



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)

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

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/>

10.07.2023 № 08-18/4851

на № б/н от 18.04.2023

[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» (далее – Заявитель) об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду I категории – ТПП «ЛУКОЙЛ - Севернефтегаз» (Южно - Хыльчунское месторождение) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», код объекта №11-0183-001125-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: замечания, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 16.05.2023 № 08-18/3306, устранены не в полном объеме.

Приложение: на 4 л.

Руководитель



И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России  
по Заявке ООО «Лукойл-Коми» на получение  
комплексного экологического разрешения  
(код объекта 11-0183-001125-П – ТПП «ЛУКОЙЛ - Севернефтегаз»  
(Южно - Хыльчуйское месторождение))**

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» ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз» (Южно-Хыльчуйское месторождение), ООО «Лукойл-Коми» относится к объектам I категории, код объекта 11-0183-001125-П (далее – объект ОНВ).

В соответствии с приказом Минприроды России от 18.04.2018 № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов» объект ОНВ находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «Лукойл-Коми», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее – КЭР).

В соответствии с ранее направленной позицией Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении уточнения перечня стационарных источников в составе объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и в части заполнения Заявки в сервисе ГИСП в целом учтены.

При этом отмечены ошибки в определении величины годового выпуска продукции для ОТН: «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин», «Объект подготовки нефти, газа и воды», «Объект использования попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии», «Объект использования

попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии» и «Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти». Для перевода величины продукции попутного нефтяного газа (далее – ПНГ) из тыс. м<sup>3</sup> в т/год ошибочно используются данные таблицы 2.3 (Приложение № 9).

Для корректного расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ необходимо:

при определении величины годового выпуска продукции для каждого ОТН использовать данные протокола испытаний попутного нефтяного газа от 03.03.2022 № 146 (Приложение № 9);

при выделении загрязняющего (маркерного) вещества метана из массы образующихся выбросов предельных углеводородов C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> использовать данные протокола испытаний газа от 03.03.2022 № 146 (Приложение № 9). Предоставить алгоритм пересчета;

провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов по каждому ОТН;

провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН;

провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил);

скорректировать таблицу 2.2.2 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.

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

## Таблица учета замечаний Минпромторга России

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний и пояснений
1	Необходимо скорректировать таблицу 2.1 Заявки, представленную в сервисе ГИСП. В графе «Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду, которых не превышает установленные технологические показатели НДТ» уточнить цели внедрения применяемых на объекте ОНВ НДТ.	Таблица 2.1 Заявки, представленной в сервисе ГИСП откорректирована в соответствии с замечанием.	Замечание учтено.
2	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин». В перечень стационарных источников ошибочно включена БКНС, на которой согласно Приложению № 2 (страница 14) осуществляется распределение потоков нагнетаемой пластовой воды. Необходимо включить указанный источник в ОТН «Объект поддержания пластового давления».	Произведена корректировка. Источник БКНС добавлен в ОТН «Объект поддержания пластового давления» приложение 2 таблица 7 страница 162.	Замечание учтено.
3	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Объект поддержания пластового давления», так как в соответствии с Приложением № 2 (страница 21, 40) дренажные емкости Е-60-1-6 и Е-46-2-1 входят в состав оборудования установки подготовки (очистки) пластовой воды, сепаратор А-46-1-1...7 входит в состав установки улавливания легких фракций, где происходит дегазация – отделение попутного нефтяного газа из попутных пластовых вод. Необходимо включить указанные источники в ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды».	Произведена корректировка. Источники дренажные емкости и сепаратор добавлены в ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды» приложение 2 таблица 2 страница 156.	Замечание учтено.
4	Уточнить величину годового выпуска продукции для ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин» и «Объект подготовки нефти, газа и воды». Заявитель в Приложении № 9 ссылается на справку об объемах добычи нефти, жидкости и попутного нефтяного газа, где приведены сведения о добыче нефти, жидкости и попутного нефтяного газа, сумма которых составляет 3703019,93 т, тогда как в расчетах используется 3693943,62 т.	Произведена корректировка величины годового выпуска продукции для ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин» и «Объект подготовки нефти, газа и воды» пункт 5 страницы 47, пункт 6 страницы 145, приложение 2 страницы 154-156.	Замечание учтено не полностью.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний и пояснений
5	Обосновать отсутствие загрязняющего (маркерного) вещества – метана в выбросах ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин».	Добавлен метан в выбросах ОНВ в приложении 2 таблица 1, 2, 3, 7 страницы 153-162.	Замечание учтено не полностью.
6	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин», ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды» и ОТН «Объект поддержания пластового давления».	Проведена корректировка расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в таблицах 1, 2, 3, 7 страницы 153-162.	Замечание учтено не полностью.
7	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ (пункт 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Проведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ в пункт 6 страницы 145-147.	Замечание учтено не полностью.
8	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин», ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды» и ОТН «Объект поддержания пластового давления».	Проведена корректировка расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН в пункт 6 страницы 145-147, приложение 2 таблица 1, 2, 3, 7 страницы 153-162.	Замечание учтено не полностью.
9	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил).	Проведена корректировка расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН в пункт 6 страницы 145-147, приложение 2 страницы 153-162.	Замечание учтено не полностью.
10	Скорректировать таблицу 2.2.2-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Таблицы 2.2.2 – 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями откорректированы.	Замечание учтено не полностью. Необходимо скорректировать данные таблицы 2.2.2.