



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПО РЕСПУБЛИКЕ КОМИ  
И НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ  
ОКРУГУ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора  
по Республике Коми и Ненецкому автономному округу)

ул. Бабушкина, д. 23, оф. 524, г. Сыктывкар, 167984  
т.(8212) 21-53-06 ф.(8212) 21-52-39  
E-mail: [rpn11@rpn.gov.ru](mailto:rpn11@rpn.gov.ru)  
[http:// 11.rpn.gov.ru/](http://11.rpn.gov.ru/)

09.02.2023 № 06-16/945

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_,

[Об отказе в выдаче КЭР]

## УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ ОТКАЗЕ В ВЫДАЧЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу (далее – Управление) уведомляет ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Усинский ГПЗ ООО «Лукойл-Коми», объекты расположенные в Усинском районе, площадка УГПЗ, код объекта № 87-0111-001182-П, по основанию, предусмотренному п.п.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»:

– отсутствие в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения информации и документов, указанных в пунктах 3 и 4 настоящей статьи, несоответствие этих информации и документов установленным требованиям.

Мотивированное обоснование причин отказа в выдаче комплексного экологического разрешения:

I. Замечания к проекту нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и прилагаемые к нему документы (далее – проект НДВ), указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям от 17.11.2022 № 09-27/6077 (далее – Уведомление), устранены не в полном объеме:

1. Отсутствуют заполненные таблицы, предусмотренные пунктом 40 Методики разработки НДВ, согласно которому результаты расчётов предельно допустимых выбросов для объектов ОНВ, получающих КЭР, оформляются по форме, утвержденной приказом Минприроды России от 22.10.2021 № 780 «Об

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения»; в Приложении № 4 проекта НДВ таблицы отсутствуют.

2. Отсутствуют усреднённые значения суммарного выброса, измеряемые в т/год, за три предшествующих года, что не соответствует пункту 22 Методики разработки НДВ для загрязняющих веществ, в отношении которых разрабатываются ПДВ.

3. В расчёте выбросов ЗВ от ИЗАВ № 6026 не указана методика расчёта выбросов, что противоречит пункту 31 Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки её данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утверждённого приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871.

4. В Проекте НДВ и в Отчете по инвентаризации имеются разночтения в части методов определения показателей выбросов, а именно: в разделе 2.10 Проекта НДВ указано, что «при проведении инвентаризации инструментальные методы определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников не использовались ввиду допустимости применения расчетных методов», а в Отчёте по инвентаризации указано, что инструментальные методы определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников использовались для определения концентраций выбросов на ИЗАВ № 0017.

II. Замечания к нормативам образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР), указанные в Уведомлении, не устранены:

1. Титульный лист не соответствует Приложению 1 к Методическим указаниям: сведения в строке «наименование юридического лица» не соответствуют информации, полученной из Единого государственного реестра юридических лиц.

2. В блок-схеме технологических процессов раздела 2 «Сведения о хозяйственной и иной деятельности» проекта НООЛР блок «Операции по обращению с отходами» не содержит сведения о передаче отходов другим структурным подразделениям и иным хозяйствующим субъектам (пункт 18 Методических указаний).

3. В разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов» отсутствуют ссылки на соответствующие источники информации, а также на приложения, удостоверяющие количественные показатели (пункт 19 Методических указаний).

4. В разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов» заявлено, что расчет удельных показателей для отходов: «Обтирочный материал, загрязненный нефтью...», «Отходы синтетических масел компрессорных», произведен статистическим методом на основании фактических данных, вместе с тем составе проекта НООЛР информация по обращению с отходами за базовый (не менее 3-х лет) период отсутствует (пункт 12 Методических указаний).

5. В подразделе 5.4 ссылка на исходные данные о габаритах и количестве установленных резервуаров указана некорректно, а именно: в приложение 9.21

представлена карта-схема расположения объекта размещения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усинский ГПЗ.

6. В разделе 6.5 «Сведения о планируемом размещении отходов на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов» отсутствует обоснование планируемого ежегодного размещения отходов с целью хранения на собственном объекте размещения отходов, указанном в подразделе 6.1. «Сведения о местах (площадках) накопления отходов» (пункт 21.5 Методических указаний).

7. Карта-схема мест накопления отходов на площадке УГПЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не соответствует сведениям, представленным в таблице 4 «Сведения о местах накопления отходов» (пункт 21.1 Методических указаний).

