

KZ68RYS00364255

14.03.2023 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Sunrise Energy Kazakhstan" (Санрайз Энерджи Казахстан), 050057, Республика Казахстан, г.Алматы, Ауэзовский район, Микрорайон Мамыр-4, дом № 102/5, 190940012964, АСКАРОВ ТЕМИРЛАН СЕРИКБАЙУЛЫ, 338-20-57 222-10-13, r.ilyakova@mail.ru

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) «Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении «Шоба». 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. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействия на окружающую среду» утвержденным приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г. №246 деятельность оператора ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» относится к 1 категории. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении Шоба, ранее заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;

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) Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной скважины Ш-16 на месторождении Шоба, ранее заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не было выдано. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение «Шоба» в географическом отношении

расположен в западной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: поселки Ебейти, Копы и Алтай-Батыр, районного центра село Караулкельды, железнодорожная станция Сагиз, также имеются зимовки и летники скотоводов. Областной центр г. Актобе расположен в 360 км к северу от месторождения Шоба. Возможностях выбора других мест не имеется так как месторождение Шоба является существующим, действующим объектом..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальным техническим проектом на месторождении Шоба предусматривается строительства эксплуатационной скважины Ш-16. Вид скважины – вертикальный. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 170 тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 800 (±250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Дебит нефти составляет– 8,8 м³/сут, Плотность нефти– 0,861 г/см³, Газовый фактор–21,7 м³/м³. Продолжительность проведения работ. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 27,0 суток): • строительно-монтажные работы – 7,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; • бурение и крепление – 15,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 3,0 суток;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Индивидуальным техническим проектом предусматривается строительства эксплуатационной скважины Ш-16. Для проектируемых эксплуатационных скважин принимается следующая конструкция скважин. Общие сведения о конструкции скважины № колонны в порядке спуска

| Диаметр, мм |   | Интервал спуска |   | По вертикали |   | По стволу |   | От (верх) До (низ)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |       | От (верх) До (низ) |     |        |  |  |
|-------------|---|-----------------|---|--------------|---|-----------|---|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------------------|-----|--------|--|--|
| 1           | 2 | 3               | 4 | 5            | 6 | 7         | 1 | Направление                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 339,7 | 0                  | 20  | 0      |  |  |
|             |   |                 |   |              |   |           |   | Кондуктор                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 244,5 | 0                  | 310 | (±50м) |  |  |
|             |   |                 |   |              |   |           |   | Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-30 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью не менее 147 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – горизонтальный. Проектная глубина по вертикали составляет – 800м (±250м). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.. |       |                    |     |        |  |  |

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала проведения работ –2023 г., планируемая дата окончания – 2023г. Ввод в эксплуатацию планируется в 2023г. Предположительные сроки постутилизаций объекта - 2042 гг..

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 Недропользователем является ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan», согласно Дополнению №2 (Гос. регистрационный №4809-УВС-МЭ от 22.04.2020г) к Контракту на добычу УВС (Гос. регистрационный № 4322-УВС-МЭ от 01.09.2016г), подписанному сроком на 12 лет. Площадь геологического отвода составляет 1,94 км²;.

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 Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из близлежащего района, расположенного от точки на расстоянии в 40 км. Работавшие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: • водопотребление – 53,734 м<sup>3</sup>/цикл • водоотведение – 42,987 м<sup>3</sup>/цикл Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости. Далее стоки будут вывозиться на дальнейшую их переработку/утилизацию в специализированные организации, согласно заключенного договора. Проектом предлагается вывозить хозяйственно-бытовые сточные воды на ближайшие очистные сооружения согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из близлежащего района, расположенного от точки на расстоянии в 40 км. Работавшие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: •

водопотребление – 53,734 м<sup>3</sup>/цикл • водоотведение – 42,987 м<sup>3</sup>/цикл Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости. Далее стоки будут вывозиться на дальнейшую их переработку/утилизацию в специализированные организации, согласно заключенного договора. Проектом предлагается вывозить хозяйственно-бытовые сточные воды на ближайшие очистные сооружения согласно договору.;

объемов потребления воды Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из близлежащего района, расположенного от точки на расстоянии в 40 км. Работавшие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: • водопотребление – 53,734 м<sup>3</sup>/цикл • водоотведение – 42,987 м<sup>3</sup>/цикл Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости. Далее стоки будут вывозиться на дальнейшую их переработку/утилизацию в специализированные организации, согласно заключенного договора. Проектом предлагается вывозить хозяйственно-бытовые сточные воды на ближайшие очистные сооружения согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Питьевая вода завозится в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY)

