

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности АО «Каражанбасмунай».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ52RYS01606240 от 25.02.2026 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество «Каражанбасмунай», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, Сәрсенбай Нұрпейіс Мизанбайұлы, 8 (7292) 473046, M.Saurambaeva@KBM.KZ.

Общее описание видов намечаемой деятельности, согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс). Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас по состоянию изученности на 01.07.2025 г. Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Каражанбас. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной.

В данном проекте разработки предложены 3 варианта разработки при этом максимально эффективным считается 3 вариант разработки. При выборе рекомендуемого варианта № 3 рациональным считается именно тот вариант, который обеспечивает максимум экономической эффективности, так как от этого зависит трудовая занятость населения и другие социальные и экономические аспекты развития страны в целом. Так же необходимо отметить, что при разработке экологической проектной документации будут рассмотрены эмиссии и анализ оценки от всех предложенных вариантов. Геологическое строение, площади нефтеносности и объемы запасов углеводородов остаются без изменения. Для всех технологических участков в настоящей работе кроме базового варианта определены варианты (№2 и №3), предусматривающие одинаковое снижение объема бурения и темпа ввода новых скважин, при этом схема размещения скважин и метод воздействия на пласт (кроме определенных зон на восточном участке) остаются неизменными. Помимо реализуемых основных технологий на всех участках месторождения предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта ГРП (малотоннажный) и ЗБС (зарезка бокового ствола). Дополнительно для восточного участка в качестве метода воздействия на пласты, кроме реализуемого постоянного паронагнетания, предусмотрено применение технологии чередования пара и воды, с целью увеличения энергетичности пласта, увеличения степени и охвата вытеснением, повышения выработки запасов.



Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Реализация предлагаемых вариантов разработки и видов деятельности осуществляется на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Каражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Добыча нефти – более 500 тонн/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается: • глубиной около 480 метров (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 20 суток. • глубиной около 900 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 35 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится. Ввод нового оборудования при реализации 3-го (рекомендуемого) варианта разработки: Печь ПТВ-10А (ДНС-2) – 1 ед., насосы НБ-125 (ГЗУ) – 8 ед., резервуар РВС-5000 м³ (ДНС-2) – 1 ед., резервуар РВС-5000 м³ (ЦППН) – 1 ед., мультифазные насосы МФНУ– 3 ед., дренажная емкость (50 м³) – 2 ед., буферная емкость (V=200 м³) – 4 ед., центробежный насос ЦНС– 2 ед., сепаратор газовый факельный С-1 (V=11 м³) – 1 ед., сепаратор газовый сетчатый С-2 (V=4 м³)– 1 ед., ёмкости подземные дренажные (V=63 м³) – 2 ед., поршневая газокompрессорная станция– 1 ед., факел– 1 ед.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Первый вариант – базовый, предусматривает продолжение реализации утвержденного в ДПРМ по состоянию на 01.01.2023 года варианта разработки месторождения (всех 11 технологических участков). На 1-м объекте в определенных зонах центрального участков планируется продолжить реализацию технологии чередования закачки пара и воды (ЧЗПВ). Для западного участка в прибрежной части предусмотрена реализация ранее запроектированной системы разработки с воздействием на пласт путем закачки воды и бурением вертикальных скважин согласно приросту запасов 2023 г., в качестве водоохранного сооружения планируется использование дамбы, ввод скважин в разработку предусмотрен с 2028 года. На Центральном участке 1 и 2 объектов (в пределах ПТВ-2 и ПТВ-3) планируется продолжить вторичное уплотнение сетки скважин от 200 до 100 м. На восточном участке 1 объекта предусматривается продолжение реализации технологии паротеплового воздействия путем закачки пара в ПНС, кроме того, на данном участке будет продолжено вторичное уплотнение сетки скважин от 150 до 106 м. На восточном участке 3 объекта планируется продолжение применения в промышленных масштабах технологии одновременно-раздельной (адресной) закачки пара в пласты Д2 и Ю-1, Ю-2 путем бурения скважин дублеров. В пределах области сочленения центрального и восточного участков 1 и 2 объектов (в связи с существенным различием энергетического состояния пластов по площади) будет продолжена как закачка пара, так и закачка воды в соответствующих зонах. Для северного участка предусмотрено применение приконтурного заводнения, путем бурения 28 нагнетательных скважин в северной части участка. Разработку новой залежи (Ю III горизонт) предусматривается продолжить на естественном режиме сохранения пластовой энергии - без ППД. В целом по месторождению общий оставшийся объем бурения реализуемого варианта составит 1000 ед. Второй вариант аналогичен варианту 1 по системе, методам воздействия на пласт и технологиям разработки на центральном, западном и северном участках. На восточном участке, в отличие от базового варианта, предполагается частичный переход (на 1-3 объектах в западной части участка) с постоянной закачки пара на чередование закачки пара и воды с целью повышения



