

KZ70RYS00442886

19.09.2023 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 "КазТрансНефть", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, дом № 22, Нежилое помещение 4, 070540011451, САДИРБАЕВ ОРАЗКАН АЙТМАГАМБЕТОВИЧ, 87024190246, yer-private@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) Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородного сырья на участке Нурманов. Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нурманов предусматривается: проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение двух поисковых скважин, глубиной 550м (+/- 250м). Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) Ранее для данной намечаемой деятельности не проводилась оценка воздействия на окружающую среду.;

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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Нурманов» в административном отношении расположен на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. ТОО «КазТрансНефть» (далее – Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке «Нурманов» (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5036-УВС МЭ от 11.03.2022г (далее – Контракт 5036-УВС МЭ). В 2022 году получен геологический отвод на основании решения Министерства Энергетики РК (Протокол №2022.ОК-356720 от 02.08.2022 г.). Площадь геологического отвода участка составляет 522,09 кв. км за исключением площади горного отвода

месторождения Жалгызтобе. Глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента. На участке «Нурманов» ранее были пробурены структурно-поисковые скважины за пределами соседних месторождений, таких, как Каражанбас, Северные Бузачи, Жалгызтобе, проведены сейсморазведочные работы 2Д, по которым установлено наращивание мезозойских и кайнозойских отложений с севера на юг. В пределах участка «Нурманов» не выявлены сероцветные отложения среднего-верхнего триаса. В разрезе под среднеюрскими отложениями установлены красноцветные верхнепермско-нижнетриасовые отложения, что характерно для Бузачинского свода, где полностью отсутствуют отложения раннеюрского, позднеюрского, поздне мелового и палеогенового возраста. По данным сейсморазведки 2Д, проведенной в 1974- 1998 году, в пределах участка по всем отражающим горизонтам (V, III) отчетливо выделяется лишь структура Жалгызтобе, по горизонту. На западнее этой структуры появляется структура Жалгызтобе Западная, где пробурены скважины К-51 и К-108 и К-26. Залежь нефти выявлена лишь в нижнемеловых отложениях на структуре Жалгызтобе. Другие какие-либо объекты для постановки поискового бурения не обнаружены. На месторождении Жалгызтобе триасовые отложения вскрыты разведочными (скв. R-1, R-2 и R-20) и эксплуатационными скважинами (скв. 236 и 327). Признаки нефти и газа в них и в среднеюрских отложениях не отмечены. Район исследований характеризуется высокой тектонической активностью, способствовавшей образованию широкой сети тектонических нарушений. Жалгызтобинская антиклиналь, расположенная на территории исследований, в структурном плане представляет собой приразломную антиклиналь, прилегающую к субширотному региональному разлому. В 2007 г на месторождении Жалгызтобе проведены детальные сейсморазведочные работы МОГТ 3Д на площади 26,35 км². Обработка и интерпретация сейсмических материалов 3Д были проведены в ТОО «PGD Services» в 2007 - 2008 гг. Уточнено геологическое строение мезозойского комплекса. В пределах контрактной территории в 2006 году «СНПС Итернешнл Барс Б.В.» были проведены сейсморазведочные работы 2Д, также были обработаны и переработаны старые данные 2Д сейсморазведки, выполненной на исследуемой территории ранее. В результате геологической интерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ в волновом поле прокоррелированы отражающие горизонты и выполнены структурные построения по юрско-меловому и доюрскому комплексам. Также было предложено деление исследуемой территории по юрско-меловому комплексу на блоки, связанные с наличием непроницаемых литологических барьеров, что может позволить выявить новые перспективные зоны в нефтегазоносном отношении. На исследуемой территории наиболее перспективные объекты в нефтегазоносном отношении расположены в приразломной зоне, где могут быть обнаружены структурно- литологические ловушки, экранированные субширотным региональным сбросом..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На структуре Нурманов проектируется заложение двух поисковых скважин Н-1 и Н-2, глубиной 550м, местоположение которых будет уточнено в зависимости от результатов переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсморазведочных работ. Скважина Н-1- независимая, поисковая, условно располагается в центральной части структуры, примыкающей к месторождению Жалгызтобе с запада. Цель бурения – поиски залежей в меловых и возможно юрских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 550м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Скважина Н-2 – независимая, поисковая, условно располагается в западной части участка Нурманов, примыкающей к тектоническому разлому с севера. Цель бурения – поиски залежей в меловых и возможно юрских отложениях. Проектный горизонт – средняя юра, проектная глубина – 550м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Основные геологические задачи этих работ включают: трассирование тектонических нарушений, изучение скоростной характеристики разреза, привязка данных сейсморазведки к разрезам существующих скважин на территории участка, уточнение местоположения и глубин залегания потенциальных ловушек нефти и газа в мезозойских отложениях и уточнение мест заложения проектируемых поисковых скважин. В случае, если по данным переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ будет рекомендовано бурение скважин, проводка проектных скважин будет предусматриваться исходя из предполагаемого разреза и опыта бурения скважин на соседнем месторождении Жалгызтобе. При этом вид буровых работ, скорректированная проектная глубина или точки заложения проектных скважин, также будут определены по результатам переобработки и переинтерпретации данных сейсморазведочных работ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-30 (или

