



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000

т. 8 (3452) 638-044

E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

02.11.2024 № 06/2-22761

на № _____

АО «БЕРЕЗКАГАЗ ОБЬ»

Об отказе в выдаче КЭР

Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора (далее – Управление) по результатам рассмотрения заявки на выдачу комплексного экологического разрешения, а также прилагаемых к ней материалов по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду «Установка подготовки попутного нефтяного газа на Приразломном месторождении» (код объекта 71-0186-001837-П) (вх.№ 29658 от 21.10.2024) в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1. статьи 31.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» принято решение об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения.

Вы вправе вновь подать заявку на получение разрешения в Управление для рассмотрения в порядке, установленном «Правилами рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.08.2022 №1386.

Приложение на 6 л.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.В. Зайцева

Кирпа Алена Александровна
8 (3452) 638-044, доб.72150

**Позиция Северо-Уральского межрегионального управления
Росприроднадзора
по заявке АО «БЕРЕЗКАГАЗ ОБЬ»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта 71-0186-001837-П– Установка подготовки попутного
нефтяного газа на Приразломном месторождении)**

В доработанной заявке КЭР (вх.№ 29658 от 21.10.2024) и прилагаемым к ней документам не устранены ранее направленные замечания письмом Северо-Уральского межрегионального управления Росприроднадзора от 18.09.2024 №06/2-19159, а именно:

1. В представленном проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее - проект НООЛР) в разделе 6.3 «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания» указано, что отход «Отходы антифризов на основе этиленгликоля» в соответствии с договором № ОГП-075/2021 от 15.10.2021 планируется к передаче ООО «Завод спецжидкостей» для утилизации.

В представленном в проекте НООЛР договоре № ОГП-075/2021 от 15.10.2021 информация о передаче вышеуказанного отхода для утилизации отсутствует.

Таким образом, в представленном проекте НООЛР указана недостоверная информация.

2. В представленном проекте НООЛР в разделе 6.3 «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания» указано, что отход «Отходы упаковочного картона незагрязненные» в соответствии с договором о сотрудничестве от 11.01.2021 планируются к передаче ООО «Экобаланс сервис» для утилизации.

В представленном в проекте НООЛР договоре о сотрудничестве от 11.01.2021 информация о передаче вышеуказанного отхода для утилизации отсутствует.

Таким образом, в представленном проекте НООЛР указана недостоверная информация.

3. В представленном проекте НООЛР в разделе 6.3 «Сведения о планируемой ежегодной передаче отходов другим хозяйствующим субъектам с целью их дальнейшей обработки и (или) утилизации, и (или) обезвреживания» указано, что отход «Отходы минеральных масел моторных» в соответствии с договорами № ОГП-087/2018 от 28.11.2018 и № 353-п/2018 от 20.06.2018 планируются к передаче ООО «ПТКУ» и ООО «ПЗМ» для утилизации.

В представленных в проекте НООЛР договорах № ОГП-087/2018 от 28.11.2018 и № 353-п/2018 от 20.06.2018 информация о передаче вышеуказанного отхода для утилизации отсутствует.

Таким образом, в представленном проекте НООЛР указана недостоверная информация.

4. Программа ПЭК представлена в нарушении требований Приказа №109 от 18 февраля 2022 г. «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» (далее - Приказ №109), а именно, в представленной Программе ПЭК имеются ссылки на методики, используемые для определения выбросов загрязняющих веществ расчетным методом, наименование которых не соответствует наименованию указанного в Перечне, а именно: «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб., НИИ Атмосфера, 2005.», «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 т пара в час или менее 20 Гкал. в час. М., 1999 г.», «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное). ОАО «НИИ Атмосфера». СПб., 2012 г.», «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86. Госкомгидромет, Л., Гидрометиздат, 1987 г.», «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. НИИ охраны атмосферного воздуха, фирма «Интеграл», СПб., 2001 г.», «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Новополоцк, 1997 г. (кроме Приложения 4)», «Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров. (Новополоцк, 1997)». НИИ Атмосфера. СПб., 1999г.», «Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД-39-142-00. Краснодар, 2001 г.», «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). НИИ охраны атмосферного воздуха, фирма «Интеграл», СПб., 1997 г.», «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (на основе удельных показателей). НИИ охраны атмосферного воздуха, фирма «Интеграл», СПб., 1997 г.», «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.», «Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999 г.», «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998», «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.».

«Дополнения и изменения к Методике инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999 г.», «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений). Санкт - Петербург, 1999 г.», «Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при сжигании попутного нефтяного газа на факельных установках. С-П., 1998 г.».

5. Согласно приложению 1 к Приказу №109 подраздел «Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха», должен содержать перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха.

В представленной Программе имеются ссылки на недействующие нормативные документы, а именно: Приказ Минприроды России от 14.06.2018 г. № 261 «Об утверждении формы отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля».

Кроме того, в ходе устранения замечаний к заявке на получение КЭР и прилагаемым к ним документам, были допущены новые замечания:

В представленном проекте НООЛР в разделе в разделе 6.7 «Сводные данные по образованию отходов и запрашиваемым лимитам на их размещение» по отходу «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» в строке «Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам; Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов, далее –ГРОРО» указан, в том числе «ГРОРО № 86-00791-3-00361-080822».

