Исх. № 28-03-28/2081-И от 30.06.2022, Вход № 1627 от 30.06.2022

Сводная таблица замечаний и предложений по проекту «**Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения**

**Камышитовое Юго-Восточное» АО «Эмбамунайгаз»**

Дата составления сводной таблицы: 30.06.2022 г.

Место составления сводной таблицы: КЭРК МЭГПР РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 24.05.2022 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 24.05-.29.06.2022 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов: 7.06-29.06.2022 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Заинтересованный государственный орган | Замечания и предложения |
| 1. | Департамент экологии по Атырауской области КЭРК МЭГПР РК | В соответствии Инструкции по организации и проведению экологической оценки необходимо предусмотреть в отчете следующую информацию:  1. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий);  2. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу. |
| 2. | КВР МЭГПР РК | Су ресурстары комитеті «Эмбамунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасының көзделіп отырған қызметін іске асыру үшін (бұдан әрі-бастамашы) берілген өтінішке сәйкес Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясының анықтамасы бойынша келесі ұсыныстарды жолдайды.  1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің (бұдан әрі- Кодекс)125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс;  2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдауы тиіс;  3. Кодекстің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асыру керек екенін қаперге береміз. |
| 3. | Министерство индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан | Замечаний и предложений не имеет |
| 4. | управление природных ресурсов и регулирования природопользования атырауской области | Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы (Бұдан әрі – Басқарма) Қазақстан Республикасы Экологиялық Кодекстің 73-бабының 7-тармағына сәйкес жіберілген «Эмбамунайгаз» АҚ-ның ықтимал әсер ету туралы есептің жобасымен танысып, атмосфераға ластаушы заттардың шығарындыларын азайту мақсатында ең озық қолжетімді технологияларды енгізу мәселесін қарастыру және 2021 жылғы 2 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Экологиялық Кодексінің барлық экологиялық талаптарына сәйкес болуы қажет екендігін қаперіңізге береді. |
| 5. | Министерство энергетики РК | *В случае самостоятельного выполнения заявителем работ* по составлению проектных документов в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК **Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов** на следующие подвиды деятельности:  - Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;  - Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.  *В случае самостоятельного выполнения заявителем работ* по эксплуатации в сфере углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК  **Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов** на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:  1. Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов; 2. Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов; 3. Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов; 4. Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов; 5. Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов; 6. Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов; 7. Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;  8. Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;  9. Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.  Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:  1) угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;  2) при испытании объектов скважин;  3) при пробной эксплуатации месторождения;  4) при технологически неизбежном сжигании сырого газа.  Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.  *В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.*  *Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:*  *1) базовые проектные документы:*  *проект разведочных работ;*  *проект пробной эксплуатации;*  *проект разработки месторождения углеводородов;*  *2) технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.*  *Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».*  *Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании»,* п*роект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего* ***экологического разрешения****.* |
| 6. | Комитет экологического регулирования и контроля МЭГПР РК | 1. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан. 2. В представленном проекте представляется 3 вида разработки месторождения, рекомендуемым способе нагрузка на компоненты окружающей среды меньше, чем другие виды сценариев разработки месторождения. В этой связи, необходимо дать пояснение и обосновать в связи с чем нагрузка на окружающую среду является наименьшей с учетом того что технически строительства скважин в базовом и альтернативном варианте предусматривается наибольшая антропогенно-техногенная нагрузка. 3. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий, 4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы. Вместе с тем, необходимо предусмотреть ежеквартальную периодичность контроля в план-графике наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. 5. Необходимо в проекте предусмотреть экологические требования ст.397 и ст.400 Экологического Кодекса. 6. В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах. Кроме того, необходимо обосновать перспективные объемы сжигаемого сырого газа по отношению к ранее приведенных работ и предоставить таблицу сожженного сырого газа (объем, период, перспектива). 7. Согласно проекта ОВВ предусматривается недопущение сброса производственных сточных вод. При этом, отсутствует описание по сбросу сточных вод (производстенные и хозяйственно-бытовые). В этой связи, в случае наличия сброса сточных вод, сообщаем что, согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. Таким обрахзом, необходимо предусмотреть очистку сточных вод. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки. Вместе с тем, необходимо представить водный баланс водопотребления и водоотведения. Также необходимо указать метод утилизации очистки хоз-бытовых и производственных сточных вод. 8. Необходимо предусматреть оборотное водоснабжение (повторное использование буровых сточных вод). Указать на какие нужды будут использованы буровые сточных воды, а также описать полный цикл использования воды до ее конечной утилизации, с обязательным указанием метода конечной утилизации специализированными организациями. 9. В проекте отсутствует информация о происхождения отходов как «отработанный буровой раствор» «буровой шлам». Согласно п. 3 ст. 335 Экологического Кодекса Республикик Казахстан Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного использования, переработки и утилизации. В этой связи, необходимо указать полный цикл отходов и привести в соответствие раздел по управлению отхолами. 10. Кроме того, в проекте отсутсвует информация оценки намечаемой деятельности по водным ресурсам (подземные и поверхностные воды). Необходимо привести четкую информацию относительно рассматриваемую месторождению. 11. Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предусмотреть мероприятия по предотвращению загрязнения подземных вод в процессе деятельности месторождения и предоставить план мероприятий по охране подземных вод. 12. Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса 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. 13. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы). 14. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» , также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК. 15. Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. 16. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий); 17. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу. |

**Подпись канцелярии**

30.06.2022 12:09 ТУЛЕНГАЗИНА АЛТЫНАЙ

**Подпись руководителя**

30.06.2022 18:05 АБДУАЛИЕВ АЙДАР