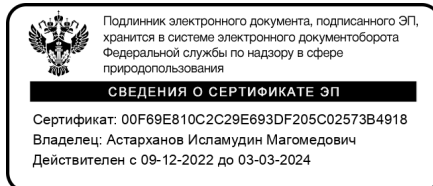
8. Форма таблицы 8 не соответствует приложению №12 Методических указаний, а также в данной таблице некорректно указаны следующие сведения:

- отсутствуют сведения о размещении вида отхода «Шлам очистки емкостей...» с целью хранения на собственных объектах юридического лица.

III. Замечания Минпромторга России, указанные в Уведомлении, устранены не в полном объёме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 16 листах.

Руководитель



И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России**  
**по Заявке Усинского газоперерабатывающего завода**  
**филиала ООО «Лукойл-Коми»**  
**на получение комплексного экологического разрешения**  
**объекты расположенные в Усинском районе, площадка УГПЗ**  
**код объекта – 87-0111-001182-П**

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 площадка УГПЗ относится к объектам I категории.

Согласно статье 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 Усинского района Республики Коми.

Основным видом деятельности Усинского газоперерабатывающего завода согласно ОКВЭД 06.10.1, указанном в Заявке, является добыча нефти. Иные виды деятельности, осуществляемые на объекте ОНВ, в материалах Заявки не указаны.

Усинский газоперерабатывающий завод филиал ООО «Лукойл-Коми» осуществляет сбор попутного нефтяного газа от нефтегазодобывающих предприятий ООО «Лукойл-Коми» с Харьягинского (Ненецкий автономный округ), Возейского (Усинский район Республики Коми), Усинского (Усинский район Республики Коми) и Кыртаельского нефтяных месторождений (Печорский район Республики Коми).

В состав объекта ОНВ входят:

Аппарат управления (АУП) – здание заводоуправления;

Цех по подготовке и переработке газа (ЦППГ) – блок подготовки и переработки газа (БППГ), дожимная компрессорная станция сепарации и компримирования бессернистого газа № 1 (ДКС №1) (эксплуатируется УГПЗ с 2017 года), дожимная компрессорная станция сепарации и компримирования сернистого газа № 2

(ДКС № 2) (эксплуатируется УГПЗ с 2017 года), газонаполнительная станция со складами хранения углеводородных газов (СУГ) и легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ), лаборатория физико-химических исследований (ЛФХИ);

Цех эксплуатации газопроводов (ЦЭГ) – газораспределительная станция ГРС «Головные»;

Цех по ремонтным и аварийно-восстановительным работам (ЦРиАВР) – участок по ремонту газовых компрессоров, участок по ремонту оборудования и трубопроводов (участок РОиТ), аварийно-восстановительная служба (АВС).

Перспективы развития предприятия (увеличения источников выбросов загрязняющих веществ) не предусмотрено.

В разделе 1 Заявки представлены данные о видах и объемах производимой продукции (товара), в соответствии с разделом 1.1 Заявки Усинский газоперерабатывающий завод обладает мощностями для производства следующих видов продукции:

бензин газовый стабильный, код продукции – 19.20.23.122;

газы нефтяные прочие, не включенные в другие группировки, код продукции – 19.20.32.119 (п. 1-3 раздела).

Так как в разделе 1.1 заявки присутствуют дублирующие позиции, а в обосновывающих материалах не представлены справочные данные о наименованиях производимых продуктов, природопользователю необходимо в обосновывающих материалах ввести уточнения в наименовании производимых продуктов, например, СУГ.

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

конденсат газовый стабильный, код сырья – 19.20.32.115;

газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений), код сырья – 06.20.10.120.

При этом в обосновывающих материалах представлена справочная информация о том, что на объекте ОНВ сырье не используется.

Согласно данным, представленным в разделе 1.3 заявки, на производстве используется 27767 тыс. м<sup>3</sup>/год воды, источником водоснабжения является «УРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Для обеспечения жизненного цикла предприятия, согласно данным, представленным в разделе 1.4 заявки, на производственной площадке за год расходуется 28117,7 тыс.кВт\*ч электроэнергии.

В разделе 1.5 Заявки природопользователь указал прочерки.

В разделе 1.6 Заявки природопользователь предоставил справочные материалы об отсутствии на объекте ОНВ аварий и инцидентов, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду за предыдущие семь лет (2015-2021 гг.).

