



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/)

16.06.2023 № 06-16/4183

на № 2472 от 28.03.2023

и № 4595 от 30.05.2023.

[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 – «Промышленная площадка № 1, 3», код объекта № 87-0111-001246-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 нормативам образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР), указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям от 19.04.2023 № 06-16/2651 (далее – Уведомление), устранены не в полном объеме:

1. В нарушение требований пункта 16 Приказа Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении методических указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее – Методические указания) в разделе 1 «Общие сведения о юридическом лице» код ОКОФ не соответствует Общероссийскому классификатору основных фондов, введенному в действие Приказом Росстандарта от 12.12.2014 № 2018-ст.

ООО «Газпром переработка»

ул. Смолячкова, д. 6, корпус 1, стр. 1,
г. Санкт-Петербург, 194044

2. В нарушение требований пункта 16 Методических указаний в разделе 2 «Сведения о хозяйственной и иной деятельности» в блоке 5 блок-схемы на отсутствует информация о целях передачи вида отхода «смет с территории...» ООО «Велдас-Эм».

3. В таблице «Сведения о местах (площадках) накопления отходов» планируемое ежегодное образование отходов не соответствует максимальному годовому количеству образования отходов, рассчитанному в разделе 5 проекта НООЛР.

II. Замечания к программе производственного экологического контроля (далее – программа ПЭК) устранены не в полном объёме:

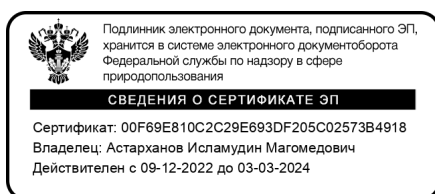
1. В Разделе 7 программы ПЭК указано, что выбросы источника № 0076 являются залповыми, что не соответствует исходным данным, представленным в Расчётах НДС.

2. В нарушение требований пункта 9.1.5. Требования № 109 в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха информация о пункте наблюдения «Лаборатория» внесена неверно. Согласно вышеуказанному пункту план-график должен содержать адреса (географические координаты) пунктов наблюдений с указанием номера каждого пункта наблюдения. Также неверно указана ПДК среднесуточная для диоксида азота.

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

Приложение на 4 листах.

Руководитель



И.М. Астарханов

Позиция Минпромторга России
по Заявке Сосногорского газоперерабатывающего
завода филиала ООО «Газпром переработка»
на получение комплексного экологического разрешения
Промышленная площадка № 1, 3 код объекта — 87-0111-001246-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 Промышленная площадка № 1, 3 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 г. Сосногорск Республики Коми.

Основным видом деятельности Сосногорского газоперерабатывающего завода согласно ОКВЭД 19.20, указанном в Заявке, является производство нефтепродуктов.

Согласно обосновывающим документам на объекте ОНВ в настоящее время имеется 171 ИЗАВ (существующее положение 2023 год), также в обосновывающих материалах природопользователем указано, что на объекте ОНВ в 2022-2028 гг. реализуется программа повышения экологической эффективности (далее – ППЭЭ).

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

углерод технический (сажи и прочие формы дисперсного углерода, не включенные в другие группировки), код продукции – 20.13.21.150 (пункты 1 – 2 раздела);

пропан и бутан сжиженные, код продукции – 19.20.31;

газ горючий природный (газ естественный), код продукции – 06.20.10.110;

спирт метиловый (метанол), код продукции – 20.14.22.111;

конденсат газовый стабильный, код продукции – 19.20.32.115.

Для производства продукции и поддержания иных технологических процессов предприятия согласно данным, представленным в разделе 1.2 Заявки, используется следующее сырье:

газ горючий природный (газ естественный), код сырья – 06.20.10.110;

конденсат газовый нестабильный, код сырья – 06.10.10.410.

Согласно данным, представленным в разделе 1.3 Заявки, на производстве используется 956,16 тыс. м³/год воды, источниками водоснабжения являются «река Ижма, г. Сосногорск, Республика Коми» и «АО «Водоканал» г. Сосногорск» (866,16 м³/год и 90 м³/год соответственно).

Для обеспечения жизненного цикла предприятия, согласно данным, представленным в разделе 1.4 Заявки, на производственной площадке за год расходуется 30 млн. кВт·ч электроэнергии.

