

KZ01RYS01248161

09.07.2025 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 "Phystech II", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4, здание № 73, 150640015910, ЖАЛДАЙ НҮРҒАЛИ ҚУАНҰЛЫ, +7 7292 336379, gyabinov@pht.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Индивидуальный технический проект на бурение горизонтальной эксплуатационной скважины № 2154 на Юго-западном участке месторождения «Каражанбас Северный»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В географическом отношении территория КССБ расположена в северо-восточной прибрежной части Каспийского моря, в пределах Бузачинского свода. В административном отношении площадь расположена на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами от района строительства скважины являются поселки Киякты – 51,4 км., Шебир – 58,8 км., Тушыкудук – 59,9 км. Расстояние до Гос. заповедной зоны в северной части Каспийского моря составляет 13 км. Основанием данного «Индивидуального технического проекта...» является «Проект разработки Блока 1...», в котором по рекомендуемому варианту 3, разработка месторождения предусматривает бурение 66 добывающих скважин, в т.ч. 2-х горизонтальных на территории КС (ЮЗ) (2117, 2154), в том числе 51 скважина на I объект (юрские отложения), 15 скважин на II объект (меловые отложения). Проектируется горизонтальная скважина №2154 на I эксплуатационный объект. Проектный горизонт – Ю-I. Тип скважины: горизонтальная. Проектная глубина спуска по стволу –

1050м. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Основными направлениями проекта являются:

- Бурение горизонтальной эксплуатационной скважины № 2154 на Юго-западном участке месторождения Каражанбас Северный. Цель бурения и назначение скважины – добыча нефти с проектного горизонта – средняя юра. Альтитуда от земли: -21 м (будет уточнена по результатам маркшейдерских работ). Горизонт, где заканчивается бурение: бат-байосский ярус, среднеюрских отложений (Ю-I). Принципы заканчивания бурения: пробурить от точки А до точки В горизонтального участка.
- Ориентировочный максимальный нефтяной дебит скважины, согласно параметрам нефтеносности, составит 7,8-59 т/сут. Сжигания газа на факеле не будет. Проектная глубина по стволу – 1050м. Продолжительность строительства скважины – 25 суток, из них СМР – 3 сут.; подг. раб, бурение и крепление – 16 сут.; испытание – 6 сут. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются:
- Способ бурения скважины будет роторный.
- Для бурения скважины будет применена буровая установка 2 класса, мачтовая, двухсекционная, с допустимой нагрузкой на крюке не более 1000 кН. Буровая установка оснащена всеми средствами коллективной защиты (устройствами и приспособлениями) для создания безопасных условий труда при строительстве скважин. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения.
- В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается.
- Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом.
- При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки и вахтового посёлка в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова.
- Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА – 60/80 или аналоги.
- Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Конструкция скважины: С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 323,9 мм x 20 м (Номинальный диаметр 393,7мм) - Цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины., Кондуктор Ø 244,5 мм x 200 м (Номинальный диаметр 295,3мм) - Цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, перекрытия пластичных пород, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Перфорированная колонна Ø 168,3 мм x 580 м по вертикали (горизонтальный участок ствола -300 м) (Номинальный диаметр 215,9мм). Цементируется до устья, спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи нефти. Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция скважины. Горизонтальная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительство скважины будет происходить в 2025 г. Общая продолжительность планируемых работ составляет 25 суток и состоит из следующих видов работ: - строительно-монтажные работы – 3 сут.; - подготовительные работы, бурение и крепление – 16 сут.; - испытание – 6 сут. Виды работ при строительстве скважины. Строительно-монтажные работы включают:

- планировку площадки под буровое оборудование;
- рытье траншей и устройство фундаментов под блоки;

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После

окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству скважины будут проводиться: полный цикл работ (включая строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, испытание скважины) по строительству скважины 2154 начнется и закончится в 2025 году. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровой установки и размещения оборудования и техники для бурения скважины составит 1 га на скважину. Проектируемая скважина находится на контрактной территории месторождения, поэтому 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 Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от Каспийского моря – около 14,7 км. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Необходимо: питьевая вода, техническая вода. ;