В заявке на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) в разделе 4.3 «Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение» по вышеуказанному отходу в строке «Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам: Лимиты на размещение отходов, тонн по годам» в 2025 году указан, в том числе «ГРОРО №86-00791-3-00361- 08082».

Таким образом в заявке на получение КЭР допущена опечатка.

**Позиция Минпромторга России
по заявке АО «БЕРЕЗКАГАЗ ОБЬ»
на получение комплексного экологического разрешения
от 21 октября 2024 г. № 29658
код объекта 71-0186-001837-П – Установка подготовки попутного нефтяного
газа на Приразломном месторождении)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение заявка на получение комплексного экологического разрешения АО «БЕРЕЗКАГАЗ ОБЬ» (далее – Заявка) и прилагаемые к ней документы.

В настоящей позиции Минпромторга России представлена оценка соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект ОНВ), наилучшим доступным технологиям (далее – НДТ).

Раздел 2. Расчеты технологических нормативов

Представлены применяемые на объекте ОНВ НДТ, а также расчеты технологических нормативов выбросов. Согласно обосновывающим материалам, сбросы на объекте ОНВ отсутствуют.

Определение соответствия НДТ в части основного вида деятельности, осуществляемого на объекте ОНВ, проведено заявителем с учетом положений информационно-технического справочника по НДТ (далее – ИТС НДТ) 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» (далее – ИТС НДТ 50-2017), утвержденного приказом Росстандарта от 14 ноября 2017 г. № 2423, а также с учетом технологических показателей НДТ (далее – ТП НДТ), утвержденных приказом Минприроды России от 21 мая 2019 г. № 319 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа» (далее – Приказ № 319).

Определение соответствия НДТ в части дополнительных видов деятельности, осуществляемых на Объекте, проведено заявителем с учетом положений ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)», утвержденного приказом Росстандарта от 17 апреля 2019 г. № 835.

Сведения о корректности определения объектов технологического нормирования и стационарных источников в их составе

В состав установки подготовки попутного нефтяного газа (далее – УППНГ) входят модули: компримирования газа низкого и высокого давления, осушки газа, фракционирования газа тощим абсорбентом, фракционирования ШФЛУ, рефрижерации пропаном, вспомогательных систем.

Выбранный для определения объектов технологического нормирования (далее – ОТН) ИТС НДТ 50-2017 указан корректно.

Заявитель выделяет 1 ОТН, а также источники загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ) в его составе – Совокупность ИЗАВ техпроцесса

Далее в разделах 2.2.2 и 2.2.3 Заявки наименование того же ОТН представлено как «ОТН: УППНГ». Необходимо в разделах 2.2.1-2.2.3 Заявки использовать одинаковое наименование ОТН.

На объекте ОНВ осуществляется процесс компримирования ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров, описанный в ИТС НДТ 50-2017, и для которого установлены ТП НДТ. Заявителю следует повторно провести анализ ОТН.

Также заявителю следует предоставить обоснование выбора ТП НДТ для оценки соответствия НДТ и четко определить процесс, описывающий подготовку ПНГ на объекте ОНВ.

Сведения о корректности расчетов (выбор маркерных веществ и алгоритма расчетов, определение видов и объемов производимой продукции / объема газовой смеси / расхода сточных вод, расчет / определение технологических показателей, расчет технологических нормативов, информация о необходимости разработки ППЭЭ / о реализации ППЭЭ)

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно Приказу Минприроды России от 14 февраля 2019 г. № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (далее – Правила).

Для расчета технологических показателей выбросов загрязняющих веществ заявитель использовал годовые валовые выбросы маркерных веществ по результатам инвентаризации за 2024. Предыдущая инвентаризация была проведена в 2021.

Максимальный годовой объем ПНГ для расчета технологических показателей принят за 2021 как максимальный за последние пять лет.

Алгоритм расчета технологических показателей и нормативов определен неверно.

Согласно пункту 13 Правил величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объема произведенной продукции на ОТН в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором проводятся расчеты технологических нормативов. Однако следует также учитывать, что расчет технологических показателей необходимо проводить с использованием данных о максимальных объемах произведенной продукции за период действия актуальной инвентаризации, так как в инвентаризации могли произойти изменения, связанные с реконструкцией, заменой или ликвидацией оборудования.

В случае, если инвентаризация проведена в текущем году и годовые объемы произведенной продукции еще неизвестны, допускается использовать планируемый объем произведенной продукции за идентичный год.

Заключение

Анализ материалов Заявки и прилагаемых к ней документов в части оценки соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, НДТ позволяет сделать следующие выводы.

Основная деятельность объекта ОНВ попадает под область применения ИТС НДТ 50-2017.

ТП НДТ установлены Приказом № 319.

ОТН определены не в полном объеме.

Алгоритм расчета технологических показателей и нормативов выбран неверно.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что материалы и (или) представленные в них сведения недостаточны для определения соответствия применяемых на объекте ОНВ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, НДТ. Заявка требует корректировки и доработки.