Раздел 1.7 Заявки не заполнен.

В разделе 1 следует привести данные к единообразию в разрезе представления сведений по годам, так в разделах 1.1 и 1.4 Заявки представлены планируемые данные на 2022-2028 гг., в то время как в разделе 1.3 представлены планируемые сведения на 2022-2027 гг.

## **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», на объекте ОНВ применяется НДТ 16 «Технология компримирования ПНГ», НДТ является технология компримирования ПНГ на отдельно стоящих компрессорных станциях с возможностью применения компрессоров с газотурбинными приводами.

Согласно данным, представленным в обосновывающих материалах, природопользователь определил, что деятельность объекта ОНВ описывают следующие ИТС НДТ:

ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами»;

ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»;

ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»;

ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»;

ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа».

Анализ технологий, используемых на объекте ОНВ, по иным ИТС НДТ в материалах Заявки природопользователем не проведен.

В сферу деятельности входит получение товарного газа, сжиженного углеводородного газа (смесь пропан-бутана технического, бутан технический), стабильного газового бензина, а также поставка товарного газа и продукции газопереработки потребителям и оказание услуг по техническому обслуживанию газопотребляющего оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ–Коми».

С учетом вышеперечисленного отмечаем, что ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти» и ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа» определены некорректно. Область применения справочника распространяется на:

добычу нефти;

добычу нефтяного (попутного) газа;

предоставление услуг в области добычи нефти и нефтяного (попутного) газа;

подготовку, переработку и использование на собственные нужды нефти и нефтяного (попутного) газа в районе разработки месторождения.

ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа» также определен некорректно. Область применения справочника распространяется на:

добычу природного газа и жидких углеводородов (газового конденсата);

деятельность по эксплуатации и/или разработке газовых месторождений (деятельность может включать оснащение и оборудование скважин, эксплуатацию промысловых сепараторов, деэмульгаторов, трубопроводов и все прочие виды деятельности по подготовке углеводородного сырья для перевозки от места добычи до пункта отгрузки или поставки).

Таким образом ИТС НДТ 28-2021 и ИТС НДТ 29-2017 не распространяются на производство сжиженных углеводородных газов, широкой фракции легких углеводородов, сухого (отбензиненного) газа, этановой фракции, индивидуальных углеводородов (пропана, бутана, пентана), бензина газового стабильного, моторных

топлив, конденсата газового стабильного и других углеводородов из нефтяного (попутного) газа.

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.

## **1.2. 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».

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 корректно и является действующим в настоящее время.

В разделе 2.2 представлена информация об устанавливаемых технологических нормативах. В обосновывающих материалах заявителем приведены данные о наличии на рассматриваемом объекте ОНВ 59 ИЗАВ (существующее положение 2022), согласно инвентаризации, проведенной в 2021 г., на объекте ОНВ было выделено 60 ИЗАВ, при этом информация о причинах изменения количества ИЗАВ не представлена.

В карточке Заявки отсутствуют сведения об объекте технологического нормирования «Установка сжигания промстоков» (ИЗАВ № 0036). При этом в обосновывающих материалах («Расчет технологических нормативов») приводятся сведения, что технологии, применяемые для сжигания промстоков, описаны в ИТС 9-2020, однако, ни в этом приложении, ни в других документах (проекты НДВ, НООЛР), нет информации о том, что происходит сжигание жидких отходов. Область применения ИТС 9-2020 – утилизация и обезвреживание отходов, содержащих



в своем составе органические вещества, термическими способами с деструкцией органических веществ. Таким образом, поскольку на объекте ОНВ происходит обезвреживание промышленных стоков, а не отходов, относить деятельность объекта ОНВ к области применения ИТС НДТ 9-2020 нецелесообразно.

Тем не менее, при анализе обосновывающих материалов в разрезе применения на объекте ОНВ технологий, описанных в ИТС НДТ 9-2020, был выявлен ряд несоответствий. Так в обосновывающих материалах указаны ИЗАВ № 0036 и 0078, через которые в атмосферный воздух поступают выбросы загрязняющих веществ от сжигания промстоков, однако ИЗАВ № 0078 более в обосновывающих материалах карточки Заявки от 02.01.2023 нигде не встречается, расчеты выбросов от данного источника отсутствуют. При этом, согласно инвентаризации за 2021 год, направленной заявителем в составе обосновывающих материалов к Заявке от 12.10.2022, ИЗАВ № 0078 – это установка термического обезвреживания отходов III класса опасности (Форсаж-1), данная технология относится к области применения ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами». Обоснование исключения ИЗАВ № 0078 из перечня источников объекта ОНВ не представлено. В случае ошибочного исключения источника из перечня ИЗАВ объекта ОНВ природопользователю следует оценить установку на предмет ее соответствия технологиям, описанным в ИТС НДТ 9-2020.