объемов потребления воды Объемы потребления воды на период строительства скважины составят: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 126,51 м3/период строительства, на технические нужды 174,3 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве скважины . Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод составит – 289,0788 м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты границ горного отвода: участок юго-западный: 1. 45°13'17" с.ш. 51°35'09" в.д.; 2. 45°13'13" с.ш. 51°37'39" в.д.; 3. 45°13'00" с.ш. 51°38'44" в.д.; 4. 45°12'38" с.ш. 51°39'33" в.д.; 5. 45°11'57" с.ш. 51°40'00" в.д.; 6. 45°11'39" с.ш. 51°39'20" в.д.; 7. 45°11'07" с.ш. 51°39'59" в.д.; 8. 45°11'04" с.ш. 51°37'19" в.д.; 9. 45°11'39" с.ш. 51°35'35" в.д.; 10. 45°12'34" с.ш. 51°34'57" в.д. Координаты скважины - 45°13'10.03" с.ш., 51°35'50.29" в.д.;

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 Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов, в предполагаемых местах

осуществления деятельности необходимость в вырубке или переносе зеленых насаждений отсутствует;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность не предусматривает использование объектов животного мира, вследствие чего отсутствует необходимость в местах пользования животным миром;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность не предусматривает использование каких-либо объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность не предусматривает использование каких-либо объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные ресурсы: грунт. Привозные ресурсы: цемент ПЦТ, кальцинированная сода, каустическая сода, различные реагенты, оборудование и установки, стальные изделия, соответствующая арматура. Все материалы ресурсов будут использоваться в процессе строительства скважины в 2025 году. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Дизельное топливо для заправки используемой техники; Освещение на буровой площадке - дизельная электростанция; Система обогрева в зимнее время представлена котельной установкой.;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) при работе задействованной техники, емкостей с ГСМ, сепараторов, и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважины несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно- монтажных работ (смп), подготовительных работ, бурения и крепления скважины в атмосферу ориентировочно будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00067347т/г; Марганец и его соединения- 0,00005796т/г; Азота (IV) диоксид- 1,87388002т/г; Азот (II) оксид- 0,304490147т/г; Углерод- 0,1171399т/г; Сера диоксид- 0,29274985т/г; Сероводород- 0,00001061452т/г; Углерод оксид- 1,5233569т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,00004725т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 1,0105012т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,3900304т/г; Бензол- 0,003521т/г; Диметилбензол- 0,0011066т/г; Метилбензол- 0,0022132т/г; Бенз/а/пирен- 0,000003221т/г ; Формальдегид- 0,02927998т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,0000017387т/г; Алканы C12-19- 0,70651978548т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,3479882т/г. В С Е Г О : 6,6037793367 т/г. От источников загрязнения в период испытания/освоения скважины в атмосферу ориентировочно будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид- 0,1392т/г; Азот (II) оксид- 0,02262т/г; Углерод- 0,0087т/г; Сера диоксид- 0,02175т/г; Сероводород- 0,0000007784т/г; Углерод оксид- 0,1131т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 0,0338688т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,0225792т/г; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)- 0,00000024т/г; Формальдегид (Метаналь) (609)- 0,002175 т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,0000001119т/г; Алканы C12-19- 0,0524772216т/г. В С Е Г О : 0,416471352т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности –

бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид, бензол; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды, диметилбензол, метилбензол; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19..

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 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 Бурение скважины будет сопровождаться образованием различных отходов. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. При строительно-монтажных работах (смп), подготовительных работах, бурении и креплении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: • Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, – 127,1555 тонн; • Оработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, – 162,7101 тонн; • Оработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, – 0,0505 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,0193 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, – 0,4629 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, – 0,0009 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, – 0,4138 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, – 0,2280 тонн. При испытании/освоении скважины образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: • Оработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, – 0,0033 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, – 0,0061 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, – 0,1956 тонн; Неопасные отходы: • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, – 0,1307 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, – 0,072 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами»..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Мангистауской области, Комитет экологического регулирования и контроля министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказа

Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ 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. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие средней значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. Основанием на бурение горизонтальной скважины № 2154 является «Проект разработки Блока 1 ...», в котором по рекомендуемому варианту 3 и предусматривается бурение данной скважины. Бурение осуществляется по всемирно принятым методам, которые используются не только в РК, но и за рубежом. Методы бурения применяются передовые, и в настоящее время других методов бурения скважин не существует..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Жалдай Н.К.

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