или автоцистернами из близлежащего района, расположенного от точки на расстоянии в 40 км. Работаящие будут обеспечены питьевой водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: • водопотребление – 53,734 м3/цикл • водоотведение – 42,987 м3/цикл Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости. Далее стоки будут вывозиться на дальнейшую их переработку/утилизацию в специализированные организации, согласно заключенного договора. Проектом предлагается вывозить хозяйственно-бытовые сточные воды на ближайшие очистные сооружения согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок использования контрактного участка - 01.09.2028, вид недропользования – добыча углеводородного сырья на месторождении Шоба. Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Шоба. Площадь Горного отвода составляет 1,94 км2. Глубина разработки – до подошвы триасовых отложений. Строительство эксплуатационных скважин предусмотрены в пределах географических координат угловых точек: Основной свод площадью 1,94 кв. км 1. с.ш. 47°58'39" в.д. 55°12'22" 2. с.ш. 47°58'51" в.д. 55°12'21" 3. с.ш. 47°58'50" в.д. 55°13'23" 4. с.ш. 47°58'37" в.д. 55°14'22" 5. с.ш. 47°58'22" в.д. 55°14'50" 6. с.ш. 47°58'06" в.д. 55°14'49" 7. с.ш. 47°58'20" в.д. 55°13'46" 8. с.ш. 47°58'30" в.д. 55°13'166";

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 требует использования растительных ресурсов. Вырубка зеленых насаждений не требуется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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 Источники электроснабжения: на период строительства скважин- дизель-генераторы Источники теплоснабжения: - на период строительства – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении строительства эксплуатационных скважин на месторождении Шоба, согласно проектным решениям, 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 проведении проектируемых работ от стационарных источников Перечень загрязняющих

веществ, выбрасываемый в атмосферу при бурении: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,000641 т, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0000552 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2 кл) - 9,630394 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс) - 1,5649244т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл) - 0,58898152т, Сера диоксид (3 класс) - 1,685542т, Сероводород (Дигидросульфид) (2 кл) - 0,00063832т, Углерод оксид (4 класс) - 7,987218т, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000045т, Фториды неорганические плохо соединяющиеся (2 кл) - 0,000198т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (н.к) - 0,0064235т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (н.к) - 0,0282974т, Бензол (2 кл.) - 0,00050614т, Диметилбензол (3 кл) - 0,00015264т, Метилбензол (3 кл) - 0,00031679т, Бенз/а/пирен (1 кл) - 1,6438Е-05т, Формальдегид (2 кл) - 0,14712203т, Масло минеральное (н.к.) - 0,00016т, Алканы C12-C19 (4 кл) - 3,82271449т, Пыль неорганическая (3 кл) - 0,252794т. .

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. Сточная вода на период строительства отводится в временный водонепроницаемый септик и по мере накопления вывозится специализированной организацией..

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. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважины всего составляет: – 257,19 т/г, в.т.ч. отходов производства – 255,114 т/г, отходов потребления – 2,0706 т/г. Опасные отходы – буровой 117,6 т/г, отработанный буровой раствор - 132,55 т/г, промасленная ветошь – 0,0635 т/г, использованная тара – 0,9т/г, отработанная масла – 2 т/г, Не опасные отходы – металлолом - 2,0 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0009 т/г, коммунальные отходы-2,0706т/г. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК. Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку. Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов. Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации .

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 для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актыобинской области..

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) Для характеристики современного состояния атмосферного воздуха на месторождении ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» были использованы данные инструментальных исследований загрязнения атмосферного воздуха за 4 квартал 2022 года, проведенных специалистами ИП «Жолдыбаев Ө.Д». Согласно программе производственного экологического контроля на месторождении Шоба в 4 квартале проводились следующие работы: В рамках мониторинга воздействия были выполнены измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в следующих точках наблюдения: В рамках мониторинга воздействия были выполнены измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в следующих точках наблюдения: □ Граница СЗЗ – 2 точек. Мониторинговые исследования атмосферного воздуха заключались в определении концентраций: оксид азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, сажа, формальдегиды, метан, углеводороды. По итогам выполненных работ можно сделать следующие выводы. Мониторинг эмиссий. Выбросы загрязняющих веществ, поступивших в атмосферный воздух от источников загрязнения на месторождении Шоба, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» за 4 квартал, не

превышали установленных нормативов ПДВ. Мониторинг воздействия. Концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ месторождения ШОба, ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan» за 4 квартал, согласно выполненным замерам, не превышали установленных норм ПДК. Операционный мониторинг. За период 4 квартала аварийных ситуаций не наблюдалось. Территория предприятия содержалась в удовлетворительном состоянии. .

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 результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Оценка воздействия на окружающую среду от планируемых работ (период строительства, включая работы по рекультивации):.

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. Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: ☐ выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; ☐ оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); ☐ использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; ☐ хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении; ☐ размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; ☐ соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; ☐ проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; ☐ герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; ☐ выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: ☐ Предотвращение открытого фонтанирования, грифообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; ☐ Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; ☐ Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; ☐ Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой проводится на стадии ГТП в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ, на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды. Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс

следующих основных мероприятий: ☐ циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина; ☐ соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; ☐ своевременный ремонт аппаратуры; ☐ недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Рекомендации по охране подземных вод: ☐ Принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении, ликвидации нефтегазопоявлений. Для изоляции верхних го.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, подтверждающий введение альтернативных вариантов) достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Аскаров Т.С.

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



