

KZ48RYS01535211

30.12.2025 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:

Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд), 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 3, здание № 82, 041241001357, ЧЖУ АЙЦЗЮНЬ, +77292528197, INFO@BUZACHI.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 рамках настоящей работы РП «Фаза XVIII. Ступень 1. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 54 скважины. Дороги и площадки. Манифольдная станция МС-23/7. Выкидные и внутривидовые трубопроводы. Электрообеспечение» занимается разведкой и добычей углеводородов: Согласно Прилож. 1 ЭК РК вид намечаем. деятельности классифицируется по Пункту 2. «Недропользование». Подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным».

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 технологии по виду деятельности нет. В «Проекте разработки месторождения Северные Бузачи по состоянию на 01.07.2018 года» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему» (Заключение № KZ35VCY00440998 от 23.07.2019 г.) предусмотрено обустройство скважин и манифольдов, запроектированных в данном проекте;

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 виде деятельности нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства находится на месторождении Северные Бузачи, которое расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи. Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тюбкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт - вахтовый поселок ФК «BUZACHI OPERATING LTD» (Бузачи Оперейтинг Лтд) и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км. Расстояние от месторождения до с. Таушик – 173

км (рисунок 2), Жынгылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 248 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Выбор места обусловлен участком недр, выданным по Контракту на недропользование для добычи нефти и газа.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью проекта является строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу и транспорт продукции скважин. Данный проект предусматривает: 1-й пусковой комплекс: •обустройство устьев 13 добывающих скважин: NB217, NB6221-1, NB14025, NB215, NB208-2, NB208-1, NB319-2, NB320-2, NB321-2, NB320-1, NB3006-2, NB308-2, NB4026; • модернизация существующих манифольдных станций: MC-NB23/5, MC-GS2/2, MC-23/4, MC-NB23/11, MC-NB23/7, MC-NB23/3, MC-NB22/1; • выкидные линии от 13 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов. • обустройство устьев 5 водонагнетательных скважин: NB11018-3, NB21054-3, NB505-3, NB213-3, NB5183-3; • нагнетательные линии от существующих манифольдов до 5 проектируемых водонагнетательных скважин; 2-й пусковой комплекс: •обустройство устьев 12 добывающих скважин: NB754-1, NB766-1, NB923, NB637-2, NB721-1, NB29A, NB1033-2, NB1032-2, NB708-2, NB646-1, NB713-2, NB1051-1; • модернизация существующих манифольдных станций: MC-NB3/5, MC-GS9/3, MC-GS6/4, • MC-GS7/3, MC-5/1, MC-NB3/6, MC-GS12/2, MC-GS6/3, MC-19/3, MC-15/2; • выкидные линии от 12 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов. • обустройство устьев 6 водонагнетательных скважин: NB711A-4, NB6209-1A, NB6208-1A, NB6208A, NB1073-3, NB730-3; •нагнетательные линии от существующих манифольдов до 6 проектируемых водонагнетательных скважин. 3-й пусковой комплекс: • обустройство устьев 10 добывающих скважин: NB6621, NB6622-2, G177, G209, G217, NB10513-1, NB10501-1, NB1065-2, NB5173-2, NB5173-1. • манифольдная станция MC-23/7; • модернизация существующих манифольдных станций: MC-GS12/3, MC-17/4, MC-NB4, MC-GS12/3, MC-12/2; •выкидные линии от 10 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов и проектируемого манифольда. • внутрпромысловые нефтегазопроводы от проектируемой MC-23/7 до УПСВ-2 с подключением к существующей системе нефтесбора. • обустройство устьев 8 водонагнетательных скважин: G189, NB1096-3, NB1082-3, NB1095-3, NB1063-3, NB1076-3, NB10304, NB6303-3; • нагнетательные линии от существующих и проектируемого манифольда до 8 проектируемых водонагнетательных скважин; • внутрпромысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД) от УПСВ-2 до проектируемого манифольда MC-23/7. • Перевод 18 существующих добывающих скважин в фонд водонагнетательных: NB 3-6, NB 9-3, NB 16, NB 39-2, NB 41, NB 108K, NB 402-2, NB 614, NB 624, NB 662, NB 674-2, NB 1036, NB 721, NB 727, NB 730, NB 1015, NB 1024, NB 1032.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На проектируемых скважинах месторождения Северные Бузачи принято вертикальное и наклонное бурение с эксплуатацией скважин механизированным способом. Для добычи нефти вертикальные скважины оснащаются винтовыми насосами (УШВН), наклонные скважины оснащаются электровинтовыми насосами (УЭВН), винтовыми электроцентробежными насосами (УЭЦН) или глубинно штанговыми насосами (УШГН) с использованием станков-качалок. Рассмотренные в проекте варианты обустройства скважин электроприводным винтовым насосом и станком качалкой являются равнозначными. В период эксплуатации при необходимости допускается переход с одного вида насосов на другой. Технологической схемой разработки месторождения предусмотрена периодическая смена процессов добычи нефти и закачки воды. Действующие добывающие скважины подключены к объектам системы сбора групповым замерным установкам и перекачивающим станциям (ЗУ, ПС).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта)) Начало строительства –апрель 2026 года. Распределение СМР по годам строительства: 1 пусковой комплекс строительства: 2026 год–9 мес.–90 % , 2027 год–1 мес.;2 пусковой комплекс строительства: 2027 год–7 мес. 3 пусковой комплекс строительства: 2027 год–4 мес.. Общая продолжительность строительства составит 21 месяц. Начало эксплуатации проектируемых объектов с середины 2027 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до 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 Лицензируемая площадь месторождения Северные Бузачи составляет 12577,2 га. Общая площадь земельного участка для строительных работ составит 15,5232 га. Участок будет использован под строительство и обустройство скважин и манифольдов и размещения оборудования и техники. Строительные работы будут проводиться на существующем лицензируемом участке месторождения, дополнительный отвод земель не требуется. Выданный участок работ полностью охватывает стоящие на балансе геологические запасы полезного ископаемого. Общее использование земельного участка предполагается до истечения срока действия Контракта на осуществления добычи углеводородов на месторождении Северные Бузачи (до 25.10.2046 года.);

