



№

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Жаикмунай»

Материалы поступили на рассмотрение №KZ67RYS00159215 от 17.09.2021 года

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, ЗападноКазахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, дом № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

Объект намечаемой деятельности: Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) действующее предприятие. В настоящее время месторождение Чинаревское имеет сложившуюся систему внутрипромыслового сбора и подготовки нефти, газа, конденсата, развитую инфраструктуру (энергообеспечение, автодороги, водоводы, вахтовый поселок, и проч.). На месторождении Чинаревское функционируют следующие основные объекты и сооружения: добывающие скважины с выкидными линиями; площадка установки подготовки нефти УПН 1/2; установка демеркаптанализации нефти (УДН); установка комплекса подготовки газа (УКПГ-1/2); установка комплекса подготовки газа (УКПГ-3); магистральная насосная станция (МНС); магистральный нефтепровод ЧНГКМ – Ростоши (пос. Белес); магистральный газопровод УКПГ -Интергаз Центральная Азия.

Производительность УПН по жидкости составляет - 483 тыс.т/год. В том числе: по нефти - 400 тыс.т/год; по пластовой воде - 83 тыс.т/год; по газу - 250 млн.нм3/год. УКПГ-1/2 размещена вблизи УПН, в эксплуатацию объект введен конце 2010 года. Производственная мощность УКПГ составляет 1540 млрд.нм3/год по сырьевому газу и включает две технологические линии одинаковой производительности. УКПГ-1/2 представляет собой единый технологический комплекс объектов переработки попутного нефтяного газа, содержащего сероводород, и сероводородсодержащего флюида газоконденсатной залежи с получением сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. УКПГ состоит из двух отдельно расположенных площадок: непосредственно УКПГ, а также Склада и Станции налива СУГ. УКПГ-3 представляет собой технологический комплекс переработки сырьевого газоконденсатного флюида и СПБТ-1/2 полученный с УКПГ-1/2 с получением стабильного газового конденсата, сухого товарного газа и фракций сжиженных углеводородов, их временного хранения, транспортировки и



отправки потребителю. Количество технологических линий – 1; номинальная производительность технологической линии в рабочем режиме – 284 тыс.нм.

В 2020 году была выполнена работа по «Пересчету запасов нефти, газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Чинаревское по состоянию на 02.01.2020 г.» (Отчет утвержден в ГКЗ РК (Протокол №2276-21-У от 03.03.2021 г.) На основе утвержденных запасов нефти, газа и конденсата составлен настоящий «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.».

В рамках «Проекта разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.» были рассмотрены варианты разработки отдельно по нефтяным и газоконденсатным объектам разработки исходя из геолого-физической и газогидродинамической характеристик залежей. Эксплуатационные объекты нефтяных залежей I нефтяной объект – залежь в филипповском горизонте на Северо-Восточном участке; II нефтяной объект – залежи в башкирском горизонте на Западном и Северо-Восточном участках месторождения; III нефтяной объект – залежи турнейских горизонтов (Т-ІБ, Т-ІІ, Т-ІІІ), расположенные на Северо-Восточном, Западном и Южном (Т-ІІ) участках. Выделение турнейского горизонта в единый ЭО (III нефтяной объект) основано на положениях Техсхемы 2008 г., согласно которой промышленная разработка месторождения осуществляется с 2007 года. IV нефтяной объект – бобриковские нефтяные залежи, на Северо-Восточном, Западном и Южном участках. Эксплуатационные объекты газоконденсатных залежей I газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТІА на Северо-Восточном участке; II газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТІ на Южном участке; III газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Северо-Восточном участке. IV газоконденсатный объект – афонинская и бийская газоконденсатные залежи, совпадающие в плане и образующие единый этаж газоносности. V газоконденсатный объект – фаменская газоконденсатная залежь на Южном участке. VI газоконденсатный объект – муллинская залежь на Северо-Восточном и Западном участках. VII газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Южном участке. VIII газоконденсатный объект – филипповская залежь на Западном участке. IX газоконденсатный объект – франская залежь на Западном участке.

Периоды разработки месторождения Чинаревское: Нефтяные объекты: 1 вариант – 2021 - 2100 гг.; 2 вариант – 2021 - 2089 гг.; 3 вариант – 2021 – 2076 гг. Газоконденсатные объекты: 1 вариант – 2021 - 2126 гг.; 2 вариант – 2021 - 2121 гг.; 3 вариант – 2021 – 2092 гг.

В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта полномасштабной разработки месторождения Чинаревское, в основе которых лежат различия в технологии добычи нефти и газа. Формирование альтернативных вариантов основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке вариантов разработки. Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки.

Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65, а также пункта 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI /1/, 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, относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры оценки воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) находится в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан. Областной центр г.Уральск расположен к юго-западу от Чинаревского месторождения на расстоянии 90 км.



Ближайшая селитебная зона – п.Чесноково, расположена на расстоянии около 1,12 км от существующих скважин.

Земельный отвод месторождения Чинаревское – 322,4 км². Контракт на недропользование №81 от 31.10.1997 года, действует до 26.05.2031 года. Горный отвод для осуществления операций по недропользованию на месторождений Чинаревское в пределах блоков XII-12-D (частично), Е (частично), F (частично), XIII-12-A (частично), В (частично), С (частично) на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования МЭ РК (протокол №18/МЭ РК от 20.11.2018года) Координаты: Широта 51*23/14// 51*38/37// 51*39/33// 51*42/35 // 51*43/26// 51*44/04// 51*41/07// 51*32/22// , Долгота: 52*08/53// 52*09/32// 52*05/40// 52*10/41// 52*14/28// 52*17/19// 52*23/10// 52*30/10//

Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское НГКМ являются: привозная вода питьевого качества; для технических целей и хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³ /час (каждая).