В разделе 1.5 Заявки представлены данные об использовании тепловой энергии на промплощадке, в данном разделе заявитель указал количество пара за год в целом по объекту ОНВ 70 тыс. Гкал.

Разделе 1.6 Заявки природопользователь указал прочерки.

В разделе 1.7 природопользователь указал информацию об этапах выполнения ППЭЭ, со сроком реализации мероприятий до 30.12.2028 Минпромторг России обращает внимание, что сроки выполнения мероприятий ППЭЭ не соответствуют срокам мероприятий, указанных в обосновывающих материалах (ППЭЭ утвержденной протоколом Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности от 01.08.2022 № 52 ППЭЭ). Так, срок выполнения мероприятия «Техническое перевооружение активатора печного агрегата УППТУ цеха №3 Сосногорского ГПЗ (п/а № 14, п/а №1 - п/а №7)» согласно информации, представленной в карточке Заявки, до 30.12.2028, в то время как в утвержденной ППЭЭ (таблица 14) срок внедрения данного мероприятия – 2026 год, срок реализации (приложение 6 к ППЭЭ) – 2028 год. Выявленное разночтение следует устранить или ввести пояснительную часть о сроках.

Раздел II «Расчет технологических нормативов»

Оценка применения наилучших доступных технологий

Согласно данным, представленным в разделе 2.1 Заявки, природопользователь определил, что деятельность объекта ОНВ описывают следующие ИТС НДТ:

ИТС НДТ 8-2022 «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»;

ИТС НДТ 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»;

ИТС НДТ 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;

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

ИТС НДТ 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности»;

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

Минпромторг России обращает внимание, что на момент рассмотрения Заявки ИТС 8-2022 «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» не вступил в силу, однако так как объектом ОНВ не осуществляется воздействие на водные объекты, то есть сброс сточных вод в водные объекты отсутствует, при этом, на объекте ОНВ имеются технологии обращения со сточными водами, в сложившейся ситуации природопользователем могут рассматриваться как положения ИТС 8-2015 «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», так и положения ИТС 8-2022 «Очистка сточных

вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях» вступающего в силу 01.09.2023.

Согласно данным, представленным в разделе 2.2.1 Заявки, количество стационарных источников, входящих в состав объекта ОНВ, к которым применяются технологические нормативы, принято равным 111, в том числе в разрезе производств:

установка стабилизации конденсата (УСК) цеха № 1 – 28 ИЗАВ;

установка по производству термического технического углерода (УПТТУ) цеха № 3 – 32 ИЗАВ;

установка по производству печного технического углерода (УПШТУ) цеха № 3 – 41 ИЗАВ;

установка низкотемпературного разделения газа (УНТРГ) цеха № 8 – 10 ИЗАВ.

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

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.

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 показателях.

Для расчета технологического норматива по объектам технологического нормирования «Установка стабилизации конденсата (УСК) цеха № 1», «Установка по производству термического технического углерода (УПТТУ) цеха № 3», «Установка по производству печного технического углерода (УПШТУ) цеха № 3» согласно описательной части обосновывающих материалов «Расчеты технологических нормативов» природопользователем использованы данные валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с данными инвентаризации на существующее положение 2023 год с исходными данными за 2021-2023 гг. Однако, в описательной части, представленной в обосновывающих материалах инвентаризации указано: в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов в 2022 году была проведена инвентаризация, по результатам которой количество источников выбросов загрязняющих веществ увеличилось. Нумерация источников выброса загрязняющих веществ принята

и продолжена согласно предыдущей инвентаризации, проведенной в 2021 году, и проекта НДВ, утвержденного в 2021 году. Данные разночтения следует устранить или представить актуальные обосновывающие материалы (т.е. в соответствии с описательной частью инвентаризации, представленной в обосновывающих материалах, представить утвержденную инвентаризацию за 2021 год и использовать ее данные в расчете технологических нормативов, а также инвентаризацию, проведенную в 2022 году на 2023 год как документ действующий в настоящее время).

