



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/)

№

на № 01-01-1298 от 12.05.2022.

[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», 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 Минпромторга России, указанные в уведомлении о несоответствии заявки на получение КЭР установленным требованиям, направленные Управлением в адрес Заявителя от 12.07.2022 № 09-27/3744, устранены не в полном объеме. Позиция Минпромторга России представлена в приложении.

Приложение на 3 листах.

Руководитель

И.М. Астарханов

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
на получение комплексного экологического разрешения
(объект 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).

Доработанная Заявка и обосновывающие материалы содержат не полный учет рекомендаций и замечаний, в том числе в доработанной Заявке не учтено следующее.

1. В таблицу 2.1 не включены сведения о реализации на объекте ОНВ технологий термического обезвреживания отходов от установки сжигания отходов «КТО-50.К20.П», описанных в ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами». В таблицу 2.2.1 не включены сведения о стационарных источниках установки сжигания отходов «КТО-50.К20.П». В таблице 2.2.2 и обосновывающих материалах отсутствует расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ от установки сжигания отходов «КТО-50.К20.П». Заявителем сообщается о низкой экологической эффективности данной установки и на этом основании сделан вывод об исключении установки из технологического нормирования. Однако в паспорте установки КТО-50.К20.П-ПС-146 указано на использование НДТ при сжигании отходов (камера дожигания, дутьевой вентилятор, дозатор реагентов, пылеуловитель-батарейный циклон) и приведены максимальные концентрации выбросов загрязняющих веществ при штатной работе, в целом, удовлетворяющие, технологическим показателям, установленным приказом Минприроды России от 12.11.2021 г. № 844 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий утилизации и обезвреживания отходов, в том числе термическими способами». Т.е. при эксплуатации установки в соответствии с техдокументацией,

ее экологическая эффективность должна удовлетворять требованиям законодательства.

2. Необходимо уточнить величину годового выпуска продукции попутного нефтяного газа, используемую в расчетах технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ. Согласно таблице 6.1 Приложения № 5 в расчетах использовано 20 560 800 т н.э. попутного нефтяного газа. При этом согласно таблице 2.2.2 Приложения № 5 в 2021 г. объем использованного попутного газа на собственные нужды составил 25,701 млн м³(20 560,8 т н.э.) (при необходимости целесообразно провести корректировку расчетов).

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.

№ п/п	Раздел Заявки	Замечания Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Позиция Минпромторга России
1	Раздел II, таблица 2.1	Анализ НДТ, применяемых на объекте НДТ не представлен.	Для оценки НДТ применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Добавлена таблица 7.1 Перечень основного технологического оборудования, эксплуатируемого в качестве наилучших доступных технологий в пункт 7 страница 28-29 проекта технологических нормативов.	Замечание учтено частично (см. позицию).
2	Раздел II, таблица 2.1, 2.2.1	Материалах к заявкам (Приложение № 1-2, 4) содержат сведения о наличии в составе объекта ОНВ установки по сжиганию отходов КТО-50П.К-20, рекомендуется провести дополнительный анализ деятельности объекта ОНВ на	Произведен дополнительный анализ установки КТО-50П.К-20 пункт 5, страница 19.	Замечание не учтено (см. позицию).

№ п/п	Раздел Заявки	Замечания Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Позиция Минпромторга России
		соответствие ИТС НДТ 9-2020 «Утилизация и обезвреживание отходов термическим способом».		
3	Раздел II, таблица 2.2.2	Расчет технологических показателей произведен некорректно: при расчете технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих веществ объекта технологического нормирования, рекомендуется использовать в качестве величины годового выпуска продукции – объем полезного использования попутного нефтяного газа.	Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». В качестве величины годового выпуска продукции был применен объем полезного использования попутного нефтяного газа пункт 5 страница 18-19, приложение 2 страница 36.	Замечание учтено.
4	Раздел II, таблица 2.2.2	Расчет технологических показателей произведен некорректно: использовать при расчете технологических показателей для выбросов маркерных веществ для каждого объекта технологического нормирования данные инвентаризации и сведения о величине годового выпуска продукции за идентичный период.	Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Величине годового выпуска продукции был применен за идентичный период (2021 год) пункт 5 страница 18-19, приложение 2 страница 34-36.	Замечание учтено.
5	Раздел II, таблица 2.2.2	Расчет технологических показателей произведен некорректно: произвести корректировку расчета технологических нормативов по каждому маркерному веществу для объектов технологического нормирования.	Для корректного расчета технологических показателей применен ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». Произведен расчет по каждому маркерному веществу для объектов технологического нормирования приложение 2 страница 34-36 по ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти», технологические	Замечание учтено частично (см. позицию).

№ п/п	Раздел Заявки	Замечания Минпромторга России	Комментарий ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Позиция Минпромторга России
			нормативы пункт 6 страница 37 по приказу Минприроды России от 13 июня 2019 года № 376.	