



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000
т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99
E-mail: rpn72@rpn.gov.ru

05.07.2023 № 06/2-16445
на № _____

Заместителю главного инженера -
начальнику управления промышленной
безопасности, охраны труда и
окружающей среды
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

И.Р. Галаветдинову

628484, РФ, ХМАО - Югра, г. Когалым,
ул. Прибалтийская, д.20
Igor.Galavetdinov@lukoil.com

Об отказе в выдаче КЭР

Северо-Уральским межрегиональным управлением Росприроднадзора (далее – Управление) по результатам рассмотрения заявки на выдачу комплексного экологического разрешения, а также прилагаемых к ней материалов по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду «Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ЦППН, ЦСТГ и т.д. в границах г. Лангепас Чумпасского л.у.)», код 71-0186-002047-П общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (вх.№ 19677 от 20.06.2023), в соответствии с подпунктом 1 пункта 9.1. статьи 31.1. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» принято решение об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения.

Вы вправе вновь подать заявку на получение разрешения в Управление для рассмотрения в порядке, установленном «Правилами рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.08.2022 №1386.

Приложение на 4 л.

Руководитель



А.О. Гуржеев

Исп.: Корепанова К.А.
Тел.: (3467) 37-70-75

Приложение 1
к письму Северо-Уральского
межрегионального
управления Росприроднадзора
от 05.07.2023 № 06/2-16445

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «Лукойл-Западная Сибирь»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта – 71-0186-002047-П – Объекты добычи сырой нефти
(совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ЦППН,
ЦСТГ и т.д. в границах г. Лангепас Чумпасского л.у.)**

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» Объекты добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов: фонд скважин, ЦППН, ЦСТГ и т.д. в границах г. Лангепас Чумпасского л.у. относятся к объектам I категории, код объекта – 71-0186-002047-П (далее – объект ОНВ).

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

В соответствии с ранее направленной позицией Минпромторга России отмечаем, что замечания в отношении уточнения перечня стационарных источников в составе объектов технологического нормирования (далее – ОТН), а также в части заполнения т. 2.1 Заявки в сервисе ГИСП учтены.

При этом, отмечаем, что замечания по использованию в расчетах удельных значений массы и технологических нормативов выбросов количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данных о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период не учтены. В приложении № 7 для ОТН «Цех сбора и транспорта газа» и ОТН «Концевая насосная» ошибочно использованы данные о показателях величин годового выпуска продукции за 2019 г. и 2018 г. соответственно.

Исходя из данных Заявки и обосновывающих материалов к ней, расчет удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «ОТН «Цех сбора и транспорта газа» и ОТН «Концевая насосная» и объекту ОНВ в целом проведены некорректно.

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

провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для указанных ОТН;

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;

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

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

скорректировать таблицы 2.2.2 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.

Также отмечаем ошибки заполнения т. 2.2.2. в сервисе ГИСП: результаты расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов для ОТН «Установка подготовки нефти» не скорректированы в соответствии с Приложением № 7.

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-Западная Сибирь»	Учет замечаний и пояснений
1	Так как в обосновывающих материалах (Приложения № 1-2) приводятся сведения о том, что: «Нефтяной газ, выделившийся в процессе подготовки нефти, подается на вакуумную компрессорную станцию (ВКС), затем на Локосовский газоперерабатывающий завод (ЛГПЗ), а в аварийных случаях на факел низкого давления, часть газа после газосепаратора подается на печи и котельную» необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ НДТ 9. «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии» (ИТС 28-2021 «Добыча нефти»).	Согласно «Отчету по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз» (приложения 3, 10, 11 Отчета) в составе рассматриваемого объекта ОНВ котельные отсутствуют, выработка тепловой энергии на объекте ОНВ не производится, следовательно, НДТ 9. «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии» на рассматриваемом объекте ОНВ не применяется. Обосновывающие материалы (том «Расчеты технологических нормативов) дополнены соответствующими пояснениями (пункт 1, страница 7)	Пояснение принято.
2	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 откорректирована, уточнены цели внедрения применяемых на объекте НДТ.	Замечание учтено.
3	Необходимо в графе «Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ» таблицы 2.2.1 приводить сведения	Таблица 2.2.1 откорректирована, в графе «Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ» приведены сведения только о загрязняющих	Замечание учтено.

	о загрязняющих (маркерных) веществах, выбрасываемых ОТН. В таблице ошибочно приведены сведения обо всех маркерных веществах, для которых установлены технологические показатели НДТ.	(маркерных) веществах, выбрасываемых ОТН.	
4	Включить в расчеты ОТН, реализующие НДТ 9 «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии».	Согласно Отчету по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников для ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» ТПП «Лангепаснефтегаз» (приложения 3, К), 11 Отчета) в составе рассматриваемого объекта ОНВ котельные отсутствуют, выработка тепловой энергии на объекте ОНВ не производится, следовательно НДТ 9. «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии» на рассматриваемом объекте ОНВ не применяется. Обосновывающие материалы (том «Расчеты технологических нормативов) дополнены соответствующими пояснениями (пункт 1, страница 7).	Пояснение принято.
5	Уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «Установки подготовки нефти», реализующего НДТ 7. Согласно пункту 3.2 ИТС 28-2021 «Добыча нефти» факельные установки, являющиеся неотъемлемой частью оборудования подготовки попутного нефтяного газа, включены в перечень технологического оборудования НДТ 7. Считаю целесообразным включить в состав ОТН факельное хозяйство.	Факельное хозяйство в составе ИЗА №7652, 7653, 0227 добавлено в состав объекта ОТН «Установки подготовки нефти», на котором реализуется НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды», расчеты технологических нормативов откорректированы.	Замечание учтено.
6	При выборе величины годового выпуска продукции руководствоваться пункт 13 Правил. Необходимо использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период (2022 г.). В настоящей Заявке для ОТН «Цех сбора и транспорта газа» и ОТН «Концевая насосная» ошибочно использованы данные о показателях величин годового выпуска продукции за 2019 г. и 2018 г. соответственно.	Расчеты удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ, технологических показателей ОТН, технологических нормативов для ОТН и объекта ОНВ откорректированы с учетом замечаний.	Замечание учтено не полностью
7	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН.		Замечание не учтено.
8	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы		Замечание не учтено.

	повышения экологической эффективности.		
9	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН.		Замечание не учтено.
10	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил).		Замечание не учтено.
11	Скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки откорректированы в соответствии с откорректированными расчетами.	Замечание учтено не полностью