



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. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99

Е-mail: [rpn72@rpn.gov.ru](mailto:rpn72@rpn.gov.ru)

27.04.2023 № 06/2-10758

на № \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
АО «Березкагаз Югра»

А.В. Кирсанову

ул. Энгельса, д. 60, помещение 1,  
г.Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра,  
[u.kirsanova@hmao.berezkagas.com](mailto:u.kirsanova@hmao.berezkagas.com)

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 комплексной подготовки газа на Западно-Салымском месторождении», код 71-0186-001841-П. акционерного общества «Березкагаз Югра» (вх.№11422 от 30.03.2023), 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 7 л.

Заместитель руководителя



А.В. Зайцева

Исп.: Милорадова А.А.  
Тел.: (3467) 37-70-75

**Позиция Минпромторга России по Заявке АО «БерезкаГаз Югра»  
на получение комплексного экологического разрешения  
(объект 71-0186-001841-П – ОНВ I категории  
(Установка комплексной подготовки газа на Западно-Салымском  
месторождении))**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» объект ОНВ (Установка комплексной подготовки газа на Западно-Салымском месторождении) относится к объектам I категории.

Согласно ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории, обязаны получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

**Раздел I «Общие сведения»**

В административном отношении объект ОНВ расположен на территории г. Ханты-Мансийск.

Основным видом деятельности АО «БерезкаГаз Югра» согласно ОКВЭД 19.20.2, указанном в Заявке, является разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа.

Комплекс сооружений УКПГ – установки комплексной подготовки попутного нефтяного газа предназначен для подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ), поступающего от группы месторождений для дальнейшей его утилизации в качестве топлива на электростанциях.

Полученные на УКПГ сжиженный пропан-бутановый продукт, пропановый продукт, бутановый продукт и бензин газовый стабильный поступают в парк хранения. Парк оснащен системой трубопроводов, позволяющих осуществлять внутриварковые перекачки и подачу продуктов на площадку налива в автоцистерны для вывоза и дальнейшего использования.

В соответствии с данными, представленными в обосновывающих материалах, на рассматриваемом объекте ОНВ в настоящее время имеется 33 ИЗАВ (существующее положение 2022 год). Согласно данным, представленным в обосновывающих материалах, на объекте ОНВ в ближайшие семь лет не планируется изменение технологических процессов и режимов работы технологического оборудования, ввод в эксплуатацию новых или ликвидацию существующих ИЗАВ, замена технологического оборудования и сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящих к изменению состава, объема и массы выбросов.

В разделе 1 Заявки представлены данные о видах и объемах производимой продукции (товара). В соответствии с разделом 1.1 Заявки АО «БерезкаГаз Югра» обладает мощностями для производства следующих видов продукции:

углеводороды газообразные, кроме природного газа, код продукции – 19.20.32.190;

бензин газовый стабильный, код продукции – 19.20.23.122;

пропан сжиженный, код продукции – 19.20.31.110.

Для производства продукции согласно данным, представленным в разделе 1.2 Заявки, используются следующие виды сырья:

энергия тепловая, отпущенная электротопками, код сырья – 35.30.11.130;

электроэнергия, код сырья – 35.11;

вода питьевая, напитки безалкогольные для детского питания, код сырья – 10.86.10.300;

газ природный в газообразном или сжиженном состоянии (сброс ПНГ на факел (по НДС), код сырья – 06.20;

газ природный в газообразном или сжиженном состоянии (прием ПНГ в переработку), код сырья – 06.20;

газ природный в газообразном или сжиженном состоянии (поставка ПНГ на УКПГ), код сырья – 06.20.

Согласно данным, представленным в разделе 1.3 заявки, на производстве используется 2100 тыс. м<sup>3</sup>/год воды, источником водоснабжения является «Скважина № 1, 2, 3».

Для обеспечения жизненного цикла предприятия согласно данным, представленным в разделе 1.4 Заявки, на производственной площадке за год расходуется 6456641 кВт/ч электроэнергии.

Заявителю следует обратить внимание на указанные в разделах 1.2 и 1.3 единицы измерения тепловой энергии и электроэнергии, а также на несоответствие суточного и годового потребления воды.

В разделе 1.5 Заявки представлены сведения о том, что на данном объекте ОНВ тепловая энергия не используется. Учитывая данные, указанные в разделах 1.2 и 1.3, следует представить пояснение отсутствия сведений в данном разделе.

В разделе 1.6.1 Заявки природопользователь предоставил информацию о том, что за предыдущие семь лет на объекте ОНВ не зафиксированы аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду.

