



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
[http:// 11.rpn.gov.ru/](http://11.rpn.gov.ru/)

АО «ИНТЕР РАО-
ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ»

14.03.2024 № 06-16/1628

[на № 9693 от 07.12.2023.](#)

[№ 1556 от 26.02.2024](#)

[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 АО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ» об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – «Филиал «Печорская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация»», код объекта № 87-0111-000020-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» (далее – Закон № 7-ФЗ):

– отсутствие в составе заявки на получение комплексного экологического разрешения информации и документов, указанных в пунктах 3 и 4 статьи 31.1 Закона № 7-ФЗ, 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 атмосферу и прилагаемые к нему документы (далее – Проект НДВ), указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям от 12.01.2024 № 06-16/156 (далее – Уведомление), устранены не в полном объеме:

1. В нарушение п. 40 Методики разработки (расчёта) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», утверждённой приказом Минприроды России от 11.08.2020 № 581 (далее – Методика разработки НДВ) Таблицы 2.1. и 2.2. не соответствуют форме, утверждённой приказом Минприроды России от 22.10.2021 № 780 «Об

утверждении формы заявки на получение комплексного экологического разрешения и формы комплексного экологического разрешения».

2. В нарушение п.п. 10 пункта 11 Методики разработки НДВ в Проекте НДВ представлены некорректные сведения о полученном санитарно-эпидемиологическом заключении о соответствии предельно допустимых выбросов санитарным правилам.

3. В нарушение требований 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, утверждённого приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871 (далее – Порядок) для источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ) №№ 0001, 0002-0054, 0056, 0057-0081, 0083-0100 представлено некорректное обоснование выбора расчётных методов. Необходимо представить развёрнутое мотивированное обоснование либо представить результаты инструментальных определений показателей выбросов.

4. В Таблице 2.2.1. раздела 2.2. Проекта для вещества 0344 «Фториды неорганические плохо растворимые» некорректно указаны данные в графе 4.

5. В нарушение п. 29 Порядка при расчёте выбросов загрязняющих веществ (далее – ЗВ) от ИЗАВ №№ 0054-0057, 0060, 0069-0070, 0072-0076, 0083, 6008, 6011, 6012, 6018, 6019, 6021-6024, 6028 применены методики, которые не включены в Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утверждённый Распоряжением Минприроды России от 26.12.2022 № 38-р.

6. В нарушение п. 29 Порядка при расчёте выбросов ЗВ от ИЗАВ №№ 0094, 6008, 6027, 6029-6036 неправомерно применены методики расчёта выбросов ЗВ, так как области применения используемых методик не соответствуют технологическим процессам, используемым АО «Интер РАО-Электрогенерация».

7. В нарушение требований п. 11 Методики разработки НДВ расчёты выбросов для ИЗАВ №№ 0059, 0062, 0063, 6012, 6013 не содержат ссылки на используемые методики расчётов выбросов ЗВ. Также для ИЗАВ №№ 0061, 6008 наименования методик указаны некорректно.

8. В нарушение п. 29 Порядка при расчёте выбросов ЗВ от ИЗАВ №№ 0079-0081 неправомерно применена методика расчёта выбросов ЗВ, так как тип стационарного источника выбросов не соответствует области применения методики.

9. В нарушение требований п. 29 Порядка расчёт выбросов от ИЗАВ № 0001 произведён некорректно:

- отсутствуют акты отбора проб;
- отсутствует информация об эксплуатационно-технических характеристиках и параметрах оборудования, подтверждающая совместное сжигание топлива на данном ИЗАВ;
- отсутствуют аттестаты аккредитации лабораторий (с приложением области аккредитации), выполнивших испытания попутного нефтяного газа и инструментальные замеры выбросов ЗВ;
- протоколы КХА содержат противоречивые сведения, что ставит под сомнение достоверность представленных результатов;

– некорректно определены значения максимально разовых выбросов ЗВ: согласно требованиям п. 41 Порядка, если при проведении измерений концентрация ЗВ, присутствующего в выбросах ИЗАВ, оказалась меньше нижнего предела обнаружения, установленного в применяемой методике, то измерения повторно производятся по более чувствительной методике. При внесении изменений необходимо приложить соответствующие расчёты;

– отсутствует обоснование выбора расчётного метода при расчёте выбросов ЗВ от котлов, работающих на жидком топливе;

– общее количество часов работы котлов в год не соответствует суммарному расчёту при использовании газообразного топлива;

– в нарушение требований п. 31 Порядка не представлены источники данных для состава топлива (мазут).

