

KZ84RYS01762804

04.06.2026 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 "TENGE Oil & Gas", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, Промышленная зона 5, строение № 10, 150940022022, ЧЭНЬ ЦИНЦЮНЬ, 87002221908, zakup@tengejv.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) «Проект разработки месторождения Тенге» согласно приложению 1 разведка и добыча углеводородов. Согласно приложению 2 разведка и добыча углеводородов относится к объектам 1 категории опасности. .

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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территориально месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 5 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Актау - 153 км. Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно. Другие места не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках

разработки месторождения предлагается 3 варианты разработки. Рекомендуемым является вариант №3. Ниже представлено описание вариантов в целом: Вариант I – предусматривает разработку месторождения с сохранением текущего состояния разработки, с эксплуатацией 59 добывающих скважин. ППД на месторождении в рамках данного варианта не предусматривается. Бурение новых скважин в рамках данного варианта не предусматривается. Основная концепция базового варианта заключается в эффективном использовании существующего фонда без дополнительного бурения. Вариант II - предусматривает сохранение концепции рекомендуемого варианта действующего проектного документа (ДПР-2023г.). В целом, по данному варианту предусматривается ввод из бурения 77 новых добывающих скважин, перевод добывающих скважин между объектами 4 скважин. Для развертывания системы ППД предусматривается перевод под нагнетание 40 скважин, перевод нагнетательных скважин между объектами 17 скважин. Разработка месторождения предусматривается с применением системы ППД. Добывающий фонд скважин составит 120 ед, нагнетательный – 40 ед. Вариант III - (рекомендуемый) предусматривает бурение проектных скважин в общем количестве 186 ед. в период 2026-2042гг. (85 ед. вертикальные нефте-добывающие, 90 ед. горизонтальные нефте-добывающие, 6 газо-добывающих скважин и 5 оценочных скважин). Перевод добывающих скважин между объектами составляет 10 ед. Для развертывания системы ППД предусматривается перевод 56 скважин. Добывающий фонд скважин составит 180 ед., нагнетательный – 56 ед. Обоснование выбора варианта: рекомендуемый Вариант III предусматривает комплексное освоение месторождения за счет бурения новых вертикальных и горизонтальных скважин, внедрения системы поддержания пластового давления и вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов. Реализация данного варианта обеспечивает наиболее полное и рациональное извлечение углеводородов, поддержание стабильного уровня добычи и повышение конечного коэффициента извлечения нефти. Применение горизонтальных скважин и системы ППД способствует повышению эффективности разработки залежей и улучшению технико-экономических показателей проекта. Несмотря на более высокий объем капитальных вложений, вариант обеспечивает максимальную отдачу от освоения ресурсной базы, формирует устойчивый денежный поток и повышает инвестиционную привлекательность месторождения на долгосрочную перспективу. Кроме того, данный подход соответствует принципам рационального недропользования и эффективного использования природных ресурсов..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 3 рекомендуемым вариантом предусматривается бурение проектных скважин в общем количестве 186 ед. в период 2026-2042гг. (85 ед. вертикальные нефте-добывающие, 90 ед. горизонтальные нефте-добывающие, 6 газо-добывающих скважин и 5 оценочных скважин). Перевод добывающих скважин между объектами составляет 10 ед. Для развертывания системы ППД предусматривается перевод 56 скважин. Добывающий фонд скважин составит 180 ед., нагнетательный – 56 ед. Рекомендуемая конструкция вертикальных скважин: - Направление Ø 530 мм устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. - Кондуктор Ø 426 мм устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, изоляции водоносных горизонтов и монтажа противовыбросового оборудования (ПВО). Цементируется до устья. - Промежуточная колонна Ø 323,9 мм устанавливается для перекрытия неустойчивых, поглощающих отложений, для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под хвостовик и монтажа ПВО. Цементируется до устья. - Хвостовик (потайная колонна) Ø 244,5 мм устанавливается для перекрытия неустойчивых, поглощающих отложений, и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется до подвески хвостовика. Потайная колонна является резервной и необходимость в ее спуске определяется в случае интенсивных поглощений, которые невозможно предотвратить (ликвидировать) другими способами. - Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм x 2450 м. Устанавливается для разобщения пластов и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. При строительстве горизонтальных скважин бурение и спуск кондуктора производится аналогично вертикальным скважинам, глубина спуска промежуточной колонны – 1500-1600 м, глубина спуска хвостовика и эксплуатационной колонны корректируется для каждой из скважин с учетом перекрытия соответствующих отложений. Рекомендуемые данные для профиля горизонтальных скважин: - проектная глубина скважин по стволу - ±2850 м; - длина горизонтального участка ствола - ±500 м; - тип профиля – J или S-образный профиль, трех- или пятиинтервальный, плоскоискривленный; - глубина начала набора кривизны – 1550-1650 м (ниже башмака промежуточной колонны не менее чем на 50м); - интенсивность набора кривизны – 3-6 град./30 м. В зависимости от местоположения горизонтальных скважин эксплуатационная колонна оснащается щелевым фильтром в

