

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ13RYS01677364

17.04.2026 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 "Becturly Energy Operating", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 70, 150740016853, ИБРАХИМОВ АЗАМАТ АМАНДЫКОВИЧ, 87012225743, ashimkhanov@becturly.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) Намечаемая деятельность – строительство Технологического комплекса на устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы. Объект предусматривается как временный производственный объект, предназначенный исключительно для проведения работ по испытанию горизонтов скважины. Вид строительства – временное. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан – 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) В 2017 г. была произведена Оценка воздействия на окружающую среду к проекту «До-полнение № 2 к проекту поисковых работ на участке Бектурлы Восточный». Получено Заключение ГЭЭ №KZ65VCSY 00101831 от 11.12.2017 г. (Приложение 1). Существенные изменения в виды деятельности и деятельность объектов в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду отсутствуют.;

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) В 2024 г. разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.)», Получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ80VWF00144315 от 07.03.2024 г. с выводом: «Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку» (Приложение 2). Существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности, отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Восточный Бектурлы располагается в пределах Южно- Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В административном отношении месторождение Восточный Бектурлы расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в 11 км северо-западнее от поселка Мунайши. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря составляет 58,0 км. К югу от участка проходит железная дорога «Жанаозен-Жетыбай-Курык- Мангистау-Атырау». Железнодорожная станция Жетыбай находится в 3 км от месторождения. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас с развитой инфраструктурой. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объект «Технологический комплекс на устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы» предусматривается как временный производственный объект, предназначенный исключительно для проведения работ по испытанию горизонтов скважины. Проектом не предусматривается строительство капитальных зданий и сооружений, а также устройство капитальных фундаментов. По завершении работ по испытанию скважины весь технологический комплекс подлежит полному демонтажу с последующим освобождением территории. Все проектные решения, принятые в составе Рабочей документации, выполнены во временном исполнении. Размещение технологического оборудования, трубопроводов и вспомогательной инфраструктуры предусмотрено на инвентарных основаниях, включая сборные железобетонные плиты, фундаментные блоки (ФБС) и аналогичные конструкции, не требующие устройства капитальных фундаментов и не создающие неразрывной связи с грунтовым основанием.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данной рабочей документации рассматриваются следующие сооружения для Технологического комплекса на устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы: нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГС-1; газовый сепаратор ГС-1; устьевые нагреватели П-1/2; факел; буферные емкости РГС-1/2; насосы Н-1,2; дренажная емкость Е-1; стояк налива нефти СН-1; операторная; намазхана. Добычу нефти будет осуществляться механизированным способом УЭЦН. Нефтегазовая смесь (НГС) от добывающей скважины БВ-1 по стальным трубопроводам Ду80 под давлением 0,2-0,4МПа поступает на устьевой нагреватель П-1, где нагревается до 50°C. Далее нагретая нефть поступает в нефтегазовый трехфазный сепаратор, где разделяется на нефть, газ и воду. После сепаратора НГС-1 газ подается на газовый сепаратор ГС-1 с давлением в диапазоне от 0,1МПа до 0,3МПа, установленный на общей площадке с НГС-1. Регулирование уровня в сепараторе на выходе нефти из НГС-1 производится клапаном, регулирующим по уровню. Уровень воды в НГС-1 регулируется установленным на выходе регулирующим клапаном. Для поддержания давления в сепараторе НГС-1 на линии выхода газа предусмотрена установка регулятора давления «до себя». Выделенный из сепаратора ГС-1 попутный газ направляется на горелки устьевых нагревателей нефти П-1,2 и в факельную систему Ф-1, а также в случае аварийных ситуаций на свечу для сброса газа. После сепаратора НГС-1 нефтегазовая смесь направляется в нефтяные буферные емкости РГС-1,2 номинальным объемом по V=50 м³ каждый. После отстоя нефти, производится откачка нефти насосами Н-1/2 (КМ 50-32-200: 1-рабочий, 1-резервный) на рециркуляцию через путевой подогреватель П-2 и через стояк налива СН-1 в нефтевозы. Выделенная в сепараторе НГС-1 пластовая вода направляется в подземную дренажную емкость Е-1 V=40 м³, куда поступают дренажи и конденсаты из оборудования и трубопроводов. Пластовая вода, после отстоя, откачиваются насосами в автоцистерны встроенными насосами с последующим вывозом. Часть попутного газа будет использоваться в качестве топлива для путевых подогревателей П-1,2. Также попутный газ используется в факельной системе в качестве подающегося в начало факельного коллектора.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Начало строительства - май 2026 г. Продолжительность строительства – 1 месяц. Продолжительность эксплуатации технологического комплекса – 2 года.