В отчете по инвентаризации выбросов (существующее положение 2022) не указана масса сжигаемых стоков, не выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ, образующихся при сжигании твердого осадка, содержащегося в промстоках, приведены расчеты выбросов только от сжигания попутного нефтяного газа. Обращаем внимание, так как в соответствии с п. 18 «Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки», утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871, для определения показателей выбросов организованных источников загрязнения атмосферного воздуха используются преимущественно инструментальные методы, Заявителю необходимо провести инструментальные

замеры на ИЗАВ (в частности на ИЗАВ № 0036) для корректной оценки воздействия на окружающую среду источников выбросов и на их основании откорректировать расчеты выбросов.

Также обращаем внимание, что в обосновывающих материалах указана различная исходная информация об ИЗАВ объекта ОНВ. Так согласно обосновывающим материалам («Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух»), ИЗАВ № 0036 имеет следующие параметры: высота трубы ИЗАВ – 1,6 м., диаметр – 0,1 м. Однако для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты иные параметры: высота трубы – 2,0 м., диаметр – 2,83 м. Так как исходные параметры, в том числе высота и диаметр трубы, на прямую влияют на воздействие объекта ОНВ на компоненты окружающей среды природопользователю следует исключить разночтения в исходных данных по ИЗАВ.

В части оценки объекта ОНВ в разрезе применения технологий, описанных в ИТС НДТ 9-2020, природопользователю также следует внести правки в НООЛР, так как он не содержит сведения об образовании и дальнейшем удалении золы при сжигании промстоков. Расчет технологических нормативов по ИТС НДТ 9-2020 природопользователем не представлен.

Поскольку Заявитель осуществляет обезвреживание промышленных стоков, объектом технологического нормирования должна быть «Установка сжигания промстоков», а применяемые технологии обезвреживания рекомендуется проанализировать на предмет соответствия технологиям, описанным в ИТС НДТ 47-2017 «Системы обработки (обращения) со сточными водами и отходящими газами в химической промышленности».

В части оценки объекта ОНВ в разрезе применения технологий, описанных в ИТС НДТ 50-2017, для расчета технологического норматива по объекту ОНВ природопользователем использованы данные валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с данными инвентаризации (существующее положение 2022 год), значение максимального объема продукции принято по 2021 году. Данные годового выпуска продукции, указанного в расчетах

технологических нормативов, не подтверждены справочными данными как максимальные.

Согласно данным, представленным в разделе 2.2.1 Заявки, количество стационарных источников, входящих в состав объекта ОНВ, к которым применяются технологические нормативы, принято равным 14, в том числе в разрезе производств:

0054 Блок подготовки топливного газа – 1 ИЗАВ;

0055 Насосный блок УСИК БСГ – 1 ИЗАВ;

0057 ГДТ-6,3РМ – 1 ИЗАВ;

0058 Блок трубокомпрессорных агрегатов ТКА-1,2,3 – 1 ИЗАВ;

0067 Площадка КА №1, №2 – 1 ИЗАВ;

0030 Установка сепарации сернистого газа – 1 ИЗАВ;

0047 Установка сепарации и компримирования бессернистого газа (ДКС-1) – 1 ИЗАВ;

0049 Установка адсорбционной осушки газа – 1 ИЗАВ;

0050 Печь нагрева газа регенерации – 1 ИЗАВ;

0056 Площадка сепараторов и ВХ №1,2,3 – 145 ИЗАВ;

0062 Дренажная емкость  $V=5\text{м}^3$  – 1 ИЗАВ;

0066 Дренажная емкость  $V=40\text{м}^3$  – 1 ИЗАВ;

0069 Дренажная емкость  $V=16\text{м}^3$  – 1 ИЗАВ;

0070 Дренажная емкость  $V=5\text{м}^3$  – 1 ИЗАВ.

При этом согласно иным разделам Заявки, а также обосновывающим материалам, на объекте ОНВ отсутствуют ИЗАВ № 0047-0049.