продуктивном интервале и цементируется выше до устья, или цементируется по всей длине. Рекомендуемая конструкция оценочных скважин. Забой вертикальных оценочных скважин - №Т1- 3100м, №2501- 2800м, № Т2 -3000м, №Т3- 3100 метров, горизонтальной оценочной скважины №25Н-01- 3500 м..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках рекомендуемого варианта проекта «Проект разработки месторождения Тенге». Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 65 лет (2026-2091гг.). Ориентировочная продолжительность работ составит СМР- 15 суток, подготовительные работы к бурению - 2 суток, бурение крепление - 58 суток, испытание 10 суток. Итого 85 суток на 1 скважину. Работы планируется начать после получения всех необходимых разрешений. Постутилизация в рамках проекта не планируется. .

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 Территориально месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 5 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Актау - 153 км. Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно.;

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 Водоснабжение. Водоснабжение водой буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды по договору с подрядной организацией. Специальное водопользование на период проведения работ не предусмотрено.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20.02.2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Водопользование общее, качество воды питьевое и непитьевое. ;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения Питьевые нужды = 1800 м3. Технологические нужды = 7737,408 м3 Потребления воды на хозяйственные нужды =8640 м3 Душевая 7200м3 Столовая 4320м3 Прачечная 5400;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО

«TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно. Координаты угловых точек. 43° 17' 52" с.ш. 520 39' 20" в.д. 2.430 19' 39" с.ш. 52° 39' 26" в.д. 3. 43° 20' 00" с.ш. 52° 40' 01" в. д. 4. 43° 19' 56" с.ш. 520 51' 27" в.д. 43° 17' 52" с.ш. 520 57' 50" в.д. 43° 15' 54" с.ш. 520 57' 50" в.д. 43° 15' 20" с.ш. 520 56' 52" в.д. 43° 15' 20" с.ш. 520 52' 39" 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) В рамках рекомендуемого варианта разработки предусматривается строительство проектных скважин в общем количестве 186 ед. в период 2026-2042гг. (85 ед. вертикальные нефте-добывающие, 90 ед. горизонтальные нефте-добывающие, 6 газо-добывающих скважин и 5 оценочных скважин). Проектная глубина вертикальный скважин составит 2450 м ±250м, проектная глубина горизонтальных скважин по стволу - ±2850 м;- длина горизонтального участка ствола - ±500 м; Забои вертикальных оценочных скважин - №Т1- 3100м, №2501- 2800м, №Т2 -3000м, №Т3- 3100 метров, горизонтальной оценочной скважины №25Н -01- 3500 м. Строительство скважин по годам 2026г. 10ед.; 2027 г. 20 ед.; 2028 г. 13 ед.; 2029 г. 12 ед.; 2030 г. 14 ед.; 2031 г. 13 ед.; 2032 г. 13 ед.; 2033 г. 4 ед.; 2034 г.13 ед.;2035 г.14 ед.;2036 г.14 ед.;2037 г.8 ед.;2038 г.7 ед.;2039 г.7 ед.;2040 г.6 ед.;2041 г.5 ед.;2042 г.3 ед.; Планируется Ниже представлены выбросы при строительстве 1 скважины. Т.к. на портале elicence.kz стоит ограничение символов для ввода, некоторые данные будут сокращены. При смр и бурении 1 скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 кл.оп. 0,001835 г/с 0,001573 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 кл.оп. ,0001937 г/с 0,000166 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,035357778 г/с 19,034192 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 0,980745639 г/ с 3,0930562 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,404483334 г/с 1,303202 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 0,897019444 г/с 2,79068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,0000182 г/с 0,0000125 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 4,941427778 г/с 15,765776 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000009277 г/с 0,00003114 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,098904167 г/с 0,309218 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп. 2,389001445 г/с 7,582455 т/год; 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 кл.оп. 6,6398478 г/с 2,318913 т/год; В С Е Г О : 22,388844 г/с 52,199275 т/год. Итого по годам: 2026 г. 223,88844 г/с 521,9928 т/г;