10. В нарушение требований п. 31 Порядка не представлены источники данных при расчёте выбросов для ИЗАВ №№ 0053, 0068, 0077, 0078, 6009, 6010, 6014, 6015, 6025, 6026 (Плотность жидкости (ρ), Молекулярная масса (m), Максимальная температура жидкости ($t_{ж \max}$), Минимальная температура жидкости ($t_{ж \min}$), Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год (В)).

11. В нарушение требований п. 29 Порядка расчёт выбросов от ИЗАВ №№ 6014, 6015 произведён некорректно, т.к. не учтено % содержание масла по отношению к общему количеству жидкости в ёмкости.

12. В нарушение п. 11 Методики разработки НДВ Проект НДВ оформлен некорректно. Необходимо исключить из Проекта дублирующие материалы.

13. В нарушение п.п. 11 пункта 11 Методики разработки НДВ к материалам заявки на получение КЭР приложены документы, не подписанные заявителем в установленном порядке (режимные карты).

14. Некорректно использована информация о климатических и метеорологических характеристиках (скорость ветра и температура) при проведении и анализе расчётов рассеивания выбросов: применены неактуальные справочники.

15. В нарушение требований п. 31 Порядка расчёт выбросов от ИЗАВ № № 0095-0100, 6001-6007 произведён некорректно, т.к. отсутствует описание процедуры расчёта.

16. В нарушение требований п. 29 Порядка расчёт выбросов от ИЗАВ № 6017 произведён некорректно ввиду несоответствия технологических процессов области применения выбранной методики. Вместе с тем не раскрыт принцип работы оборудования, что не позволяет оценить качественный состав выбросов.

17. В нарушение требований п. 31 Порядка не представлены источники данных при расчёте выбросов ЗВ для ИЗАВ № 6020 (состав ЛКМ).

18. В нарушение приказа Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» при расчёте рассеивания от ИЗАВ, выбросы которых содержат твёрдые вещества, неверно принято значение безразмерного коэффициента F . Для аэрозолей (за исключением мелкодисперсных аэрозолей диаметром не более 10 мкм) при отсутствии очистки выбросов значение безразмерного коэффициента F принимается равным 3.

19. В нарушение п. 29 Методики разработки НДВ Таблица 3.3.3 «Перечень стационарных источников с наибольшим воздействием на атмосферный воздух» (далее – Перечень) заполнена некорректно. Перечень заполняется отдельно для расчетов по максимальным разовым концентрациям и для расчетов по долгопериодным концентрациям.

20. В нарушение требований п. 19 Требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий (далее – Мероприятия по НМУ), утвержденных приказом Минприроды России от 28.11.2019 № 811, отсутствует актуальный для представленного Проекта НДВ план мероприятий по уменьшению выбросов в периоды НМУ, согласованный с органами власти субъектов РФ в установленном порядке.

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

1. В нарушение п. 16 Методических указаний в разделе 1 «Общие сведения о юридическом лице» отсутствуют коды ОКПОФ, ОКТМО;

2. В нарушение п. 19 Методических указаний по разделу 4 отсутствуют обоснования нормативов образования отходов с учётом положений раздела II настоящих Методических указаний;

3. В нарушение п. 26 Методических указаний по разделу 4 расчёты нормативов образования отходов не подтверждены данными материально-сырьевого баланса по основному производству, подтверждающие приведённые расчёты проекта НООЛР.

