

KZ12RYS01450790

11.11.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "КМК Мунай", 030019, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 42А, 040440000209, ХУАН ВЭЙ, +77132955710, f_ismailov@kmmkmunai.com

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 предусматривает ликвидации последствия недропользования месторождения Кумсай надсолевое. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации на месторождении Кумсай надсолевое на конец контракта - 2032г составляет 364 скважин. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. .

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) Процедура оценка воздействия на окружающую среду не проводились.;
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) Процедура скрининга воздействия намечаемой деятельности не проводились. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кумсай надсолевое в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области. В орографическом отношении площадь работ приурочена к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки которой колеблются в пределах 175-227 м. В 12-14 км южнее площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – п. Шубаркудук (140 км к северо-западу) и городами Темир (60 км к северу), Октябрьск (ст. Кандыагаш) (150 км к северо-востоку), Алга (190 км к северу) и Эмба (70 км к востоку). В непосредственной близости к месторождению находятся

жилые поселки Кумсай, Сорколь, Шубарши. Расстояние до близлежащего населенного пункта п.Шубарши составляет 5.5 км в западном направлении. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Вдоль грейдерных дорог проходят магистральные нефтепроводы Атырау-Орск и Кенкияк-Атырау. Гидрографическая сеть представлена р. Темир, которая имеет постоянный водоток, при средней скорости течения 0.2 м/сек. Во время весеннего паводка пойма реки на значительном пространстве заливается тальми водами, сохраняющимися до конца мая. Длительному сохранению вод способствует система плотин и земляных насыпей, предназначенная для обводнения сенокосных угодий. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации на месторождении Кумсай надсолевое на конец контракта -2032г составляет 364 скважин (316, 318, 319, 323, 330, 331, 333, 334, 336, 338, 339, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 356, 358, 360, 361, 362, 363, 366, 367, 368, 369, 373, 374, 375, 376, 377, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 388, 389, 390, 391, 393, 394, 395, 397, 398, 399, 407, 408, 409, 411, 417, 420, 421, 424, 432, 435, 436, 440, 441, 442, 443, 448, 449, 452, 457, 458, 459, 461, 462, 463, 464, 469, 470, 473, 475, 477, 478, 479, 481, 482, 485, 486, 488, 489, 490, 491, 493, 494, 495, 503, 504, 505, 506, 509, 556, 562, 565, 567, 569, 570, 571, 572, 573, 575, 576, 582, 585, 587, 588, 589, 590, 591, 597, 598, H601 H645, H 647, H648, H649, H650, H652, H655, H656, H658, H659, H660, H663, H669, H672, H673, H674, H676, H680, H681, H683, НК-102, НК-103, НК-106, НК-107, НК-108, НК-110, НК-112, НК-116, НК-118, К-122, К-123, 304, 305, 309, 327, 410, 414, 416, 418, 423, 426, 427, 437, 439, 453, 465, 466, 471, 472, 483, 484, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 508, 550, 551, 555, 564, 577, 578, 579, 581, 583, 586, 593, 595, 596, 599, H600, H644, 308, 317, 320, 321, 322, 324, 325, 326, 328, 329, 332, 335, 337, 340, 353, 354, 355, 364, 365, 370, 371, 372, 378, 386, 387, 392, 396, 412, 415, 419, 425, 430, 434, 444, 445, 446, 447, 450, 451, 456, 460, 467, 468, 474, 476, 487, 492, 507, 552, 553, 554, 557, 558, 559, 560, 561, 563, 566, 568, 574, 580, 584, 594, H640, H641, H642, H643, H646, H 651, H653, H654, H657, H662, H665, H666, H668, H670, H671, H675, H678, H679, H682, НК-101, НК-104, НК -109, НК-113, НК-114, НК-115, НК-117, К-124, 301, 302, 303, 306, 307, 310, 311, 312, 357, 359, 413, 429, 433, 438, 480, 592, ВК-1, ВК-3Д, ВК-5, ВК-6, ВК-13, ВК-14, ВК-15, ВК-18, ВК-19, ВК-2, ВК-4Д, ВК-7, ВК-8, ВК-9, ВК-10, ВК-11, ВК-12, ВК-16, ВК-17, НК-105, НК-111, НК-119, НК-120, НК-121, НК-122, НК-123, НК-124, НК-125, НК-126, НК-127, К-125, К-126, К-127, К-128, К-129, 406, 422, 431, 428, Г-2, Г-3, Г-4, Г-5, Г-6, Г-7, Г-8, Г-10, К-1, К-155, 1-КН, 2-КН, 3-КН, 4-КН, 5-КН, 6-КН, К-136, К-139, К-135, К-137). Ликвидация объектов недропользования включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех наземных сооружений и коммуникации, скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель, которая осуществляется за счет банковского вклада. Виды работ при ликвидации скважин: смонтировать подъемную установку, установить превентор, Спуск НКТ, установка верхнего цементного моста, Промывка, подъем НКТ с выкидом на мостки, ОЗЦ, Испытание и опрессовка цементного моста, Спуск НКТ, установка цементного моста №2, приготовление цементного раствора, Промывка, подъем с выкидом НКТ, ОЗЦ, Испытание и опрессовка цементного моста на 50 атм в течение 10 мин, Демонтаж ПВО, заполнение скважины раствором, установка пробки на устье, Демонтаж станка КРС, Установка цементной тумбы и репера на устье скважины. Виды работ по технической рекультивации земли: Снятие грунта, загрязненного нефтепродуктами, Вывоз загрязненного грунта, мусора, Планировка площадки, Сбор, резка и вывоз металлолома, Транспортировка машин и механизмов. Виды работ по биологической рекультивации земли: Вспашка, Предпосевное боронование в 2 сл., Предпосевное прикатывание в 1 сл., Предпосевное прикатывание в 1 сл., Разбрасывание минеральных удобрений, Транспортировка минеральных удобрений. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. При планировании работ по установке цементных мостов предусматривается ряд этапов: 1. Определение условий эксплуатации моста, действующих на него нагрузок и геолого-технических условий его установки, а также дополнительно - статической и динамической температур в скважине, диаметра каверн, вязкости и статического напряжения сдвига глинистого раствора, гидравлических сопротивлений, наличия поглощений или проявлений. 2. Расчет высоты моста в

