслойным антикоррозионным покрытием. Прокладываются подземно, на глубине 1,2 м до верха трубы, при пересечении с существующими автодорогами предусматривается защитный кожух из стальной трубы. На выкидных линиях через каждые 100-150 метров предусмотрены стояки для продавки и пропарки. При протяженности трассы более 300м предусмотрен узел из двух патрубков Ø114x8мм для подключения к путевому подогревателю. Сооружения при обустройстве площадок добывающих скважин: приустьевой колодец, станок-качалка, площадка под ремонтный агрегат, якоря для оттяжек, площадка установки приемных мостков. Под станок-качалку запроектирован ж/б фундамент из блоков ФБС. Площадка под ремонтный агрегат запроектирована из дорожных плит и из фундаментных блоков ФБС, укладываемых под дорожные плиты. Приустьевой колодец для сбора жидкости - из канализационных стеновых колец глубиной - 1,80 м, объемом – 5,5 м³. Под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм и подготовка из ПГС с щебнем крупной фракции 0–40мм - 100мм. Якоря оттяжек запроектированы из монолитного бетона с закладным анкером для крепления оттяжки. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путем строительства

отпайки от существующей сети ВЛ-6кВ. Воздушная линия электропередач 6кВ для скважин запроектирована на ж/б стойках с использованием защищенного провода, арматуры и устройств молниезащиты. Проектируемая КТПНД-6/0,4кВ устанавливается за обвалованием площадки скважины на расстоянии не менее 25м. Суммарная установленная мощность проектируемых электропотребителей 41 скважин составляет – 1230 кВт, расчетная мощность – 984 кВт..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2023 год, окончание – 2023 год. Эксплуатация: начало – 2023 год, окончание – 2036 год. Постутилизация – 2037 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 предусмотрена на существующих площадках нагнетательных скважин территории действующих месторождений Узень и Карамандыбас, входящих в лицензионную территорию (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». 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 Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Проектируемые скважины и выкидные линии расположены на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

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

объемов потребления воды в период строительства (м3/период): всего – 1962, в том числе: хоз-питьевые нужды - 732, пылеподавление - 774, гидроиспытания – 456. в период эксплуатации (м3/год): всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания трубопроводов. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 31 мая 2036 г (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.;

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 не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 Объемы материалов на период строительства: песок – 2340 т; ПГС - 2490 т; щебень - 1278 т; грунт - 12000 т; электроды – 18,9 т, лакокрасочные материалы – 10,5 т, дизтопливо - 252 т, бензин - 15 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: ВЛ 6кВ;

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) При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год-0,39; Кальций оксид – к.о. 2, т/год – 0,00003; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,036; Олово оксид /в пересчете на олово/ - к.о. 3, т/год – 1,05; Свинец и его неорганические соединения – к.о. 1, т/год - 0,18; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,84; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,12; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,069; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,114; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,81; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0015; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0042; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,85; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,05; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000015; Этилцеллюлозольв – к.о. -, т/год 0,0042; Бутиловый спирт - к.о. 3, т/год - 0,03; Спирт этиловый – к.о.4, т/год -0,039; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,21; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,015; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,45; Бензин- к.о. 4, т/год 0,3; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 1,08; Керосин – к.о. -, т/год -4,5 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,6; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 1,2; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 7,5; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,45; Карбонат кальция – к.о. 3, т/год -0,00009; Всего – 23,3530215 т/год. При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 13,2; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 4,59; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,048; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,03; Ксилол – к.о. 3, т/год – 0,015; Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0102. Всего – 17,8932 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 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 Период строительства: Опасные отходы – 0,81 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,6 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,21 т.

Неопасные отходы – 726,57 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,45 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажа нагнетательных трубопроводов – 579,12 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 132,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 14,7 т. Всего – 727,38 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 0,9 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,9 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) АО «ОМГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2021 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС 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 строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости..

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 При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций

принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте, т.к. предусматривается обустройство существующих скважин и строительство выкидных линий от этих скважин. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): до существующих замерных установок..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ратов Б.

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