Для расчета технологического норматива по объекту технологического нормирования «Установка низкотемпературного разделения газа (УНТРГ) цеха № 8» согласно описательной части обосновывающих материалов «Расчеты технологических нормативов» природопользователем использованы данные валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с данными инвентаризации действующей в 2017-2020 (приложение 6). Однако в приложении 6 к расчету технологических нормативов инвентаризация не представлена, приложена только табличная форма «Сведения о стационарных источниках выбросов цеха № 8 согласно данным инвентаризации 2017-2020» являющаяся не информативной в разрезе проведения оценки ИЗАВ. При этом, данные валового выброса в карточке Заявки и обосновывающих материалах указаны различные, например, для ИЗАВ № 6038 в приложении 6 к расчету технологических нормативов валовый выброс маркерного вещества «метан» указан равным 0,075378 т/год, в то время как в самих расчетах технологического норматива и карточке Заявки валовый выброс маркерного вещества «метан» для ИЗАВ № 6038 указан равным 0,124087 т/год

При этом, в действующем НДВ указана перспектива развития, отличающаяся от указанной в ППЭЭ. Например, в ППЭЭ (таблица 12 примечание 1, таблица 14) указано, что снижение на 30% выбросов по маркерному веществу «метан» запланировано с 2025 года, а в материалах НДВ указан на 2026 год.

Значение максимального объема продукции в разрезе объектов принято в соответствии со справочными данными:

«Установка стабилизации конденсата (УСК) цеха № 1» - по 2021 году;

«Установка по производству термического технического углерода (УПТТУ) цеха № 3» - по 2021 году;

«Установка по производству печного технического углерода (УППТУ) цеха № 3» - по 2021 году;

«Установка низкотемпературного разделения газа (УНТРГ) цеха № 8» - по 2019 году.

Анализ объектов технологического нормирования для действующих объектов ОНВ осуществляется с использованием технической документации, данных инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников, данных инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников, результатов производственного экологического контроля за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов. При наличии

у объекта ОНВ перспективного развития на период действия КЭР природопользователю целесообразно дополнительно провести расчет технологических нормативов на каждый этап перспективного развития предприятия с целью подтверждения соблюдения технологических нормативов на период действия КЭР. При этом, для расчета технологического норматива целесообразно использовать значение объема произведенного продукта и валового выброса ЗВ (объема сточной воды) за идентичный период, так как отношение валового выброса (объема сточной воды) к заведомо меньшему или большему объему произведенного продукта не может свидетельствовать о соблюдении нормативов на протяжении всего действия КЭР. Таким образом, в случае выявления максимального объема производства продукции (потребления сырья), например, в 2019 году, валовый выброс маркерного вещества для расчета технологического норматива следует учесть по фактически осуществленному выбросу за 2019 год.

Минпромторг России обращает внимание, что в расчетах технологических нормативов не представлено обоснование учета/неучета 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 (с учетом всех сценарных и прогнозных условий). В случае незадействованности ИЗАВ в процессе производства продукции или использования сырья для технологии, подпадающей под область определения ИТС НДТ, заявителю следует представить четкое обоснование выбора ИЗАВ, выбросы которых учитываются и не учитываются в расчете технологических нормативов.

В разделе 2.3 Заявки природопользователь указал нулевые значения и информацию об отсутствии сброса.

В разделе 2.4 Заявки природопользователь указал прочерки.

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. Необходимо провести полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ.

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 - 2.2 Заявки.

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 сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) в водные объекты. Согласно справочным

данным сточные воды природопользователя отводятся в централизованную систему водоотведения ОАО «Водоканал» (г. Сосногорск), подтверждающие документы представлены.

В разделе 3.3 Заявки представлены справочные сведения о том, что у объекта ОНВ отсутствуют нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты технологических нормативов.

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. Согласно обосновывающим материалам на объекте ОНВ не осуществляется деятельность по обработке, утилизации и обезвреживанию отходов производства и потребления.

В разделе 5 Заявки приведена информация о наличии у природопользователя программы производственного экологического контроля (далее – ПЭК). В составе программы ПЭК представлена программа создания автоматических средств измерений и учета показателей выбросов и сбросов загрязняющих веществ, а также техническими средствами фиксации и передачи информации о показателях выбросов загрязняющих веществ (САК) со сроком реализации в течении 48 месяцев с момента получения КЭР.

В разделе 6 Заявки природопользователь указал прочерки.