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 Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау (250 км), за счет собственных средств Подрядчика. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) используется пресно техническая Волжская вода, поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл»). Противопожарное водоснабжение – не требуется. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Вид водопользования – общее;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование с использованием привозной бутилированной питьевой воды – для питьевых нужд, и волжская вода (пресно техническая вода), поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл») – для производственных нужд;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 4860, 11 м³/период, из них на питьевые нужды – 125,09 м³/период, на производственные нужды– 4735,02 м³/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых нужд – привозная бутилированная питьевая вода, для хозяйственно-бытовых нужд (умывальни, столовая, душевые) - волжская пресно техническая вода, для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) – волжская пресно техническая вода. Отходы от биотуалетов вывозятся по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. Сточные воды от промывки оборудования собираются в дренажные емкости и вывозятся подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области РК №4974-УВС от 25 октября 2021 г. Срок действия –до 25 октября 2046 года. Вид недропользования –разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 45°11'00" сев долготы, 51°34'07" вост широты 2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" вост широты 3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" вост широты 4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" вост широты 5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" вост долг. 6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" 7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" 8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" в.д. 9. 45°07'53" сев д., 51°31'18" 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 Растительный покров региона очень редко встречается либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Растительность на рассматриваемых участках сформирована в основном биюргуновой и боялычево-биюргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежовника шестиногого или изреченными

саксаульчиками. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта растительные ресурсы не используются, вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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

объемов пользования животным миром Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. При реализации настоящего проекта использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При строительных работах на территории работ отсутствуют места пользования животным миром;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При строительных работах животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира На проектируемом участке не предусматриваются операции, для которых планируется использование объектов животного мира;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 339,53 т/период, бензин 107,45 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,63 т/период, лакокрасочные материалы – 0,537 т/период, битум – 18 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 855054 т/период. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

