



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

010000, г. Астана, проспект 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 по объекту Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области

Материалы поступили на рассмотрение № KZ54RYS00316298 от 24.11.2022 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области», 100000, Республика Казахстан, Карагандинская область, Караганда Г.А., район им.Казыбек би, улица Гоголя, строение № 34, 070540003649, БЕГИМОВ КАЙРАТ БАЯНДИНОВИЧ, 87017788720, Dastan.777@mail.ru

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). общая продолжительность 24 месяца. Начало эксплуатации – 1 квартал 2025 года. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. При выборе трассы газопровода-отвода, площадки размещения АГРС-«Жайрем» и сетей газоснабжения г.Каражал и п.Жайрем учитывались следующие критерии: • Оптимальная протяжённость для предотвращения необоснованного изъятия земель из сельскохозяйственного оборота, также земель охранных зон, что регулируется действующим законодательством РК; • Минимизация затрат при строительстве и эксплуатации газопровода, включая затраты на мероприятия по охране окружающей среды с максимальным использованием существующих сооружений и коммуникаций (автомобильных дорог, линий электропередач, кабелей связи и др.); • Возможность применения наиболее эффективных и высокопроизводительных технологий производства строительно-монтажных работ. По трассе газопровода в соответствии с технологией функционирования магистрального газопровода и требованиями нормативных документов будут расположены площадки для размещения технологического оборудования, в частности: автоматизированная газораспределительная станция (АГРС-«Жайрем») и площадки линейных сооружений (охранный ОК-1, пункты редуцирования газа ГРП «Жайрем» и ГРП «Каражал», ГРПШ и ШРП) и сопутствующие инженерные сети и системы (автоматизации, связи, электроснабжения, электрохимической защиты). Описание маршрута трассы газопровода-отвода на АГРС - «Жайрем» и сетей газоснабжения п.Жайрем и г.Каражал: Проектируемый газопровод-отвод от точки



присоединения к УЗПОУ-3 на 570 км МГ «САРЫ-АРКА» до площадки АГРС- «Жайрем» проходит на восток и пересекает автодорогу пос.Жайрем – г.Каражал. От АГРС «Жайрем» трасса газопровода высокого давления РН 1,2 МПа идет в северо-западном и юго-восточном направлении вдоль автодороги пос.Жайрем – г.Каражал в направлении п.Жайрем и г.Каражал до пунктов редуцирования газа ГРП «Жайрем», «Каражал». Распределительные сети газоснабжения среднего давления РН 0,3 МПа от ГГРПб до ГРПШ обеспечивают подачу природного газа во внутриквартальные газопроводы низкого давления РН 0,003 МПа через групповые ГРПШ, а также подачу газа коммунально-бытовым потребителям. Внутрипоселковые сети газоснабжения прокладываются по территории общего пользования населенных пунктов.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. С реализацией проекта по строительству АГРС-«Жайрем» будут созданы условия для газоснабжения п.Жайрем, г.Каражал, а в перспективе населенных пунктов Кызылжар, Тогускен, Жомарт, Акбастау, рзд.189, Ералиева, Мынадырь Жанааркинского района Карагандинской области, коммунально-бытовых и промышленных потребителей АО «Жайремский горно-обогатительный комбинат», использующих природный газ в качестве основного топлива для производственных и коммунальных котельных. Основным потребителем является население.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. От АГРС - «Жайрем» МГ «САРЫ-АРКА» предусматривается подача природного газа в межпоселковый распределительный газопровод высокого давления РН1,2 МПа с газопроводом-отводом на ГГРП-«Жайрем» и ГГРП-«Каражал». От ГГРП предусмотрена распределительная газовая сеть среднего давления до шкафных пунктов редуцирования газа, от которых идут внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления. Перед площадкой АГРС-«Жайрем» предусмотрен охранный кран ОК-1 с дистанционным управлением с пневмогидроприводом РН9,81 МПа DN100 тип установки - подземная, рабочая среда - газ, тип присоединения – под приварку. Автоматическая газораспределительная станция – АГРС «Жайрем». Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Жайрем» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ№ KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%). АГРС «Жайрем» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК от 05.06.2015 г., №KZ82YEN00002894. На площадке размещены : • Узел переключения; • Узел очистки и подогрева газа; • Блок редуцирования газа; • Блок подготовки теплоносителя; • Блок операторной; • Узел учета расхода газа на базе ультразвуковых расходомеров $Q=180\div 18000$ $\text{нм}^3/\text{час}$, $R_{\text{вых}}=1,2$ МПа; • Блок автоматической одорации газа (БАОГ) $Q=180\div 18000$ $\text{нм}^3/\text{час}$, $R_{\text{вых}}=1,2$ МПа; • Емкость хранения и выдачи одоранта $V=1,0$ м^3 ; • Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата $V=1,0$ м^3 • Емкость теплоносителя $V= 2,0$ м^3 ; • Молниеотвод, совмещенный с прожекторной мачтой; • Молниеотвод отдельностоящий; • Свеча (сброс газа с СППК); • Свеча (аварийный сброс газа); • Накопитель сточных вод •Смотровой колодец • Переносной мусорный контейнер •Пожарный щит • Трансформаторная подстанция КТПН • Дизельная электростанция (ДЭС); • Станция катодной защиты.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Выбросы в период строительства: 493.723869985 г/сек; 99.251891412 тонн/период.
Выбросы в период эксплуатации: 135.3761009 г/сек; 11.8931929262 тонн/год.