соответствии с действующими на него нагрузками, ограничениями по высоте и технологическими особенностями его установки. 3. Определение объемов цементного раствора, продавочной жидкости, первой и второй порций буферной жидкости - воды и высоты подъема цементного раствора (с учетом зоны смешения) в кольцевом пространстве соответственно по формулам (2), (1), (4), и (3). При использовании верхней разделительной пробки коэффициенты C_1 и C_3 в указанных формулах принимаются равными нулю. 4. Расчет параметров режима продавливания цементного раствора в скважину в соответствии с величиной гидравлических сопротивлений, эффективностью замещения бурового раствора цементным (оценивается по скорости потока в кольцевом пространстве) и особенностями управления процессом срезки штифтов в случае применения соответствующих контролирующих устройств. 5. Определение общей продолжительности операции по установке моста и подбор рецептуры цементного раствора. Утвержденный Заказчиком и согласованный АСС план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. По окончании ликвидационных работ устье скважины оборудуется колонной головкой и задвижкой высокого давления в коррозионно-стойком исполнении, а также отводами для контроля давлений в трубном и межколонном пространствах. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации. После проведения ликвидационных работ через 6 месяцев и далее один раз в год должен проводиться контроль давлений в трубном и межколонном пространствах, а также окружающего воздуха с оформлением соответствующих актов. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки реализации работ - 2032 год .

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 месторождения Кумсай надсолевое является АО «КМК Мунай», имеющее лицензию серии МГ №294 (нефть) от 25.12.1995 г. на право пользования недрами для доразведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Кумсай в Темирском районе Актюбинской области РК, Контракт на осуществление доразведки и добычи углеводородного сырья месторождения Кумсай №51 от 30.12.1996 г. между Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 30.12.2032 г. согласно Дополнению №3 от 14.07.2007 г.);

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Постоянные источники пресной воды отсутствуют. Проектные работы будет проводиться вне водоохранной зоны и полосы рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. Расстояние от проектируемого объекта до р.Темир составляет - 6.4 км в западном направлении.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) Вид водопользование – общее, Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Водопотребление: При ликвидации последствий недропользования: Вода для технических нужд 693,5 м³, Хозяйственно-бытовые нужды 1095 м³, Столовая (приготовление пищи и мойка посуды) 1182,6 м³, Пылеподавление 525,6 м³, Прачечная 39420 м³, Душевая 4380 м³, Пожаротушение* 400 м³.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд -вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Кумсай надсолевое является АО «КМК Мунай», имеющее лицензию серии МГ №294 (нефть) от 25.12.1995 г. на право пользования недрами для доразведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Кумсай в Темирском районе Актюбинской области РК, Контракт на осуществление доразведки и добычи углеводородного сырья месторождения Кумсай №51 от 30.12.1996 г. между Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 30.12.2032 г. согласно Дополнению №3 от 14.07.2007 г.). Координаты: С.Ш. 48°35'47.62"; В.Д. 57°16'1.34"; С.Ш. 48°35'47.65"; В.Д. 57°16'3.03"; С.Ш. 48°35'45.26"; В.Д. 57°16'3.22"; С.Ш. 48°35'45.16"; В.Д. 57°16'1.37";.

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 характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.

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

объемов пользования животным миром 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 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 ликвидации недропользования. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается 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, обусловленные 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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: при ликвидации 1-ой скважин в объеме – 7,671816037 г/сек и 17,17591453 т/год, при ликвидации 364 скважин будет иметь место

6252,03288892 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,35551 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,02847 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 2324,294304 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 377,697839 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 148,87255 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 391,7545 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,03735775 т, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 1966,2024 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,00584 т, Пентан (450) 4 класс 0,017155 т, Метан (727*) 0,091323 т, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0247105 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,409968 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,003972295 т, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,0997736,41605 т, Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) 4 класс 0,02044т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,007519 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 893,1185 т, Взвешенные частицы (116) 3 класс 1,135296 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 класс 128,08434 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,63072 т. 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. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со специализацией. 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 Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 6,40032 тонн, от 364 скв. будет составлять 2329,7166 тонн: Промасленная ветошь (опасные) 4,6228 т, Отработанные масла (опасные) 183,82 т, Емкость из под масла (опасные) 90,0172 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,2184 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 982,8 т, Металлолом (неопасные) 728,0 т, Использованная тара из-под цемента (неопасные) 13,5772 т, Строительный мусор (неопасные) 273,0т, Промывочная жидкость (неопасные) 53,661 т. 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 Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения 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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье 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. -проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта. 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. 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):

Артурова З.*

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