4. В нарушение п. 26 Методических указаний в разделе «Приложения» представлена копия договора № 8-ПЕЧ/004-0016-MSP-23 б/д со сроком действия по 31.12.2025 года, реквизиты которого указаны в таблице 6.6.1. Ввиду того, что КЭР выдаётся на 7 лет, необходимо представить сведения о пролонгации данного договора на предполагаемый период действия КЭР.

5. В нарушение требований п. 21.1 Методических указаний карта-схема расположения мест накопления отходов не соответствует сведениям, представленным в таблице 6.1.1.

6. Реквизиты лицензии АО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ» на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности не соответствуют Единому реестру учёта лицензий (пункт 4 Постановления Правительства РФ от 29.12.2020 № 2343 «Об утверждении Правил формирования и ведения реестра лицензий и типовой формы выписки из реестра лицензий»). Информация находится в открытом доступе: <https://knd.gov.ru/licensesregistry>.

III. Замечания к программе производственного экологического контроля (далее – программа ПЭК) указанные в Уведомлении, устранены не в полном объеме:

1. В нарушение п. 9.1.1 требований к содержанию программы производственного экологического контроля, утверждённым приказом Минприроды России от 18.02.2022 № 109 (далее – Требования № 109) в План-график контроля стационарных источников выбросов (далее – План-график

контроля) излишне включены ЗВ, которые не должны быть включены в План-график контроля.

2. В нарушение п. 9.1.1, п. 9.1.2. Требований № 109 в План-график контроля включены не все ЗВ, подлежащие включению в План-график контроля.

3. В нарушение п. 4 Требований № 109 Раздел «Сведения об инвентаризации выбросов ЗВ в атмосферный воздух и их источников» не содержит показатель суммарной массы выбросов отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому источнику и по объекту в целом, в том числе с указанием загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте.

4. Выявлено разночтение: в программе ПЭЖ указано, что инвентаризация проведена в 2022 г., а в Проекте НДС – в 2023 г.

5. В нарушение требований п. 18 Порядка для ИЗАВ №№ 0001, 0002-0054, 0056, 0057-0081, 0083-0100 представлено некорректное обоснование выбора расчётных методов. Необходимо представить развёрнутое мотивированное обоснование либо представить результаты инструментальных определений показателей выбросов.

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

Приложение на 2 листах.

Руководитель



И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России
по заявке АО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта 87-0111-000020-П - Филиал «Печорская ГРЭС»
АО «Интер РАО-Электрогенерация»)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение заявка на получение комплексного экологического разрешения (далее – Заявка) для АО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ» и прилагаемые к ней документы.

В настоящей позиции Минпромторга России представлена оценка в части 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).

Общие сведения

Объект расположен по адресу: 169600, г. Печора, Республика Коми, Россия. Основной вид деятельности – производство электроэнергии (код 35.11).

Установленная электрическая мощность пермской ГРЭС (далее – ПГРЭС) 1060 МВт, установленная тепловая мощность – 327 Гкал/час.

Согласно разделу 1.1 Заявки на объекте ОНВ производится электроэнергия, произведенная конденсационными электростанциями общего назначения (код продукции 35.11.10.111), в максимальном объеме 7495,441 млн. кВт • ч/год и энергия тепловая, отпущенная электростанциями (код продукции 35.30.11.110) в максимальном объеме 795,145 тыс. Гкал/год.

В качестве основного сырья (топлива) используется газ горючий природный (газ естественный) (код общероссийский классификатор продукции по видам экономической деятельности (далее – ОКПД) 2 – 06.20.10.110) в объеме – 548,34 млн м³/год и газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) (код ОКПД2 – 06.20.10.120) в объеме – 535,25 млн м³/год. В качестве растопочного топлива используется мазут топочный (код ОКПД2 – 19.20.28.110) в объеме – 28,66 тыс. т/год.