энергетики пласта, увеличения степени и охвата вытеснением, повышения выработки запасов, на остальной части участка в качестве метода воздействия планируется продолжить постоянную закачку пара. На западном участке, в районе прибрежной части, в отличие от базового варианта, предусмотрен ввод скважин с 2026 года. Аналогично варианту 1, в качестве водоохранного сооружения предусмотрено использование дамбы. Всего по месторождению планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 840 ед. Третий вариант (рекомендуемый) – аналогичен варианту 2 по системе, методам воздействия на пласт, основным технологиям разработки, объемам бурения и темпу ввода скважин на центральном, западном (включая прибрежную зону) и северном участках месторождения. На восточном участке, аналогично варианту 2, предусматривается частичный переход с постоянной закачки пара на чередование закачки пара и воды, но расширением данной технологии (относительно варианта 2), то есть охватом как западной (по вар. 2), так и восточной частей участка в пределах 1-3-го объектов. На оставшейся центральной части восточного участка в качестве метода воздействия планируется продолжить постоянную закачку пара. Аналогично вариантам 1 и 2, в качестве водоохранного сооружения при разработке прибрежной зоны предусмотрена дамба. Дополнительно на всех участках месторождения намечается проведение технологии гидроразрыва пласта ГРП (малотоннажный) и операций по резке бокового ствола. Всего по месторождению планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 840 ед. Резервный фонд новых скважин для всех вариантов составляет 10% от общего фонда.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год. Срок завершения – 2045 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

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). По намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 4,95236т(17,115 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о.3)– 0,0014т; Калий хлорид (к.о.4)– 0,0002т; Марганец и его соединения (к.о.2) – 0,0001т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0003 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о.2)–1,7486т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о.3)– 0,28402 т, Углерод (Сажа) (к.о.3)–0,1061т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о.3)– 0,2934т; Сероводород (к.о.2)–0,000009т, Углерод оксид (к.о.4)–1,4124т, Фтористые газообразные соединения (к.о.2)–0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о.2)–0,0001т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о.1)–0,000003 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о.2)–0,0269 т; Лимонная кислота (к.о.3) – 0,0000226 т; Масло минеральное (к.о.-) – 0,000023т; Алканы C12-19 (к.о.4)– 0,740636т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о.3)–0,3071т; Кальций карбонат (к.о.3)–0,0309т; Натрий гидрокарбонат (к.о.-)– 0,000036т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 1–му базовому варианту разработки (2025-2043гг.) ожидается при строительстве 1000 ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит – 4 952,3596т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 2–му варианту разработки (2025-2044гг.) ожидается при строительстве 840ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит– 4 159,982064т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 3–му рекомендуемому варианту разработки (2025-2045гг.) ожидается при строительстве 840ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит–4 159,982064т. Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве защитного сооружения (дамбы) в прибрежной зоне месторождения Каражанбас составит 92,44620047 т/период: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 91,32758 тонн (3 к.о), Углеводороды предельные C12-C19 (4 к.о) - 0,1198 тонн/период, Азота (IV) диоксид (2



к.о) - 0,3207 т/ период, Азот (II) оксид (3 к.о) 0,0508 т/период, Углерод (3 к.о) - 0,0411 т/ период, Сера диоксид (3 к.о.) - 0,0875 т/ период, Углерод оксид (4 к.о) 0,4941 т/ период, бенз/а/пирен (1 к.о.)- 4,65E-07 т/период, Формальдегид (2 к.о) 0,00462 т/ период. Выбросы от передвижных источников при строительстве дамбы составят 32,9849 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ при эксплуатации нового оборудования по рекомендуемому варианту №3 (2025-2045 гг.) составит 214,77 т., из них: Азота диоксид (2 к.о.) - 30,79 т; Азота оксид (3 к.о.) - 5,0032 т; Углерод (3 к.о.) - 0,077 т; Сера диоксид (3 к.о) - 10,791 т; Сероводород (2 к.о) - 0,039 т; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 29,4445 т; Метан - 28,679 т; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 86,33 т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 22,97 т; Бензол (2 к.о.) - 0,3 т; Метилбензол (3 к.о.) - 0,15 т; Метилбензол (3 к.о.) - 0,19 т; Метантиол (4 к.о.) - 0,000002 т; Смесь природных меркаптанов (3 к.о.) - 0,006 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

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 На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются.

