



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](mailto:rpn72@rpn.gov.ru)

27.06.2023 № 06/2-15669

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](mailto: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 «Объект добычи сырой нефти Ханты-Мансийского района», код 71-0186-001654-П общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (вх.№18761 от 09.06.2023), 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 5 л.

Руководитель



А.О. Гуржеев

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

**Позиция Минпромторга России  
по Заявке ООО «Лукойл-Западная Сибирь»  
на получение комплексного экологического разрешения  
(объект 71-0186-001654-П — Объект добычи сырой нефти (совокупность  
технологически связанных объектов Повховской группы  
месторождений: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.)**

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» Объект добычи сырой нефти (совокупность технологически связанных объектов Повховской группы месторождений: фонд скважин, ДНС, БКНС, КС, ЦППН и др.) относится к объектам I категории, код объекта 71-0186-001654-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-Западная Сибирь», 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 выбора объектов технологического нормирования и стационарных источников в их составе, расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов для объектов технологического нормирования и объекта ОНВ, а также в части заполнения Заявки в сервисе ГИСП не учтены.

Обосновывающие материалы (Приложение № 9) не содержат изменений, указанных в ответах ООО «Лукойл-Западная Сибирь» (Приложение № 10). Данные Заявки, представленные в формате \*.pdf, и сервисе ГИСП не скорректированы.

На основании проведенной оценки 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	<p>Основными видами производимой продукции согласно таблице 1.1.</p> <p>Заявки являются: газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) (код продукции - 06.20.10.120) с максимальным объемом</p> <p>Производства 168,636 млн. м<sup>3</sup>; нефтегазовая смесь (скважинная жидкость) (код продукции - 06.10.10.100) с максимальным объемом производства 3533,2 тыс. т.</p> <p>В период 2023-2030 гг. отмечается снижение добычи углеводородной продукции в 1,1-1,2 раза (таблица 1.1).</p> <p>В качестве сырья на объекте ОНВ используется нефтегазовая смесь (скважинная жидкость). В период 2023-2030 гг. отмечается незначительное снижение потребления сырья (таблица 1.2).</p>	<p align="center">Замечание принято.</p> <p>Таблица 1.2 «Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии» откорректирована.</p>	<p align="center">Не является замечанием.</p>
2	<p>Необходимо уточнить данные, представленные в таблицах 1.1-1.2 Заявки (сервис ГИСП).</p> <p>Необходимо использовать сведения Заявки, приведенной в Приложении № 1.</p>	<p align="center">Замечание принято.</p> <p>Данные, представленные в таблицах 1.1-1.2 Заявки (сервис ГИСП), откорректированы.</p>	<p align="center">Замечание не учтено.</p>
3	<p>Потребление воды на объекте ОНВ растет к 2025 г. в 1,2 раза, к 2030 г. снижается в 3 раза (таблица 1.3).</p> <p>Использование электрической энергии к 2030 г. снижается в 1,2 раза (таблица 1.4). Потребление тепловой энергии остается неизменным на весь период (таблица 1.5).</p>	<p align="center">Замечание принято.</p> <p>Таблица 1.3 «Информация об использовании воды», таблица 1.4 «Информация об использовании электрической энергии», таблицы 1.5 «Информация об использовании тепловой энергии» Заявки (стр. 4-5) откорректированы.</p>	<p align="center">Не является замечанием.</p>
4	<p>Таблица 2.1 Заявки в ГИСП не заполнена.</p> <p>Необходимо заполнить таблицу 2.1 в сервисе ГИСП в соответствии с Приложением № 1.</p>	<p align="center">Замечание принято.</p> <p>Таблица 2.1 Заявки в ГИСП заполнена</p>	<p align="center">Замечание не учтено.</p>