В расчетах технологических нормативов не представлено обоснование учета/не учета ИЗАВ. Для расчета суммарного валового выброса загрязняющих веществ, отходящих от источников объекта ОНВ при использовании определенной технологии, следует учитывать все ИЗАВ, от которых при производстве определенного продукта или использовании сырья в атмосферный воздух выделяется маркерное вещество. В случае незадействованности ИЗАВ в процессе производства продукции или использования сырья для технологии, подпадающей под область определения ИТС НДТ, заявителю следует представить обоснование выбора ИЗАВ,

выбросы которых учитываются и не учитываются в расчете технологических нормативов.

В разделе 2.2.2 некорректно указано количество источников. Так, в графе «Наименование стационарного источника (совокупности)» п. 1 указаны ИЗАВ № 0057, 0058 и 0050, а в графе «Количество источников» указано два источника.

Технологический норматив для азота диоксида и азота оксида устанавливается суммарным, в обосновывающих материалах заявитель представил расчет по сумме, однако в разделе 2.2.2 указал полученный технологический норматив как для азота диоксида, так и для азота оксида. В отсутствие технической возможности указать в карточке Заявки сумму «азота диоксид, азота оксид», природопользователю следует указать в графе «Наименование загрязняющего вещества» раздела 2.2.2 «азота диоксид», с пометкой в графе «примечание» – «устанавливается для азота диоксида и азота оксида суммарно».

В обосновывающих материалах представлены данные об объеме валового выброса загрязняющих веществ, отходящих от источников объекта ОНВ, при этом данные указанные в книге «Расчет технологических нормативов» и «Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух», разнятся. Например, для суммы азота диоксида и азота оксида, согласно расчету технологических нормативов, в год выделяется 45,210 тонн, в то время как согласно инвентаризации, для указанных в расчете технологических нормативов ИЗАВ (№ 0050, 0057 и 0058), валовый выброс азота диоксида и азота оксида суммарно в год составляет 22,604765.

В карточке Заявки представлены данные об использовании на объекте ОНВ установки компримирования ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров, в то время как в обосновывающих материалах представлена информация об использовании на объекте ОНВ установок компримирования ПНГ как с газотурбинным приводом компрессоров, так и с электроприводом компрессоров. Согласно представленной описательной части не представляется возможным отследить технологический процесс (газотурбинный или электропривод компрессоров) и ИЗАВ, являющиеся неотъемлемой частью технологических процессов.

Обращаем внимание, что для технологических процессов «Компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров» и «Компримирование ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров» установлены различные технологические показатели, ввиду чего рекомендуется внести корректировку в обосновывающие материалы и карточку Заявки.

Таким образом, при эксплуатации на объекте ОНВ установок с газотурбинным и электроприводом компрессоров природопользователю следует провести два расчета технологических нормативов.

В разделах 2.3-2.4 Заявки природопользователем указаны прочерки.

Рекомендуется повторно провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ, не только по «вертикальным» справочникам (повторно, в том числе по выбранному ИТС НДТ), но и по «горизонтальным».

В разделе 3.1 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 представлены справочные данные об отсутствии стационарных источников сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) в водные объекты. При этом подтверждающие документы об отводе сточных вод иному юридическому лицу не представлены.

Раздел 3.3 Заявки не заполнен.

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 и САК.

Раздел 6 не заполнен. В разделе 7 Заявки природопользователем указаны прочерки.

## **Заключение**

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

Природопользователю необходимо в обосновывающих материалах ввести уточнения в наименовании производимых продуктов, например, СУГ так как в разделе 1.1 заявки присутствуют дублирующие позиции, а в обосновывающих материалах не представлены справочные данные о наименованиях производимых продуктов.

В разделе 1 следует привести данные к единообразию в разрезе представления сведений по годам, так в разделах 1.1 и 1.4 Заявки представлены планируемые данные на 2022-2028 гг., в то время как в разделе 1.3 представлены планируемые сведения на 2022-2027 гг. данные следует указать на весь срок действия КЭР.

В разделе 2.1 Заявки приведена информация по использованию НДТ, приведенных в отраслевом справочнике ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа», справочник выбран корректно и является действующим в настоящее время;

Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов заявителя выбран корректно и является действующим в настоящее время.

В обосновывающих материалах природопользователь определил, что деятельность объекта ОНВ описывают следующие ИТС НДТ: ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами», ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти», ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа», ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)», ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа».