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 Постановление Акимата мангистауского района (публичный сервитут №497 от 12.11.2025 г.). Акт на земельный участок № 2026-9004222, выданный Отделом Каракиянского района по регистрации и земельному кадастру Филиала некоммерческого акцио-нерного общества «Государственная корпорация « Правительство для граждан» по Мангистауской области от «25» февраля 2026 года. Кадастровый номер 13:197:017:1111, площадью 241,6 га сроком до 02.04.2028 г. Право на земельный участок - временное возмездное краткосрочное землепользование. Категория земель - земли запаса. Целевое назначение земельного участка - для разведки и добычи углеводородного сырья.;

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 период строительства и эксплуатации объекта является привозная вода из пос. Жетыбай. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых и производственных нужд. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай. Доставка воды для технических целей выполняется автоцистернами по отдельному договору со специализированной компанией. Объект находится на расстоянии 58,0 км до Каспийского моря. Участок строительства находится вне водоохранных зон и полос. Установление водоохранных зон не требуются.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Вода питьевого и технического качества. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водоотведение – в обустроенные септики с последующим вывозом на очистные сооружения по договору со специализированной организацией. ;

объемов потребления воды Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 40,2 м3. Объем водопотребления на технические нужды при строительстве составит 41,014 м3. Общий объем водопотребления на период эксплуатации составит 216, 214 м3. Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов для персонала осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Вода, использованная на приготовление растворов относится к безвозвратным потерям. Объем водоотведения на период строительства составит - 180,514 м3/цикл. Объем водоотведения на период эксплуатации составит 264,26 м3/год. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Becturly Energy Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Мангистауской области, рес-публики Казахстан согласно контракта №4152-УВС-НЭ от 17.06.2015 г. Контрактная территория (Геологический отвод за № 221 Р-УВС от «30» ноября 2015 г.) выдана недропользователям АО «НК «КазМунайГаз» и ТОО «Кокел Мунай», согласно Контракта № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г. Согласно Дополнения № 9 (регистрационный номер 5452-УВС от «02» апреля 2025 г.) к Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., пе-риод разведки истекает «02» апреля 2028 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации: 43° 29' 45,79" 52° 12' 38,60" 43° 29' 21,10" 52° 17' 15,30" 43° 28' 14,59" 52° 19' 56,79" 43° 28' 44,19" 52° 15' 55,85" Координаты проектируемой скважины БВ-1: 43° 29' 17,04" 52° 14' 30,12";

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 мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубki или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период строительства объекта – ДЭС-200. Электроснабжение на период эксплуатации- ДЭС-100. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, це-менты, ГСМ также будут оставляться автотранспортом. Дизтопливо на период строительства - 35,568 т. Дизтопливо на период эксплуатации -176,6 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Уровень риска при строительстве и эксплуатации объекта - низкий, вплоть до незначительного..

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) Строительство. Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при строительстве: оксид железа (класс опасности 3) - 0,0106 тонн (0,0294 г/с), Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,00101 тонн (0,00141 г/с), Азота диоксид (кл. опасности 2) – 1,1393 тонн (0,4384 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 0,18505 тонн (0,0707 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 0,0711 тонн (0,0278 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,1779 тонн (0,0667 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 0,9302 тонн (0,3773 г/с), Фто-ристые газообразные соединения (кл. опасности 2) – 0,0003 тонн (0,0012 г/с), Фториды неорганические (кл. опасности 2) – 0,0008 тонн (0,003 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,05563 тонн (0,3422 г/с), Метилбензол (кл. опасности 3) – 0,011213 тонн (0,1095 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,000002 тонн (0,0000007 г/с), 2-Этоксизтанол (кл. опасности -) – 0,00003 тонн (0,0004 г/с), Бутилацетат (кл. опасности 4) – 0,002201 тонн (0,0212 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0178 тонн (0,0067 г/с), Пропан-2-он (Ацетон) (кл. опасности 4) – 0,004701 тонн (0,0459 г/с), Бензин (нефтяной) (кл. опасности 4) – 0,01 тонн (0,2778 г/с), Керосин (кл. опасности -) – 0,006 тонн (0,0235 г/с), Уайт-спирит (кл. опасности -) – 0,04521 тонн (0,3926 г/с), Алканы C12-19 (кл. опасности 4) – 0,4308 тонн (0,1767 г/с), Взвешенные частицы (кл. опасности 3) – 0,0024 тонн (0,0126 г/с), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3) – 0,8167 тонн (3,4388 г/с). Общая масса выбросов на период строительства составит 3,918947 т (5,8638107 г/с). Эксплуатация. Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух, на 2026 год: Азота диоксид (кл. опасности 2) – 3,576970944 тонн (0,261015052 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 0,581202778 тонн (0,042391196 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 0,475075787 тонн (0,03282921 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,4415 тонн (0,0333 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 5,569557866 тонн (0,379892102 г/с), метан (кл. опасности -) – 0,363618947 тонн (0,023132303 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (кл. опасности -) – 4,77013 тонн (33,73868 г/с), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (кл. опасности -) – 1,53015 тонн (1,19467 г/с), Бензол (кл. опасности 2) – 0,020044 тонн