2027 г. 447,77688 г/с 1043,986 т/г; 2028 г. 291,05497 г/с 678,5906 т/г; 2029 г. 268,66613 г/с 626,3913 т/г; 2030 г. 313,44382 г/с 730,7899 т/г; 2031 г. 291,05497 г/с 678,5906 т/г; 2032 г. 291,05497 г/с 678,5906 т/г; 2033 г. 313,44382 г/с 730,7899 т/г; 2034 г. 291,05497 г/с 678,5906 т/г; 2035 г. 313,44382 г/с 730,7899 т/г; 2036 г. 313,44382 г/с 730,7899 т/г; 2037 г. 179,11075 г/с 417,5942 т/г; 2038 г. 156,72191 г/с 365,3949 т/г; 2039 г. 156,72191 г/с 365,3949 т/г; 2040 г. 134,33306 г/с 313,1957 т/г; 2041 г. 111,94422 г/с 260,9964 т/г; 2042 г. 67,166532 г/с 156,5978 т/г. При испытании 1 скважины 9,1164822 г/с 74,5316206 т/г. Итого по годам: 2026 г. 91,164822 г/с 745,31621 т/г; 2027 г. 182,32964 г/с 1490,6324 т/г; 2028 г. 118,51427 г/с 968,91107 т/г; 2029 г. 109,39779 г/с 894,37945 т/г; 2030 г. 127,63075 г/с 1043,4427 т/г; 2031 г. 118,51427 г/с 968,91107 т/г; 2032 г. 118,51427 г/с 968,91107 т/г; 2033 г. 127,63075 г/с 1043,4427 т/г; 2034 г. 118,51427 г/с 968,91107 т/г; 2035 г. 127,63075 г/с 1043,4427 т/г; 2036 г. 127,63075 г/с 1043,4427 т/г; 2037 г. 72,931858 г/с 596,25296 т/г; 2038 г. 63,815375 г/с 521,72134 т/г; 2039 г. 63,815375 г/с 521,72134 т/г; 2040 г. 54,698893 г/с 447,18972 т/г; 2041 г. 45,582411 г/с 372,6581 т/г; 2042 г. 27,349447 г/с 223,59486 т/г. При эксплуатации согласно действующего проекта НДВ 1069,19729 т. В-ва, входящие 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 у.о. - отсутствуют. .

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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 От 1 скважины. При строительстве (бурение смр подгот раб) - Буровой шлам 010505* - 2041,171 т/год; Отработанный буровой раствор 010505* - 1783,635 т/год; Буровые сточные воды 010506* - 124,4923 т/год; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* - 1,8 т/год; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,114 т/год; Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/год; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/год; Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/год; Использованная спецодежда 150202 - 0,5 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 200301 - 9,54 т/год; Отработанные автошины 160103 - 6,583 т/год; Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/год; Металлолом 170407 - 0,7584 т/год; Огарки сварочных электродов 120113 - 0,0015 т/год; Всего - 3981,838 т/г. Итого по годам: 2026 г. - 3981,838 т.; 2027 г. - 79636,76 т.; 2028 г. - 51763,89 т.; 2029 г. - 47782,05 т.; 2030 г. - 55745,73 т.; 2031 г. - 51763,89 т.; 2032 г. - 51763,89 т.; 2033 г. - 55745,73 т.; 2034 г. - 51763,89 т.; 2035 г. - 55745,73 т.; 2036 г. - 55745,73 т.; 2037 г. - 31854,7 т.; 2038 г. - 27872,86 т.; 2039 г. - 27872,86 т.; 2040 г. - 23891,03 т.; 2041 г. - 19909,19 т.; 2042 г. - 11945,51 т. При испытании 1 скважины- Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 0,061644 т/г. Всего - 0,188644 т/г. Итого по годам: 2026 г. - 1,88644 т.; 2027 г. - 3,77288 т.; 2028 г. - 2,452372 т.; 2029 г. - 2,263728 т.; 2030 г. - 2,641016 т.; 2031 г. - 2,452372 т.; 2032 г. - 2,452372 т.; 2033 г. - 2,641016 т.; 2034 г. - 2,452372 т.; 2035 г. - 2,641016 т.; 2036 г. - 2,641016 т.; 2037 г. - 1,509152 т.; 2038 г. - 1,320508 т.; 2039 г. - 1,320508 т.; 2040 г. - 1,131864 т.; 2041 г. - 0,94322 т.; 2042 г. - 0,565932 т. При эксплуатации согласно действующего проекта ПУО 2724,60984 т. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы и получение Экологического разрешения на воздействие.

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) При осуществлении работ проекта «Проект разработки месторождения Тенге» последствий недропользования по углеводородам на месторождении Тенге выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный, локальный, минимальный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан №КР ДСМ-70 от 02.08.2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно Программе экологического контроля, разработанной для всего предприятия..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при разработки несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду..
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ЧЭНЬ ЦИНЦЗЮНЬ

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