В разделе 1.6.2 Заявки природопользователь ошибочно предоставил информацию о том, что за предыдущие семь лет на объекте ОНВ не зафиксированы аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду. В данном разделе следует предоставить сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду.

Раздел 1.7 Заявки не заполнен.

## **Раздел II «Расчет технологических нормативов»**

### **Оценка применения наилучших доступных технологий**

Согласно данным, представленным в разделе 2.1 Заявки, природопользователь определил, что деятельность объекта ОНВ описывает ИТС НДТ 50-2017

«Переработка природного и попутного газа». Однако деятельность, осуществляемая на объекте ОНВ, не подпадает под область применения ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа».

Согласно данным, представленным в разделе 2.2.1 Заявки, количество стационарных источников, входящих в состав объекта ОНВ, к которым применяются технологические нормативы, принято равным 10, при этом, согласно обосновывающим документам на объекте ОНВ в настоящее время имеется 33 ИЗАВ (существующее положение 2022 год).

Анализ технологий, используемых на объекте ОНВ, по иным ИТС НДТ в материалах Заявки природопользователем не проведен. Необходимо повторно провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ, не только по «вертикальным» справочникам, но и по «горизонтальным».

Технологии, реализуемые на объекте ОНВ, являются распространенными решениями, применяемыми на предприятиях, которые по отдельности или в различных комбинациях позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить ресурсную эффективность производства.

Согласно Отчету по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО «БерезкаГаз Югра» «Установка комплексной подготовки газа на Западно-Салымском месторождении» объект ОНВ расположен на Западно-Салымском месторождении и предназначен для подготовки попутного нефтяного газа (ПНГ), поступающего от группы месторождений для дальнейшей его утилизации в качестве топлива на электростанциях.

Подготовка ПНГ осуществляется на установке комплексной подготовки попутного нефтяного газа (УКПГ). Технологический процесс подготовки ПНГ включает компримирование, осушку и охлаждение ПНГ, фракционирование продуктов, пропановую рефрижерацию, компримирование товарного газа, подготовку конденсата.

В связи с тем, что производственная деятельность, осуществляемая на объекте ОНВ, относится к подготовке, переработке и использованию на собственные нужды нефти и нефтяного (попутного) газа в районе разработки месторождения – области применения ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти», необходимо провести дополнительный анализ применения НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды».

#### **Расчет технологических нормативов**

Разработка технологических нормативов для объектов ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (далее – Приказ).

Технологические показатели выбросов деятельности объекта ОНВ согласно материалам, представленным природопользователем в Заявке, утверждены приказом Минприроды России от 21.05.2019 № 319 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа».

Указанный выше приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов заявителя выбран некорректно, так как деятельность,

осуществляемая на объекте ОНВ, не подпадает под область применения выбранного ИТС НДТ.

Необходимо провести корректировку расчета технологических нормативов:

включить в расчет объект технологического нормирования, реализующий НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды» ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»;

скорректировать расчеты удельных значений массы выбросов каждого маркерного загрязняющего вещества в расчете на единицу производимой продукции; при выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться п. 13 Правил, необходимо использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период;

определить значения технологических показателей для выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта технологического нормирования;

провести сопоставление значений технологических показателей для выбросов технологическим показателям НДТ, установленным в приказе Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»;

сделать выводы о необходимости или отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

скорректировать расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом;

скорректировать таблицы 2.1, 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными рекомендациями.

В разделе 2.2 Заявки представлена информация об устанавливаемых технологических показателях.

В разделе 2.3.1 Заявки представлена информация об отсутствии у природопользователя стационарных источников сброса в водные объекты, однако подтверждающие материалы не представлены.

Разделы 2.3.2-2.3.3 Заявки не заполнены.

В разделе 2.4 Заявки представлена информация об отсутствии у природопользователя объектов технологического нормирования для которых устанавливаются технологические нормативы физических воздействий.

На основании представленных природопользователем материалов сделать вывод о соответствии технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, наилучшим доступным технологиям не представляется возможным.

Таким образом, представленное определение технологических показателей выбросов и сбросов объектов технологического нормирования, их сопоставление с соответствующими показателями НДТ и расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и сбросов загрязняющих веществ в водный объект требуют доработки и корректировки с внесением изменений в разделы 2.1 - 2.4 Заявки.

Рекомендуется повторно провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ, при этом не только по «вертикальным» справочникам, но и по «горизонтальным».

