



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
<http://11.rpn.gov.ru/>

10.07.2023 № 08-18/4850

на № б/н от 17.04.2023

[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 – «Восточно-Сарутаюское нефтяное месторождение» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», код объекта №11-0111-001544-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 15.05.2023 № 08-18/3263, 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 11-0111-001544-П – Восточно-Сарутаюское нефтяное
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» Восточно-Сарутаюское нефтяное месторождение относится к объектам I категории, код объекта 11-0111-001544-П (далее – объект ОНВ).

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 выбрасываемых на объекте ОНВ загрязняющих (маркерных) веществ, в том числе метана, перечня стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в составе объектов технологического нормирования (далее – ОТН), величины годового выпуска продукции, а также последующей корректировки расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН и объекта ОНВ, и в части заполнения Заявки в сервисе ГИСП в целом учтены.

Минпромторг России отмечает, что результаты расчета удельных значений массы загрязняющих (маркерных) веществ, представленные в графе «Величина технологического показателя стационарного источника» для ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти» таблицы 2.2.2 Заявки (сервис ГИСП), не соответствуют сведениям Приложения № 8.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить 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	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 страницы 35.	Замечание учтено.
3	Уточнить перечень стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин». Необходимо включить в состав указанного ОТН факельные установки.	ИЗАВ 0017 Факельный ствол ФСУ и ИЗАВ 0018 Труба ГФУ законсервированы до 2025 г., далее будут ликвидированы. Сжигание газа производится на факеле ДНС с УПСВ на месторождении им. Юр. Россихина. На кустах № 21, 22, 2, 3 предусмотрены продувочные свечи для периодической продувки газопровода воздушной смесью либо газом для очистки от посторонних примесей при запуске газопровода в эксплуатацию и пусконаладочных работах, при перекрытии участка трубопровода и выключении оборудования. Продувка газа осуществляется в систему отвода на факел ДНС с УПСВ на месторождении им. Юр. Россихина. В соответствии с пунктами 5.2, 5.3 РД 39-142-00 "Методики расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" выбросы от продувочных свечей посчитаны в составе выбросов при сжигании ПНГ на факеле ДНС с УПСВ Россихина. Поэтому факельные установки не учитываются на данном месторождении и расчеты при инвентаризации по ним не производились.	Пояснение принято.
4	Уточнить величину годового выпуска продукции для ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти». Так, например, в Приложении № 2 (страницы 100, 102) указано отличное от используемого в расчетах количество попутного нефтяного газа. Необходимо учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти».	Приведена конкретика по годовому выпуску продукции для ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти» в пункте 5 страница 18, приложении 1 страница 33/1, приложение 2 страница 35/1.	Замечание учтено.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний и пояснений
5	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ.	Проведена корректировка расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в приложение 2 страница 35/1.	Замечание учтено.
6	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.	Проведена сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ в пункт 6 страницы 27-28.	Замечание учтено.
7	Провести корректировку расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН.	Проведена корректировка расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН в пункт 6 страницы 27-28, приложение 2 страницы 35/1.	Замечание учтено.
8	Провести корректировку расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил). В представленной Заявке (Приложение № 1).	Проведена корректировка расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом в представленной Заявке.	Замечание учтено.
9	Скорректировать таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями откорректированы.	Замечание учтено не полностью