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	Учет замечаний и пояснений
5	<p>В соответствии с Приложением № 2 на объекте ОНВ «осушенный и очищенный газ используется в качестве топлива в котельной».</p> <p>Необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ технологических процессов, идентичных НДТ 9 «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии».</p>	<p>Замечание принято.</p> <p>Необходимая информация представлена в Разделе 2 «Расчеты технологических нормативов» (стр. 28-29). Котельные, на которых осушенный и очищенный на ДНС газ используется в качестве топлива, не входят в производственный процесс ТПП «Повхнефтегаз», они эксплуатируются ЗСРУ ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Котельные поставлены на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Свидетельства ОНВ представлены в приложении к ответам на замечания.</p>	<p>Замечание не учтено.</p>
6	<p>В Приложении № 2 приведены сведения о подаче топливного газа на газотурбинную электростанцию - 48 МВт Повховского месторождения. Необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ технологических процессов, идентичных НДТ 10 «Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии».</p>	<p>Замечание принято.</p> <p>Необходимая информация представлена в Разделе 2 «Расчеты технологических нормативов» пп. 2.4 (стр. 28-29). ГТЭС-48 МВт Повховского месторождения, на которую подается топливный газ с Повховской компрессорной станции, поставлена на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Объекту присвоен код объекта, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, 71-0172-002346-П и II категория негативного воздействия на окружающую среду. Свидетельство ОНВ представлено в приложении к ответам на замечания.</p>	<p>Пояснение принято. Замечание снято.</p>
7	<p>Согласно обосновывающим материалам к Заявке (Приложение № 2): «Повховская компрессорная станция предназначена для подготовки и транспорта попутного нефтяного газа с Повховского и Вать-Еганского месторождений на Локосовский газоперерабатывающий завод (ЛГПЗ)». Также в Приложении № 9 в таблице «Виды и объемы производимой продукции» представлена информация о величинах годового выпуска продукции, используемых для расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для технологического процесса, соответствующего НДТ 13 «Подача попутного нефтяного газа в</p>	<p>Замечание принято.</p> <p>В Разделе 2 «Расчеты технологических нормативов» пп. 2.4 (стр. 33-34) учтено применение на объекте ОНВ НДТ 14 «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку)».</p> <p>Информация о величинах годового выпуска продукции, используемых для расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для технологического процесса, соответствующего НДТ 13 «Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов», в Приложение 9 Раздела 2 «Расчеты технологических нормативов» внесена ошибочно. Приложение 9 (стр. 105) откорректировано. Объект «Сеть трубопроводов Повховской, Ватьеганской группы месторождений Сургутского района» поставлен на</p>	<p>Замечание не учтено.</p>

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	Учет замечаний и пояснений
	<p>систему магистральных газопроводов». С учетом вышеизложенного необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ НДТ 13 «Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов» и НДТ 14 «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку)».</p>	<p>государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Объекту присвоен код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, 71-0186-002746-Л и И категория негативного воздействия на окружающую среду. Объект «Сеть трубопроводов Нижневартовского района» поставлен на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду. Объекту присвоен код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, 71- 0186-002747-Л и II категория негативного воздействия на окружающую среду. Свидетельства ОНВ представлены в приложении к ответам на замечания.</p>	
8	<p>Включить в расчеты ОТН, применяющие технологические процессы и оборудование, соответствующие НДТ 9 «Использование попутного нефтяного газа для выработки тепловой энергии», НДТ 10 «Использование попутного нефтяного газа для выработки электрической энергии», НДТ 13 «Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов» и НДТ 14 «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку)».</p>	<p>Замечание принято. Необходимая информация представлена в Разделе 2 «Расчеты технологических нормативов» (стр. 27-29).</p>	<p>Замечание не учтено.</p>
9	<p>Исключить из ОТН «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (НДТ 15)» стационарный источник №0101. Указанный источник относится к технологическому процессу регенерации триэтиленгликоля (ТЭГ), предназначенного для осушения газа в процессе подготовки - абсорбционной осушки попутного нефтяного газа с помощью абсорбента ТЭГ. Необходимо включить указанный источник в состав ОТН «Подготовка нефти, газа и воды (НДТ 7)».</p>	<p>Замечание принято. Из ОТН «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (НДТ 15)» стационарный источник № 0101 исключен. Указанный источник включен в состав ОТН «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку) (НДТ 14)». В раздел 2 «Расчеты технологических нормативов» внесены корректировки (стр. 30-34).</p>	<p>Замечание не учтено.</p>

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Лукойл-Западная Сибирь»	Учет замечаний и пояснений
10	Провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ.	Замечание принято. Расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ откорректированы (пп. 2.6 Раздела 2 «Расчеты технологических нормативов», стр. 40-67).	Замечание не учтено.
11	Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Замечание принято. По результатам расчета удельных значений массы выбросов можно сделать вывод о том, что технологические показатели источников выброса (их совокупности) не превышают утвержденные технологические показатели НДТ, следовательно, разработка программы повышения экологической эффективности не требуется. Раздел 2 «Расчеты технологических нормативов» дополнен соответствующей информацией - п.2.5 стр.57.	Замечание не учтено.
12	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН.	Замечание принято. Расчеты технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «Подготовка нефти, газа и воды (НДТ 7)», ОТН «Использование попутного нефтяного газа для передачи его на газоперерабатывающий завод (на переработку) (НДТ 14)», ОТН «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (НДТ 15)» откорректированы (Раздел 2 «Расчеты технологических нормативов» дополнен соответствующей информацией - п.2.5 стр.41-57).	Замечание не учтено.
13	Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (п. 19 Правил)	Замечание принято. Расчет технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом откорректирован (Раздел 2 «Расчеты технологических нормативов» дополнен соответствующей информацией - п.2.5 с гр.58-67).	Замечание не учтено.
14	Скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями	Замечание принято. Таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки (стр. 12-16) откорректированы в соответствии с приведенными замечаниями.	Замечание не учтено.