Для технических нужд предприятия используется 1046,4 тыс. м³/год воды из наливного водохранилища, для питьевого водоснабжения персонала – 35,2 тыс. м³/год воды, поставляемой муниципальным унитарным предприятием «Горводоканал». В соответствии с разделами 1.4 и 1.5 Заявки объектом ОНВ потребляется электрическая энергия в объеме 226,88 млн. кВт • ч/год и тепловая энергия в объеме 11,05 тыс. Гкал/год.

В соответствии с разделами 1.6 и 1.7 Заявки аварии и инциденты с негативными последствиями для окружающей среды за предыдущие семь лет не происходили, программа повышения экологической эффективности отсутствует.

Определение соответствия наилучшим доступным технологиям

Оценка применения наилучших доступных технологий

На основную деятельность объекта ОНВ распространяется область применения информационно-технического справочника по НДТ (далее – справочник НДТ) «Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии»

ИТС 38-2022, утвержденный приказом Росстандарта от 20.12.2022 № 3227 (далее – ИТС 38).

Согласно сведениям, указанным в таблице 2.1 Заявки, на объектах технологического нормирования (далее – ОТН) в составе объекта ОНВ применяются 3 НДТ, описанные в ИТС 38 и направленные на снижение выбросов оксидов азота от котлов при сжигании газообразного топлива, для которых установлены технологические показатели НДТ, в том числе:

НДТ 3.1.1 «Контролируемое снижение избытка воздуха»;

НДТ 3.1.2 «Нестехиометрическое сжигание»;

НДТ 3.1.3 «Двухступенчатое сжигание без реконструкции котла».

В разделе 6 приложения к Заявке «Расчет технологических нормативов» указаны иные сведения о применяемых на ПГРЭС НДТ, при этом упоминаются НДТ, не включенные в ИТС 38; необходимо устранить противоречия в перечнях НДТ, применяемых на ПГРЭС, в Заявке и приложении «Расчет технологических нормативов».

Оценка соответствия технологическим показателям наилучших доступных технологий

Оценка технологических показателей выбросов объекта ОНВ на соответствие технологическим показателям НДТ для выбросов маркерных загрязняющих веществ проведена заявителем на основе показателей НДТ, утвержденных приказом Минприроды России от 25.04.2023 № 248 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий сжигания топлива на крупных установках в целях производства энергии» (далее – Приказ № 248).

В разделе 2.2.2 Заявки указаны 5 ОТН: энергоблоки статьи № 1-5 при работе на газе. В таблице 5.1 приложения к Заявке «Расчет технологических нормативов» указан 1 выявленный ОТН: объект по производству энергии.

Между тем, в соответствии с пунктом 4 Правил разработки технологических нормативов, утвержденных приказом Минприроды России от 14.02.2019 № 89 (далее – Правила), ОТН являются объекты ОНВ или их части, на которых реализуются или планируется реализация технологических процессов, используется оборудование, применяются технические способы и методы при производстве продукции (товаров), выполнении работ, оказании услуг, в отношении которых в справочниках НДТ описаны идентичные технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, а также установлены технологические показатели НДТ.

Приказом № 248 утверждены технологические показатели для котлотурбинной энергетической установки (далее – КТЭУ), одновременно удовлетворяющих следующим критериям:

в установке сжигается топливо в целях производства энергии;

применяются определенные виды оборудования для сжигания топлива: котел или газотурбинная установка (далее – ГТУ);

в установке используются какие-либо из видов топлива отдельно или одновременно: антрациты, каменные и бурые угли, жидкое нефтяное топливо, природный и попутный газ;

проектная входная тепловая мощность установки составляет 50 МВт и более; число часов работы установки превышает 1500 час/год.

Технологические показатели НДТ для объектов по производству энергии и энергоблоков не установлены. В связи с этим ОТН ПГРЭС определены некорректно, ранее указанное замечание не устранено. Исходя из представленных материалов ОТН ПГРЭС могут быть только 5 паровых котлов марки ТГМЕ-206ХЛ при их соответствии перечисленным выше критериям.