(0,015595 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,006285 тонн (0,004898 г/с), Ме-тилбензол (кл. опасности 3) – 0,012595 тонн (0,009808 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,000005 тонн (0,0000003 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0442 тонн (0,0033 г/с), Алканы С12-19 (кл. опасности 4) – 1,0596 тонн (0,0806 г/с). на 2027 год: Азота диоксид (кл. опасности 2) – 7,286954236 тонн (0,265239188 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 1,184152563 тонн (0,043077618 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 1,061161863 тонн (0,036349323 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,883 тонн (0,0333 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 12,249418631 тонн (0,415093234 г/с), метан (кл. опасности -) – 0,755190466 тонн (0,024012331 г/с), Смесь углеводородов предельных С1-С5 (кл. опасности -) – 10,02635 тонн (33,73868 г/с), Смесь углеводородов предельных С6-С10 (кл. опасности -) – 3,2432 тонн (1,19467 г/с), Бензол (кл. опасности 2) – 0,042458 тонн (0,015595 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,013324 тонн (0,004898 г/с), Метилбен-зол (кл. опасности 3) – 0,026667 тонн (0,009808 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,00001 тонн (0,0000003 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0883 тонн (0,0033 г/с), Алканы С12-19 (кл. опасности 4) – 2,1192 тонн (0,0806 г/с). Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит: на 2026 год - 35,82011116 г/сек или 18,45093532 т/год; на 2027 год - 35,86462299 г/сек или 38,97938676 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 в окружающую среду данной намечаемой деятельностью не предусматриваются..

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 Этап строительства. При проведении строительных работ предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 8-ми видов (4 вида – опасные отходы и 4 вида – неопасные отходы). Общее количество отходов составит 11,8557 т. В том чис-ле: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенератора - 0,923 т; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенератора - 0,0015 т; промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельной установки - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ - образуется при проведении по-красочных работ - 0,0302 т. Неопасные отходы: строительные отходы - образуются в про-цессе проведения строительных работ – 5,0 т; металлолом - образуются при проведении строительных работ – 5,0 т; огарки сварочных электродов - образуются в процессе прове-дения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, обра-зуются в процессе жизнедеятель-ности рабочего персонала – 0,888 т. Этап эксплуатации. На период эксплуатации объекта предполагается образование про-изводственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (5 вида – опасные отходы и 4 вида – неопасные отходы). Общее количество образующихся отходов составит 14,778 т. В том числе: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенера-тора - 4,583 т; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенерато-ра - 0,033 т; Отработанные аккумуляторы - образуются при работе дизельгенератора - 0,020 ; промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельной установки - 0,127 т; использованная тара из-под химреагентов - образуется в результате прозводственной деятельности - 3,095 т. Неопасные отходы: металлолом - образуются при ремонтных работах – 2,0 т; изношенная спецодежда - образуются в результате произ-водственной деятельности персонала предприятия – 0,04 т; пластиковые отходы – обра-зуются в результате жизнедеятель-ности рабочего персонала – 2,0 т; твердые бытовые от-ходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятель-ности рабочего персо-нала – 2,88 т. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует..

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 – Управление природными ресурсами и регу-лирования природопользования Мангистауской 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) Непосредственно в районе производства работ наблюдения за фоновыми концентрациями органами РГП «Казгидромет» не ведутся. Отсюда принимается, что изначально атмосфера на проектируемом участке не загрязнена. Участок расположения объекта характеризуется отсутствием растительности, а на небольших фрагментах – очень скудным растительным покровом и схожими видами растений на прилегающих территориях. На территории работ не обнаружены какие-либо редкие виды или исчезающие сообщества растений, требующих специальной защиты. Характеристика современного состояния компонентов окружающей среды по Мангистауской области представлена согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Республики Казахстан» за 2025 год (МЭГиПР РК, РГП «Казгидромет», Департамент экологического мониторинга). За 2025 год качество атмосферного воздуха района расположения (стационарный пост в г. Жанаозен) оценивалось по стандартному индексу как повышенный уровень загрязнения (СИ=3,6); по наибольшей повторяемости как низкий (НП=0%); по индексу загрязнения 7 атмосферного воздуха как низкий (ИЗА=2). Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения не были отмечены. Превышения нормативов среднесуточных концентраций не наблюдались. В городе Жанаозен в пробах почв концентрации кадмия, свинца, цинка, меди и хрома не превышали допустимую норму. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. В целом воздействие на окружающую среду при строительстве оценивается как «низкое», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. При эксплуатации на основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. В целом воздействие можно принять как слабое, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – низкая. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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. Трансграничные воздействия исключены. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир. Для уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. В целях охраны подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий: недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях, вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. Отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов специализированной организацией

на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документ, расположенный в табличке). Альтернативные варианты 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):

Рахимов Ерген

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