В разделе 3.1 Заявки представлены обосновывающие материалы, подтверждающие данные об объеме валовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах от источников предприятия (веществ I, II класса опасности).

В разделе 3.2 Заявки природопользователь указал, что нормативы допустимых сбросов не устанавливаются и не разрабатываются в связи с отсутствием стационарных источников сброса загрязняющих веществ. Раздел 3.3 Заявки не заполнен. При этом, подтверждающие документы об отводе сточных вод иному юридическому лицу не представлены.

В разделе 4 Заявки представлены сведения об образующихся на объекте ОНВ отходах производства и потребления, а также материалы, подтверждающие объем образующихся на объекте отходов производства и потребления.

В разделе 5 Заявки приведена информация о наличии у природопользователя программы ПЭК. Информация о наличии или отсутствии на объекте ОНВ систем автоматического контроля в программе ПЭК отсутствует.

Раздел 6 Заявки не заполнен.

В разделе 7 Заявки природопользователем указано, что предприятие не участвует в эксперименте по квотированию.

### **Заключение**

Анализ представленных документов (Заявка и обосновывающие материалы) в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, наилучшим доступным технологиям позволяет сделать следующие выводы.

В разделах 1.1 и 1.2 Заявки следует обратить внимание на единицы измерения тепловой энергии и электроэнергии.

В разделе 1.5 Заявки представлены сведения о том, что на данном объекте ОНВ тепловая энергия не используется. Учитывая данные, указанные в разделах 1.2 и 1.3, следует представить пояснение отсутствия сведений в данном разделе.

В разделе 1.6.2 Заявки природопользователь ошибочно предоставил информацию о том, что за предыдущие семь лет на объекте ОНВ не зафиксированы аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду. В данном разделе следует предоставить сведения об инцидентах, повлекших негативное воздействие на окружающую среду.

Разделы 1.7, 2.3.2, 2.3.3, 3.3, 6 Заявки необходимо заполнить.

Рекомендуется повторно провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ, при этом не только по «вертикальным» справочникам, но и по «горизонтальным» с внесением изменений в карточку Заявки и обосновывающие материалы. В том числе, в расчет технологических нормативов рекомендуется включить объект технологического нормирования, реализующий НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды» ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти».

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что не представляется возможным определить соответствие описанных в заявке

на получение КЭР технологических процессов, оборудования, технических способов, методов, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, НДТ, а также установить необходимость разработки программы повышения экологической эффективности или отсутствие такой необходимости. Заявка требует корректировки и доработки.

**Позиция Северо-Уральского межрегионального управления  
Росприроднадзора по Заявке АО «Березкагаз Югра» на получение  
комплексного экологического разрешения  
(объект 71-0186-001841-П – ОНВ I категории (Установка комплексной  
подготовки газа на Западно-Салымском месторождении))**

1. В проектной документации к заявке на получение комплексного экологического разрешения в части нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее - 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 «Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)» планируется к передаче ООО "РСК" для обработки. В реестре лицензий отсутствуют сведения о лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности (за исключением случаев, если сбор отходов I - IV классов опасности осуществляется не по месту их обработки, и (или) утилизации, и (или) обезвреживания, и (или) размещения) выданной ООО "РСК".

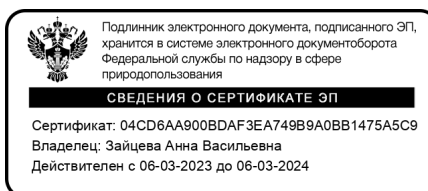
2. В разделе 5 «Расчет максимального образования отходов за год» при расчетах используется недостоверная информация, для примера: при расчете отхода «Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом» указан средний срок службы АКБ FTB12-150 2 года, в соответствии с документами представленными в проектной документации срок службы АКБ FTB12-150 - 12 лет. Аналогично по АКБ GENERAL SECURITY GS18-12, и др.

3. В заявке на получение КЭР а также в проектной документации указано, что отходы «Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)», «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» планируются к передаче для размещения на объект размещения отходов «Полигон захоронения бытовых отходов, Ханты-Мансийского района, п.Салым» №86-00725-3-00421-270716. В соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 27 июля 2016 г. №421 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов» наименование объекта размещения отходов №86-00725-3-00421-270716 – «Полигон для захоронения бытовых отходов п. Салым Нефтеюганского района».

Таким образом, представлена недостоверная информация.

Заместитель руководителя

Исп.: Уткина Н.В.  
Тел.: (3467) 37-70-75



А.В. Зайцева