В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые, производственные, условно-чистые ливневые стоки (ливневые, талые воды), проливы с технологических площадок. На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Заключению KZ71VDC00066111 от 05.12.2017 года от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области на «Проект нормативов предельно – допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ с канализационных очистных сооружений Вахтового поселка ТОО «Жаикмунай» на 2018-2022 гг. Корректировка» предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ на поля фильтрации составит 65,552 т/год.

На территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, закачиваемых с промышленными сточными водами и рапой на полигон согласно заключению государственной экологической экспертизы №KZ72VCY00019449 от 02.04.2015 года на «Проект эксплуатации полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского НГКМ» составят 23602,40294 т/год и 3708,2346 т/год соответственно.

Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жаикмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ составляет: УКПГ-1/2 – 2230 м, УКПГ-3 – 1840 м, УПН – 2820 м, ЦПБО – 950 м, ГТЭС-26Вт – 2230 м. Оценка состояния поверхностных вод в районе расположения месторождения Чинаревское показала, что превышений ПДК загрязняющих веществ в воде р. Ембулатовка, не обнаружено.

Растительный мир характеризуется как зона настоящих степей. Коренным типом данной подзоны степей являются разнотравно-ковыльные с доминированием ковыля-волосатика (*Stipa capillata*) и типчака (*Festuca valesiaca*). В составе разнотравья преобладают засухоустойчивые степные виды – подмаренник русский (*Galium ruthenicum*), наголоватка многоцветковая (*Jurinea multiflora*). Проектное покрытие поверхности растительностью составляет 70-80%, урожайность – 6-9 ц/га сухой поедаемой массы. Основные площади степей распаханы (более 70%). В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. Технологическое и энергетическое топливо – товарный топливный



газ, дизельное топливо Электроэнергия – ЛЭП, ГТУ, ГТЭС-26 МВт. Тепло – котельные установки.

Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата. Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разработке месторождения Чинаревское по вариантам составит: – по 1 варианту (рекомендуемый) разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,262302 т/год; - в 2029 году – 1069,180254 г/с, 3240,533195 т/год. – по 2 варианту разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,632859 т/год; - в 2029 году – 1069,453094 г/с, 3287,073947 т/год. – по 3 варианту разработки: - в 2023 году – 1068,982296 г/с, 3362,089358 т/год; - в 2030 году – 1069,404894 г/с, 3320,773286 т/год.

В связи с тем, что на месторождении Чинаревское, как и на всех месторождениях Западно-Казахстанской области отсутствуют метеостанции «Казгидромет», при расчете максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы были использованы значения фоновых концентраций вредных веществ для города Уральск. В соответствии со справкой о фоновых концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе РГП «Казгидромет» №25-5-1/210 от 12.02.2020 г. значения фоновых концентраций в городе Уральск составили: диоксид серы – 0,0087 мг/м³; оксид углерода – 2,066 мг/м³; взвешенные вещества (пыль) – 0,0687 мг/м³; диоксид азота – 0,0254 мг/м³. Для характеристики текущего качества окружающей среды на месторождении Чинаревское были использованы данные производственного экологического контроля. Санитарно-гигиеническая оценка уровня загрязнения воздуха показала, что в атмосферном воздухе в районе поселков Чинарево, Белес, Сулуколь, а также на границах санитарнозащитной зоны ЧНГКМ, Нефтеналивной терминал, ПСП, Полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков R-1 и ЦПБО к утилизации максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов

Согласно заключению ГЭЭ №KZ 39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. на «Проект нормативов размещения отходов ТОО «Жаикмунай» на 2020-2029 гг.» общая масса ожидаемого образования отходов на предприятии предполагается равной: на 2021 год – 25549,3355 т; на 2022 год – 25567,2445 т; на 2023 год – 25549,3355 т; на 2024 год – 25567,2445 т; на 2025 год – 25549,3355 т; на 2026 год – 25567,2445 т; на 2027 год – 25549,3355 т; на 2028 год – 25567,2445 т; на 2029 год – 25549,3355 т. В соответствии с Разрешением на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. ТОО «Жаикмунай» может производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих: в 2021 году - 857 т; в 2022 году - 1715 т; в 2023 году - 4287 т; в 2024 году - 3429 т; в 2025 году - 4287 т; в 2026 году - 5144 т; в 2027 году - 2572 т; в 2028 году - 1715 т; в 2029 году - 2572 т. Общее количество видов отходов – 79. Количество видов образующихся отходов на промплощадках предприятия составляет: ЧНГКМ – 79, нефтеналивной терминал и площадка ПСП – 21. Отходы, образующиеся в результате деятельности предприятия, временно складировываются на территории предприятия и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные и обслуживающие предприятия на переработку или захоронение. При этом организован постоянный контроль за накоплением, хранением отходов и своевременный вывоз на переработку или складирование на предприятии.

Выводы:

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. По замечаниям Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан:



- реализовать требования статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

- осуществлять пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием водных ресурсов для удовлетворения намечаемой деятельности, в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан при наличии разрешения на специальное водопользование

2. По замечаниям Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан:

- согласно пп.2 п.4 ст.72 ЭК РК представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды

- согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

- указать периодичность проведения, компонентный состав загрязняющих веществ при организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, подземных вод.

Отчет о возможных воздействиях необходимо предоставить с учетом вышеизложенных замечаний.

Заместитель председателя

А.Абдуалиев

*Исп. Ракишева К.
74-08-36*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