Деятельность объекта ОНВ не подпадает под область применения ИТС НДТ 28-2021 и ИТС НДТ 29-2017, так как данные справочники не распространяются на производство сжиженных углеводородных газов, широкой фракции легких углеводородов, сухого (отбензиненного) газа, этановой фракции, индивидуальных углеводородов (пропана, бутана, пентана), бензина газового

стабильного, моторных топлив, конденсата газового стабильного и других углеводородов из нефтяного (попутного) газа.

В обосновывающих материалах заявителем приведены данные о наличии на рассматриваемом объекте ОНВ 59 ИЗАВ (существующее положение 2022), согласно инвентаризации, проведенной в 2021 на объекте ОНВ было выделено 60 ИЗАВ, при этом информация о причинах изменения количества ИЗАВ не представлена.

В карточке Заявки отсутствуют сведения об объекте технологического нормирования «Установка сжигания промстоков» (ИЗАВ № 0036). При этом в обосновывающих материалах («Расчет технологических нормативов») приводятся сведения, что технологии, применяемые для сжигания промстоков, описаны в ИТС 9-2020, однако, ни в этом приложении, ни в других документах (проекты НДС, НООЛР), нет информации о том, что происходит сжигание жидких отходов. Область применения ИТС 9-2020 - утилизация и обезвреживание отходов, содержащих в своем составе органические вещества, термическими способами с деструкцией органических веществ. Таким образом, поскольку на объекте ОНВ происходит обезвреживание промышленных стоков, а не отходов, относить деятельность объекта ОНВ к области применения ИТС НДТ 9-2020 нецелесообразно. Тем не менее, при анализе обосновывающих материалов в разрезе применения на объекте ОНВ технологий, описанных в ИТС НДТ 9-2020 был выявлен ряд несоответствий. Так, в обосновывающих материалах указаны ИЗАВ № 0036 и 0078, через которые в атмосферный воздух поступают выбросы загрязняющих веществ от сжигания промстоков, однако ИЗАВ № 0078 более в обосновывающих материалах карточки Заявки от 02.01.2023 нигде не встречается, расчеты выбросов от данного источника отсутствуют. При этом, согласно инвентаризации за 2021 год направленной заявителем в составе обосновывающих материалов к Заявке от 12.10.2022 ИЗАВ № 0078 – это установка термического обезвреживания отходов III класса опасности (Форсаж-1), данная технология относится к области применения ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами». Обоснование исключения ИЗАВ № 0078 из перечня источников объекта ОНВ не представлено. В случае ошибочного исключения источника из перечня ИЗАВ объекта ОНВ

природопользователю следует оценить установку на предмет ее соответствия технологиям, описанным в ИТС НДТ 9-2020.

В отчете по инвентаризации выбросов (существующее положение 2022) не указана масса сжигаемых стоков, не выполнен расчет выбросов загрязняющих веществ, образующихся при сжигании твердого осадка, содержащегося в промстоках, приведены расчеты выбросов только от сжигания попутного нефтяного газа. Обращаем внимание, так как в соответствии с п. 18 «Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки», утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871, для определения показателей выбросов организованных источников загрязнения атмосферного воздуха используются преимущественно инструментальные методы, Заявителю рекомендуется провести инструментальные замеры на ИЗАВ (в частности на ИЗАВ № 0036) для корректной оценки воздействия на окружающую среду источников выбросов и на их основании откорректировать расчеты выбросов.

В обосновывающих материалах указана различная исходная информация об ИЗАВ объекта ОНВ. Так, согласно обосновывающим материалам («Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух») ИЗАВ № 0036 имеет следующие параметры: высота трубы ИЗАВ – 1,6 м., диаметр – 0,1 м. Однако для расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приняты иные параметры: высота трубы – 2,0 м., диаметр – 2,83 м. Так как исходные параметры, в том числе высота и диаметр трубы, на прямую влияют на воздействие объекта ОНВ на компоненты окружающей среды природопользователю следует исключить разночтения в исходных данных по ИЗАВ.

В части оценки объекта ОНВ в разрезе применения технологий, описанных в ИТС НДТ 9-2020 природопользователю также следует внести правки в НООЛР, так как он не содержит сведения об образовании и дальнейшем удалении золы при сжигании промстоков. Расчет технологических нормативов по ИТС НДТ 9-2020 природопользователем не представлен.



Данные годового выпуска продукции, указанного в расчетах технологических нормативов, не подтверждены справочными данными как максимальные.

