



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 № 08-18/4848

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 – «Инзырейское месторождение» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», код объекта № 11-0111-001535-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 № 08-18/3261, 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 11-0111-001535-П– Инзырейское 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» Инзырейское месторождение относится к объектам I категории (код объекта 11-0111-001535-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 позицией Минпромторга России отмечаем, что замечания в отношении уточнения перечня загрязняющих (маркерных) веществ, перечня стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в составе ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти» и ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти» и в части заполнения Заявки в сервисе ГИСП учтены.

При этом Минпромторг России отмечает 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 подготовки нефти» и «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти». Для перевода величины продукции попутного нефтяного газа (далее – ПНГ) из тыс. м³ в т/год ошибочно используются данные таблицы 2.1 (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 № 151 (Приложение № 9);

при выделении загрязняющего (маркерного) вещества метана из массы образующихся выбросов предельных углеводородов C_1-C_5 использовать данные протокола испытаний газа от 03.03.2022 № 151 (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 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.

Необходимо исправить ошибки (опечатки) заполнения таблицы 2.2.2 Заявки, представленной в сервисе ГИСП. Данные графы «Величина мощности источников» и графы «Технологический норматив выброса, т/год по стационарному источнику (их совокупности)» для ОТН «Объект хранения нефти» по загрязняющему веществу – углеводороды предельные C_1-C_5 (исключая метан) не соответствуют сведениям Приложением № 9.

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	Определить перечень загрязняющих (маркерных) веществ в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти»	Добавлены загрязняющие (маркерные) вещества в соответствии с приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» в пункт 6 страницы 40-42, приложение 2 страницы 49-52.	Замечание учтено.
3	Обосновать отсутствие загрязняющего (маркерного) вещества – метана в выбросах объекта ОНВ.	Добавлен метан в выбросах ОНВ в приложении 2 таблица 1, 2, 3, 6 страницы 49-52.	Замечание учтено.
4	Уточнить перечень стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «Объект добычи, сбора, транспорта продукции нефтяных скважин» и ОТН «Объект подготовки нефти, газа и воды». Необходимо включить в состав указанных ОТН факельные установки.	Добавлены стационарные источники - факельные установки приложения 2 страница 50.	Замечание учтено.
5	Уточнить величину годового выпуска продукции для ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для подготовки нефти» и ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти», например, в Приложении № 2 (стр. 448) 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 подготовки нефти» и ОТН «Объект использования попутного нефтяного газа для транспорта нефти» в пункте 5 страница 19, приложении 1 страница 47/1, приложение 2 страницы 51-52.	Замечание учтено не полностью
6	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ.	Проведена корректировка расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в приложение 2 страницы 51-52.	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	Проведена сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ в пункт 6 страницы 40-42	Замечание учтено не полностью

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Коми»	Учет замечаний и пояснений
	разработки программы повышения экологической эффективности.		
8	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 40-42, приложение 2 страницы 51-52	Замечание учтено не полностью.
9	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 не полностью.
10	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. Необходимо скорректировать данные таблицы 2.2.2.