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

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) Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 1 пусковой комплекс 64.5896 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0094 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,0011 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1213 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0197 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,1076 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2109 т/период, уайт-спирит – 0,0422 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,0595 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 63,983 т/период, сажа (3 кл.оп) – 0,0106 т/пер, сера диоксид (3 кл.оп) -0,0168 т/пер, Бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,0000002 т/пер, формальдегид (2 кл.оп)-0,0021 т/пер, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,0033 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,0022 т/пер. 2. пусковой комплекс. 69,7932 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0068 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1044 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0170 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,0923 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,0403 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,05 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 69,2476 т/период. 3. пусковой комплекс . 28,11129 т/период Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,010623 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00083 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,0016504 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,00026817 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,010162 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,05542 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,0034 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 27,945384 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,054 т/период, хлорэтилен (1 кл.оп.опасности) 0,0000002 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,0055 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,033 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,0022 т/пер, фтористые газообразные соединения (2 кл.оп) - 0,0007104 т/период, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.) - 0,000764 т/период, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 кл.) - 0,0565 т/период, Бутан-1-ол (102) - 0,02558 т/период . Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: углеводороды предельные C1-C5 - 20,75569647

тонн, углеводороды предельные С6-С10 - 7,676885969 тонн; Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 сточных вод в водоемы и водотоки и на рельеф местности не планируется. Отходы от биотуалетов вывозятся по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. После опрессовки трубопроводов вода собирается в емкость и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 Основные виды отходов на период строительных работ на месторождении Северные Бузачи составят: металлолом – 6 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,1 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складываются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Отходы тары ЛКМ – 0,5763 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Строительные отходы – 7,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Коммунальные отходы (ТБО) – 12,206 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Класс опасности - 5. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе, отходы пластиковой тары – 3,34 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области Комитета 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) В районе месторождения Северные Бузачи проводится ежеквартально ПЭК на объектах предприятия, согласно программе ПЭК, и включает в себя наблюдение за состоянием компонентов ОС. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 3 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: в отчетный период на границе санитарно-защитной зоны объектов предприятия концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы (ПДК); Мониторинг воздействия водных ресурсов: Отобранные пробы воды высокоминерализованные, характеризуется большой жесткостью. В сравнении с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в

ПДК. Растительный и животный мир: визуальные наблюдения в период проведения экологического производственного мониторинга показали, что наиболее многочисленными являются сарсазан, полыни – солелюбивая и морская, гармала обыкновенная, солянки, ковыли и овсяница. В районах техногенного влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений в ходе визуального обследования не обнаружено. Пресмыкающиеся представлены относительно многочисленными ящерицами агамами, менее распрот. змеями и редкими черепахами. Визуальное наблюдение жив. и раст. мира проведенное на месторождении, согласно программе ПЭК, эколог. состояние растительности и животного мира данного района оценивается как удовлетворительное. Данные о фоновых концентрациях ЗВ в атмосфере не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосфер.воздуха в Тупкараганском районе Мангист. области. На данной территории отсутствуют сельскохозяйственные угодия, пастбища, объекты исторических загрязнений, бывших военных полигонов и др.объектов.

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 Атмосферный воздух: Воздействие на состояние атмосферного воздуха при реализации проекта может быть оценено как незначительное, временное при строительстве и незначительное, постоянное при эксплуатации. Поверхностные и подземные воды- при строительстве проектируемых объектов воздействие на поверхностные и подземные воды будет незначительным. Последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к необратимым изменениям в природной среде. Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый. С учетом всех предусмотренных технических решений и специальных мероприятий воздействие проектируемой деятельности не окажет значительного влияния на поверхностные и подземные воды.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размеры санитарно-защитной зоны для месторождения Северные Бузачи (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключающих разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми парам-ми, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиограф-ми методами, обеспечивающей надежность герметизации технолог. систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормировать использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники д/быть организован сбор отработанных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на раст. и почв. покров запрещается; движение наземных видов транспорта осущ-ся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промотходов с их сортировкой по токсич-ти в спец. емкостях и на спец. оборудованных полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение технологической деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звук. сигналов, снижение шум. фактора.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

При этом (документально подтверждается) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности не рассматриваются.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Чжу Айцзюнь

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