Согласно данным, представленным в разделе 2.2.1 Заявки, количество стационарных источников, входящих в состав объекта ОНВ, к которым применяются технологические нормативы, принято равным 14, в том числе в разделе представлена информация в разрезе производств ИЗАВ № 0054, 0055, 0057, 0058, 0067, 0030, 0047, 0049, 0050, 0056, 0062, 0066, 0069, 0070. При этом согласно иным разделам Заявки, а также обосновывающих материалов на объекте ОНВ отсутствуют ИЗАВ № 0047-0049.

В расчетах технологических нормативов не представлено обоснование учета/не учета ИЗАВ. Для расчета суммарного валового выброса загрязняющих веществ, отходящих от источников объекта ОНВ при использовании определенной технологии следует учитывать все ИЗАВ, от которых при производстве определенного продукта или использовании сырья в атмосферный воздух выделяется маркерное вещество. В случае незадействованности ИЗАВ в процессе производства продукции или использования сырья для технологии, подпадающей под область определения ИТС НДТ, заявителю следует представить обоснование выбора ИЗАВ, выбросы которых учитываются и не учитываются в расчете технологических нормативов.

В разделе 2.2.2 некорректно указано количество источников, так в графе «Наименование стационарного источника (совокупности)» п. 1 указаны ИЗАВ № 0057, 0058 и 0050, а в графе «Количество источников» указано два источника.

Технологический норматив для азота диоксида и азота оксида устанавливается суммарным, в обосновывающих материалах заявитель представил расчет по суммации, однако в разделе 2.2.2 указал полученный технологический норматив как для азота диоксида, так и для азота оксида. В отсутствии технической возможности указать в карточке Заявки суммацию «азота диоксид, азота оксид», природопользователю следует указать в графе «Наименование загрязняющего вещества» раздела 2.2.2 «азота диоксид», с пометкой в графе «примечание» – «устанавливается для азота диоксида и азота оксида суммарно».

В обосновывающих материалах представлены данные об объеме валового выброса загрязняющих веществ, отходящих от источников объекта ОНВ, при этом

данные указанные в книге «Расчет технологических нормативов» и «Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух» разнятся. Например, для суммации азота диоксида и азота оксида согласно расчета технологических нормативов в год выделяется 45,210 тонн, в то время как согласно инвентаризации, для указанных в расчете технологических нормативов ИЗАВ (№ 0050, 0057 и 0058) валовый выброс азота диоксида и азота оксида суммарно в год составляет 22,604765.

В карточке Заявки представлены данные об использовании на объекте ОНВ установки компримирования ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров, в то время как в обосновывающих материалах представлена информация об использовании на объекте ОНВ установок компримирования ПНГ как с газотурбинным приводом компрессоров, так и с электроприводом компрессоров. Согласно представленной описательной части не представляется возможным отследить технологический процесс (газотурбинный или электропривод компрессоров) и ИЗАВ являющиеся неотъемлемой частью технологических процессов. Обращаем внимание, что для технологических процессов «Компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров» и «Компримирование ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров» установлены различные технологические показатели, ввиду чего рекомендуется внести корректировку в обосновывающие материалы и карточку Заявки. Таким образом, при эксплуатации на объекте ОНВ установок с газотурбинным и электроприводом компрессоров природопользователю следует провести два расчета технологических нормативов.

Сведения, указанные в обосновывающих материалах, не могут отличаться от сведений, внесенных в карточку Заявки, ввиду чего природопользователю следует провести корректировку карточки Заявки и обосновывающих материалов. В том числе в разрезе представляемой справочной информации о неиспользовании на объекте ОНВ сырья, используемых на объекте ОНВ технологий, подпадающих под область действия выбранных ИТС НДТ, а также значений определяемых технологических нормативов.

Необходимо повторно провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ, не только по «вертикальным» справочникам (повторно, в том числе

по выбранному ИТС НДТ), но и по «горизонтальным». Например, поскольку Заявитель осуществляет обезвреживание промышленных стоков, объектом технологического нормирования должна быть «Установка сжигания промстоков», а применяемые технологии обезвреживания рекомендуется проанализировать на предмет соответствия технологиям, описанным в ИТС НДТ 47-2017 «Системы обработки (обращения) со сточными водами и отходящими газами в химической промышленности».

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также установить необходимость разработки программы повышения экологической эффективности или отсутствие такой необходимости не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.