Описание сбросов загрязняющих веществ.

Водоснабжение. Водоснабжение в период строительства предусматривается на: на питьевые нужды – бутилированная, привозная; хоз-бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей. Ближайшим водным объектом является р. Баир и водоток от оз. Жынгылдыколь. Трасса проектируемого газопровода пересекает указанные водные объекты. Переходы через пересыхающие реки и балки предусматривается открытым способом с балластировкой. В период строительства для производственных нужд (гидроиспытание газопровода-отвода) предусматривается забор воды по договору с КГП «Жайрем Болашак» в объеме 50 м³ (письмо Акимата г. Каражал № 6-1112 от 07.11.2022г.). Объем потребления воды на период строительства: хоз-бытовые нужды рабочих – 7290 м³/период; производственные нужды (гидроиспытание) – 50 м³/период. На период эксплуатации: хоз-бытовые нужды рабочих – 18,25м³/год

Для сбора хоз-бытовых стоков в комплектации временных здании для персонала строителей предусмотрены емкости для стоков (объем около 1,5 м³) с вывозом на договорной основе. Для отвода хозяйственно-фекальных стоков на территории строительной площадки будут использоваться биотуалеты, которые очищаются сторонней организацией 2 раза в неделю. С целью рационального использования сточных вод после проведения гидроиспытания газопровода-отвода рассмотрен вариант утилизации стоков с КГП «Жайрем Болашак» в объеме 50 м³ (письмо Акимата г.Каражал № 6-1112 от 07.11.2022г.) - приложение 12. Одновременно согласно вышеуказанного письма КГП «Жайрем Болашак» готово предоставить данные услуги на договорной основе, при этом отмечаем, что заключение договора предусматривается на стадии строительства со строительной организацией. Вода после гидроиспытаний считается условно чистой, т.к. при строительстве используются новые трубы. В связи, с чем стоки после гидроиспытаний не окажут влияния на окружающую среду. Период эксплуатации Хозяйственно-бытовая канализация на площадках АГРС запроектирована для выпуска бытовой самотечной канализации из здания блочно-модульной операторной в накопитель сточных вод емк. 3,14 м³ с последующим вывозом на договорной основе специализирующими организациями (заключение договора предусматривается эксплуатирующей организацией). Вывоз стоков предусмотрен ассенизационной машиной 1 раз в 5 дней.

Описание отходов. На период строительства образуются: тара из под лакокраски – 1,065 тонн, при лакокрасочных работах; отходы битума – 0,568 тонн, при битумных работах; промасленная ветошь – 0,02794 тонн, образуется при строительных работах; твердо-бытовые отходы – 11,313 тонн, от деятельности строителей; огарки сварочных электродов – 0,088 тонн, при сварочных работах. На период эксплуатации образуются: отработанные светодиодные лампы - 0,0316 тонн/год, при использовании ламп для освещения АГРС; смет с территории – 2,250 тонн/год, при уборке территории АГРС; газовый конденсат - 0,098 тонн/год, очистки газа на АГРС. Все отходы, образующиеся в период строительства будут передаваться по договору специализированным организациям на утилизацию.

Выводы: В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо:

1. учесть экологические требования при проектировании и строительстве нефтегазопроводов статьи 276 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс):

- Проектирование автоматических запорных задвижек на нефтегазопроводах необходимо производить с учетом оценки рисков, связанных с возможным нарушением целостности нефтегазопроводов.

- При строительстве нефтегазопроводов должны применяться технические средства и оборудование, обеспечивающие минимальный объем нарушений морского дна, и использоваться технологии и методы, локализирующие распространение взвешенных веществ в толще воды.

- Вдоль нефтегазопроводов должны устанавливаться охранные зоны в виде участков водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными



плоскостями, отстоящими от оси крайних ниток трубопровода на пятьсот метров с каждой стороны.

2. учесть экологические требования при проектировании, прокладке и эксплуатации подводных трубопроводов и кабелей, определенные статьей 401 Кодекса.

3. согласно статьи 238 Экологического кодекса РК, предусмотреть рекультивацию нарушенных земель, обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери, не допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв;

4. проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию трубопроводов согласовать с уполномоченным государственным органом в области использования и охраны водного фонда в соответствии со статьей 223 Кодекса. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией;

5. при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан инициировать использование поверхностных и (или) подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта.

6. Предусмотреть и осуществить мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции, мест концентрации животных и предотвращение гибели животных субъектами в соответствии со статьей 245 Экологического кодекса РК и с требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» по согласованию с уполномоченным органом уполномоченный государственный орган в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

7. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

Согласно статьи 345 Кодекса, необходимо описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта.

8. необходимо учесть п.4 статьи 66 Кодекса, при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызваны возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

Согласно Заявлению, аварийные выбросы в период строительства могут быть связаны с разливами дизтоплива при аварии транспортных и строительных средств.

9. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

10. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны.

11. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.



12. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Проект 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;

13. 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.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

*Исп. Нугуманова Т.
74-09-89*

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