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. По намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины предельное количество отходов ожидаются в количестве 373,07281 т: • Опасные отходы - ориентировочно 372,6965 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 371,3094 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,3036 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,0143т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 1,0692т. •Неопасные отходы –0,3763 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0011 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,33 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,04521 т. Предельное количество отходов по рекомендованному 1-му базовому варианту разработки (2025-2043 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 1000 ед. составит – 373 072,8100т. Предельное количество отходов по рекомендованному 2-му варианту разработки (2025-2044 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 840 ед. составит – 313 381,1604 т. Предельное количество отходов по рекомендованному 3-му варианту разработки (2025-2045 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 840 ед. составит – 313 381,1604 т. Объемы накопления отходов при эксплуатации нового оборудования проектом не предусматриваются. На период строительства защитного сооружения (дамбы) образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы в количестве 1,5 тонн, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала; строительные отходы в количестве 11 тонн. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

Выводы:



При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды

3. Необходимо предусмотреть способы утилизации сброса отработанной воды и различных растворов, используемых на проектируемом объекте, а также отходов, содержащие опасные вещества от физической и химической переработки металлоносных минералов, включая период постутилизации объектов комплекса (на перспективу) и недопущения загрязнения компонентов окружающей среды этой водой

4. Недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа. Необходимо рассмотреть соотношение используемого сырого газа на собственные технологические нужды и сжигание сырого газа на факелы, привести компонентно– качественную характеристику вариантов рассмотрения возможности использования сырого газа. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры

5. В системе сбора предусматривается факел для аварийного сброса попутного газа. Необходимо указать, предусмотрен ли технологически факел до сжигания попутного газа

6. В Заявлении о намечаемой деятельности дается описание текущего состояния намечаемой деятельности. Необходимо указать описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности – растительного покрова, подземных вод, радиационный фон Согласно пп.1 п. 4 Инструкции необходимо предоставить информацию по результатам производственного мониторинга (для действующих предприятий) атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод, почвенных ресурсов за трехлетний период (2023-2025 гг.), в том числе наличие ИЗА, максимальных превышений концентраций загрязняющих веществ.

7. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

Необходимо указать географические координаты проектируемого объекта.

8. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.



9. В связи с большим охватом территорий строительства и длиной трубопроводов, необходимо предусмотреть исчерпывающие меры по недопущению загрязнения земельных ресурсов согласно требованиям ст.238 Кодекса.

При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 228, 237, 401 (газопровод) Кодекса.

10. В связи с рисками загрязнения земельных ресурсов, необходимо учесть требования п.8 ст.238 Кодекса: В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по: 1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий; 2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель; 3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления; 4) сохранению достигнутого уровня мелиорации; 5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот

11. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

12. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

13. Необходимо согласно ст. 202 Экологического Кодекса РК, п. 8, 27 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 уточнить границы области воздействия месторождения на окружающую среду. Необходимо произвести расчеты расстояний разлета кусков породы при осуществлении взрывных работ с указанием их на ситуационной карте.

16. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее: – исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, горных работ. – организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей – организация а/дорог для транспортировки оборудования, техники, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов; – исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливке углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газоуравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

17. Согласно пп. 8 п. 1 Инструкции необходимо предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия; Согласно пп. 9 п. 1 Инструкции необходимо предоставить) информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.



18. Необходимо указать наличие очистных установок на предприятии при намечаемой деятельности в виде табличных данных с указанием концентрации (мг/м³) входящих и выходящих потоков газа, сточной воды, приложить паспорта очистных установок.

19. Необходимо представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием компонентов окружающей среды. Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208. Необходимо приложить картографический материал расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами, подземными водами.

20. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемые объекты, указать их статус. При проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира".

21. Обустройство месторождения повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицевоздушными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц, обитающих на территории, граничащей намечаемой деятельностью в соответствии с п. 2 ст. 246 Кодекса.

22. Согласно п.3 ст. 245 Кодекса при размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных. Таким образом, при осуществлении намечаемой деятельности предусмотреть мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных

23. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Экологического Кодекса РК, представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация).

24. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты. Необходимо указать способы утилизации образуемых хозяйственных сточных вод (м³/год).

25. Необходимо приложить водный баланс м/р с обязательным указанием динамики ежегодного объема забираемой свежей воды, как основного показателя экологической эффективности системы водопотребления и водоотведения. В представленной табличной форме, водохозяйственном балансе указать объемы технологической воды, воды, используемой для пылеподавления и др., объем водооборотной воды.

27. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания



государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц; Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Департамент экологии по Мангистауской области:

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Отходы производства и потребления.

2.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

2.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

3. Провести анализ текущего состояния атмосферного воздуха на территории которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

3.1. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

3.2. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

4.1. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

4.2. В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;



- 3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;
 - 4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;
 - 5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области:

1. Соблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI и действующего законодательства;
2. Соблюдение требований приказа № 294 от 27 октября 2023 года «О внесении изменений в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286 “Об утверждении Правил проведения общественных слушаний”»;
3. Проведение анализа текущего состояния атмосферного воздуха на территории, где планируется осуществление деятельности, а также результатов фоновых исследований (при их наличии у инициатора);
4. Проведение анализа и инвентаризации всех отходов производства и потребления, образующихся при осуществлении деятельности;
5. Определение классификации и методов переработки и утилизации всех образующихся отходов;
6. Предусмотрение объектов временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан для их безопасного хранения и предотвращения смешивания;
7. Предусмотрение мероприятий по предотвращению образования опасных отходов либо снижению объёмов их образования;
8. Указанный объект не должен располагаться на территории особо охраняемых природных территорий;
9. Не должен входить в зону лесного фонда.

Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов:

1. Планируемая деятельность должна осуществляться с соблюдением границ поверхностных водных объектов, водоохраных зон и полос. На данной территории не допускается осуществление хозяйственной деятельности, размещение зданий и сооружений, хранение горюче-смазочных материалов и химических веществ, сбор и захоронение отходов, запрещённых статьёй 86 Водного кодекса Республики Казахстан.
2. Категорически запрещается сброс неочищенных или недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные и подземные воды. В случае, если предусматривается водозабор или водоотведение, необходимо получить разрешение на специальное водопользование и соблюдать лимиты водопользования.
3. Планируемые работы не должны оказывать негативного воздействия на естественный сток, уровень и качественные показатели водного объекта. При наличии риска воздействия на водные ресурсы необходимо представить гидрологические расчёты и обоснования.
4. Объекты, размещение которых не противоречит положениям статьи 86 Водного кодекса Республики Казахстан, должны быть обеспечены замкнутыми (бессточными) системами технического водоснабжения и (или) сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение, засорение и истощение водных объектов, водоохраных зон и полос, а также обеспечивающими предотвращение вредного воздействия вод.
5. Порядок осуществления хозяйственной деятельности на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах определяется в рамках проектов, согласованных с



бассейновыми водными инспекциями, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, местными исполнительными органами области, города республиканского значения, столицы и другими заинтересованными государственными органами.

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Мангистауской области:

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 16 мая 2014 года № 202-V «О разрешениях и уведомлениях» и Кодексом Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» для реализации планируемых мероприятий необходимо получить следующие разрешения в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемиологической значимости санитарным требованиям;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по проектам установления расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон;
- санитарно-эпидемиологическое заключение по проектам нормативных документов о предельно допустимых выбросах вредных веществ в окружающую среду и санитарно-защитные зоны;
- в соответствии с классом опасности предприятия территория санитарно-защитной зоны подлежит озеленению; в случае невозможности соблюдения установленной доли озеленения (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта в удалённых от населённых пунктов пустынных и полупустынных районах) допускается озеленение свободных от застройки территорий и территорий ближайших населённых пунктов по согласованию с местными исполнительными органами с обязательным обоснованием в проекте санитарно-защитной зоны.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп. Зинелова А.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