аналог), тип установки для испытаний - УПА-60 или аналог. Для проектируемой поисковой скважины предусматривается следующая конструкция: Направление диаметром 324 мм спускается на глубину до 30 м с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244,5 мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия неустойчивых альб-аптских меловых отложений. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 178 мм спускается на проектную глубину 550 м с целью разобщения продуктивных горизонтов и испытания скважины на продуктивность. Цементируется до устья. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин Н-1,2 проектной глубиной 550 м (+/-250 м), составит 430 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине: строительно-монтажные работы – 10 суток; бурение и крепление скважины – 20 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 180 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым отложениям – 180 суток (2 объекта). Дебит нефти - 8 м³/сут. Газовый фактор - 0,83 м³/т..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Переинтерпретация сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ предусмотрена на 2023 год. По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение 2-х поисковых скважин, глубиной 550 м (+/- 250 м) предусмотрены 2024-2026 годы. Переинтерпретация сейсмических материалов, с учетом полученных фактических данных по скважинам Н-1,2 - 2026-2027 гг. Корректировка дальнейших направлений разведочных работ - 2026-2027 гг. и оперативный подсчет запасов нефти и газа 2027-2028 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 ТОО «КазТрансНефть» (далее – Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке «Нурманов» (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5036-УВС МЭ от 11.03.2022г (далее – Контракт 5036-УВС МЭ). В 2022 году получен геологический отвод на основании решения Министерства Энергетики РК (Протокол №2022.ОК-356720 от 02.08.2022 г.). Площадь геологического отвода участка составляет 522,09 кв. км за исключением площади горного отвода месторождения Жалгызтобе. Глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Постоянная гидрогеологическая сеть отсутствует. Источником питьевой воды может служить водовод Киякты-Каламкас, проходящий в 25 км от участка, кроме того, снабжение питьевой водой может осуществляться автоцистернами из расположенного в 120 км от месторождения поселка Тушикудук. Для технического водоснабжения могут быть использованы воды привозные согласно договора. Расстояние до Каспийского моря около 30 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно - технологические нужды. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5 м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. ;

объемов потребления воды Ориентировочный максимальный расчет потребности в воде: при суточной норме потребления питьевой 25 л/сут (0,025 м³/сут) и хоз-бытовой воды 120 л/сутки (0,12 м³/сут) (СНиП РК 4.01-02-2009). При строительстве скважины: • водопотребление – 2345,2 м³/пер и/или 31,9 м³/сут; • безвозвратное потребление – 1106,0 м³/пер и/или 10,306 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд - вода для рабочего персонала, техническая вода - для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей

площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «КазТрансНефть» (далее – Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке «Нурманов» (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №5036-УВС МЭ от 11.03.2022г (далее – Контракт 5036-УВС МЭ). В 2022 году получен геологический отвод на основании решения Министерства Энергетики РК (Протокол №2022.ОК-356720 от 02.08.2022 г.). Площадь геологического отвода участка составляет 522,09 кв. км за исключением площади горного отвода месторождения Жалгызтобе. Глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента. Срок действия Контракта до 11.03. 2028 года. Границы геологического отвода: 1) 45°01'00" с.ш., 51°19'00" в.д. 2) 45°03'00" с.ш., 51°19'00" в.д. 3) 45°03'00" с.ш., 51°17'00" в.д. 4) 45°07'00" с.ш., 51°17'00" в.д. 5) 45°07'00" с.ш., 51°20'00" в.д. 6) 45°06'00" с.ш., 51°20'00" в.д. 7) 45°06'00" с.ш., 51°24'00" в.д. 8) 45°05'00" с.ш., 51°24'00" в.д. 9) 45°05'00" с.ш., 51°37'00" в.д. 10) 45°07'00" с.ш., 51°37'00" в.д. 11) 45°07'00" с.ш., 51°00'00" в.д. 12) 45°01'00" с.ш., 51°00'00" в.д. Из участка недр исключается площадь горного отвода месторождения Жалгызтобе 1) 45°04'23" с.ш., 51°41'59" в.д. 2) 45°04'43" с.ш., 51°42'09" в.д. 3) 45°04'42" с.ш., 51°43'10" в.д. 4) 45°04'23" с.ш., 51°43'24" в.д. 5) 45°04'24" с.ш., 51°44'22" в.д. 6) 45°04'22" с.ш., 51°46'43" в.д. 7) 45°03'30" с.ш., 51°46'42" в.д. 8) 45°03'30" с.ш., 51°45'28" в.д. 9) 45°03'34" с.ш., 51°44'16" в.д. 10) 45°02'57" с.ш., 51°44'15" в.д. 11) 45°02'58" с.ш., 51°41'33" в.д. 12) 45°03'28" с.ш., 51°40'10" в.д. 13) 45°03'38" с.ш., 51°39'08" в.д. 14) 45°04'15" с.ш., 51°39'09" в.д. 15) 45°04'14" с.ш., 51°40'12" в.д. 16) 45°04'23" с.ш., 51°41'16" 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 Растительность на территории месторождения представлена не большим количеством характерных для полупустынь видов: полынь, изредка тростник и мелкие полукустарники высотой до полуметра. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Земноводные, пресмыкающиеся млекопитающие, мелкие хищники (зеленая жаба, среднеазиатская черепаха, гекон, степная агама, песчаный удавчик, стрела змея, заяц, волк, лисица и др). Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства и ликвидации скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленных дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, 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 количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве проектируемой скважины в период 2024-2026 гг. Общий при строительстве 1 скважины составляет 87,8004375219 тонн (175,600875043 тонн для 2-х скважин). Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00321 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000276 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 20,2475205 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 10,665219578 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1,522781386 т/год, Сера диоксид 3класс – 21,1613740783 т/год, Сероводород 2класс – 0,05570087 т/год, Углерод оксид 4 класс – 16,529129349 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,000225 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00099 т/год, Пентан (450) – 0,0380063 т/год, Метан – 0,356925234 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,6646695 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 0,25329 т/год, Бензол (64) 0,003188 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,0010016 т/год, Метилбензол (349) 0,0020022 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) – 0,05476388 т/год, Бенз /а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0,000014689 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,128271516 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) – 0,0002189 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 3,305577858 т/год, взвешенные частицы 3 класс – 0,0077871 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0226656 т /год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0,003672 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется с использованием герметично обустроенного накопителя (септика). Откаченные из накопителя стоки специальным транспортом вывозятся утилизирующей подрядной организацией на основании договора. Пруды испарители не имеются. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Предварительный количественный и качественный состав отходов на период работ на 2024-2026 гг. (при строительстве 1-ой скважины) составит: Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 3,465 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086тонн, Тара из-под химреагентов 0,225тонн, Буровой шлам 301,455 тонн, Отработанный буровой раствор 285,0246 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн, Твердо-бытовые отходы 2,7582 тонн, Металлолом 2,5 тонн, Всего: 597,6624 тонн (1195,3248 тонн от 2-х скважин). Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

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 Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Мангистауской области» за январь 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Мангистауской области. Мониторинг качества атмосферного воздуха по Мангистауской области. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Актау проводятся на 4 постах наблюдения, в том числе на 2 постах ручного отбора проб и на 2 автоматических станциях. В целом по городу определяется до 12 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) взвешенные частицы РМ-2,5; 3) взвешенные частицы РМ-10; 4) диоксид серы; 5) оксид углерода; 6) диоксид азота; 7) оксид азота; 8) аммиак; 9) сероводород; 10) серная кислота; 11) озон; 12) углеводороды. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актау за 1 квартал 2023 года. По данным сети наблюдений г. Актау, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=3,4 (повышенный уровень) и НП=2,0% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №5 (микрорайон 12). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 3,4 ПДКм.р., оксида углерода 1,3 ПДКм.р. Превышения по среднесуточным нормативам наблюдались: взвешенные частицы РМ-10 – 3,36 ПДКс.с.. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на

договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):

Ер Муханбеткалиев

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