В разделе 2.2.2 Заявки и приложениях «Расчет технологических нормативов» и «Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ» приведены недостоверные данные о времени работы энергоблоков на газе: в разделе 2.2.2 Заявки, таблице 4.1 приложения «Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ»: указано время работы 9940-13856 час/год, что превышает возможное количество часов даже в високосном году – 8784.

В разделе 2.2.2 Заявки и приложениях «Расчет технологических нормативов» и «Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ» приведены средние значения концентраций NOx в дымовых газах котлов по результатам измерений, проведенных в 2022 году. Данные значения находятся в диапазоне 104-324 мг/м³. В отношении значений технологических показателей имеются следующие замечания:

в соответствии с пунктом 17 Правил, в качестве технологического показателя выбросов маркерного вещества действующего ОТН принимается наибольшее значение концентрации данного вещества. По данным приложения «Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ» максимальные измеренные значения концентраций NOx в дымовых газах котлов статьи № 2, 4, 5 превышают технологические показатели НДТ для установок такого типа (430-661 мг/м³ при нормативе 350 мг/м³). Кроме того, в соответствии с режимными картами котлов статей № 4, 5 максимальные значения концентраций NOx в дымовых газах котлов превышают технологические показатели НДТ (статья № 4 – 575 мг/м³, статья № 5 – 635 мг/м³);

для определения фактических значений технологических показателей выбросов использовались результаты измерений, проведенных в 2022 году. В то же время, в соответствии с разделом 2.1 Заявки, 01.09.2023 на всех котлах ПГРЭС были внедрены НДТ при работе на газе, что должно было привести к существенному снижению концентраций загрязняющих веществ. Таким образом, результаты измерений 2022 года являются неактуальными, а данные о значениях концентраций, достигаемых после внедрения НДТ, не представлены.

Разделы Заявки 2.3 «Расчеты технологических нормативов сбросов» и 2.4 «Расчеты технологических физических воздействий» не заполнены ввиду того, что технологические показатели сбросов и физических воздействий НДТ не установлены.

В разделе 4 Заявки представлены сведения об отходах, их паспорта, обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

В разделе 5 Заявки представлен проект программы производственного экологического контроля.

В разделе 6 Заявки указано, что необходимость проведения государственной экологической экспертизы отсутствует.

В разделе 7 Заявки указано, что для объекта ОНВ не установлены квоты выбросов.

Необходимо выполнить обоснование выбора ОТН в соответствии с требованиями Правил, представить сведения о характеристиках КТЭУ, одновременно удовлетворяющих следующим критериям:

в установке сжигается топливо в целях производства энергии;

применяются определенные виды оборудования для сжигания топлива: котел или ГТУ;

в установке используются какие-либо из видов топлива отдельно или одновременно: антрациты, каменные и бурые угли, жидкое нефтяное топливо, природный и попутный газ; проектная входная тепловая мощность установки составляет 50 МВт и более;

число часов работы установки превышает 1500 час/год.

Заключение

Анализ представленных документов в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, НДТ, описанным в справочниках НДТ, позволяет сделать следующие выводы.

Необходимо устранить противоречия в перечнях НДТ, применяемых на ПГРЭС, в Заявке и разделе 6 приложения «Расчет технологических нормативов».

При формировании Заявки и приложения «Расчет технологических нормативов» учесть, что ОТН на ПГРЭС могут быть только котлы, для которых утверждены технологические показатели НДТ.

Представить в разделе 2.2.2 Заявки для каждого котла актуальные значения наибольших концентраций загрязняющих веществ в дымовых газах, достигаемые после даты внедрения НДТ 01.09.2023. В приложении «Расчет технологических нормативов» привести обоснование этих значений. В случае, если значения технологических показателей выбросов какого-либо котла превышает значения технологических показателей НДТ, утвержденные Приказом № 248, необходимо разработать программу повышения экологической эффективности.

Устранить противоречия по данным о времени работы котлов на газе, приведенных в разделе 2.2.2 Заявки и приложениях «Расчет технологических нормативов» и «Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ».

Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие НДТ технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, а также отсутствие необходимости разработки ППЭЭ не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.