Раздел 7 Заявки не заполнен. По результатам рассмотрения действующих на момент рассмотрения Заявки нормативно-правовых актов объект ОНВ находится в населенном пункте, не включенном в эксперимент по квотированию выбросов загрязняющих веществ.

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 разделе 2.1 Заявки природопользователь определил, что деятельность объекта ОНВ описывают следующие ИТС НДТ: ИТС НДТ 8-2022 «Очистка сточных вод при производстве продукции (товаров), выполнении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», ИТС НДТ 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях», ИТС НДТ 22.1-2021 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения», ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)», ИТС НДТ 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности», ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа».

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», который является действующим на момент рассмотрения Заявки.

Сроки выполнения мероприятий ППЭЭ, указанные в разделе 1.7 Заявки, не соответствуют срокам мероприятий, указанных в обосновывающих материалах (ППЭЭ утвержденная протоколом Межведомственной комиссии по рассмотрению программ повышения экологической эффективности от 01.08.2022 № 52). Так, срок выполнения мероприятия «Техническое перевооружение активатора печного агрегата УППТУ цеха № 3 Сосногорского ГПЗ (п/а № 14, п/а №1 - п/а №7)» согласно информации, представленной в карточке Заявки, до 30.12.2028, в то время как в утвержденной ППЭЭ (таблица 14) срок внедрения данного мероприятия – 2026 год, срок реализации (приложение 6 к ППЭЭ) – 2028 год. Также в действующем НДВ указана перспектива развития, отличающаяся от указанной в ППЭЭ. Например, в ППЭЭ (таблица 12 примечание 1, таблица 14) указано, что снижение на 30% выбросов по маркерному веществу «метан» запланировано с 2025 года, а в материалах НДВ указан на 2026 год. Выявленное разночтение следует устранить или ввести пояснительную часть о сроках.

Для расчета технологического норматива по объектам технологического нормирования «Установка стабилизации конденсата (УСК) цеха № 1», «Установка по производству термического технического углерода (УПТТУ) цеха № 3», «Установка по производству печного технического углерода (УППТУ) цеха № 3» согласно описательной части обосновывающих материалов «Расчеты технологических нормативов» природопользователем использованы данные валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с данными инвентаризации на существующее положение 2023 год с исходными данными за 2021-2023 гг. Однако в описательной части, представленной в обосновывающих материалах инвентаризации указано: в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов в 2022 году была проведена инвентаризация, по результатам которой количество источников выбросов загрязняющих веществ увеличилось. Нумерация источников выброса загрязняющих веществ принята и продолжена согласно предыдущей инвентаризации, проведенной в 2021 году, и проекта НДВ, утвержденного в 2021 году. Данные разночтения следует устранить или представить актуальные обосновывающие материалы.

Для расчета технологического норматива по объекту технологического нормирования «Установка низкотемпературного разделения газа (УНТРГ) цеха № 8» согласно описательной части обосновывающих материалов «Расчеты технологических нормативов» природопользователем использованы данные валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с данными инвентаризации действующей в 2017-2020 гг. (приложение 6). Однако в приложении 6 к расчету технологических нормативов инвентаризация не представлена, приложена только табличная форма «Сведения о стационарных источниках выбросов цеха № 8 согласно данным инвентаризации 2017-2020» являющаяся не информативной в разрезе проведения оценки ИЗАВ. При этом, данные валового выброса в карточке Заявки и обосновывающих материалах указаны

различные, например, для ИЗАВ № 6038 в приложении 6 к расчету технологических нормативов валовый выброс маркерного вещества «метан» указан равным 0,075378 т/год, в то время как в самих расчетах технологического норматива и карточке Заявки валовый выброс маркерного вещества «метан» для ИЗАВ № 6038 указан равным 0,124087 т/год. Данное разночтение следует устранить, а при повторном направлении Заявки на рассмотрение комплект документов следует дополнить указанными выше инвентаризацией 2017 – 2020 и НДС.

Необходимо провести повторную полную оценку технологий, используемых на объекте ОНВ. Таким образом, представленное определение технологических показателей выбросов объектов технологического нормирования, их сопоставление с соответствующими показателями НДТ и расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух требуют доработки и корректировки с внесением изменений в разделы 2.1 - 2.2 Заявки.

Учитывая изложенное выше, 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.