



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

16.10.2023 № 06/2-23996

на № _____

Начальнику НГДУ «Быстринскнефть»
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

И.Н. Горбунову

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 нефти и газа НГДУ «Быстринскнефть» (ЦППН) Быстринского месторождения» (код объекта 71-0186-000967-П), публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» (вх.№29578 от 29.09.2023), 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.

Временно исполняющий
обязанности Руководителя



А.В. Зайцева

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

Приложение 1
к письму Северо-Уральского
межрегионального управления
Росприроднадзора
от 16.10.2023 № 06/2-23996

Мотивированное обоснование
об отказе в выдаче комплексного экологического разрешения
публичному акционерному обществу «Сургутнефтегаз»

Позиция Минпромторга России
по заявке ПАО «Сургутнефтегаз»
на получение комплексного экологического разрешения
(код объекта – 71-0186-000967-П – Объекты добычи нефти и газа
НГДУ «Быстринскнефть» (ЦППН) Быстринского месторождения)

В Минпромторг России поступила на рассмотрение заявка на получение комплексного экологического разрешения ПАО «Сургутнефтегаз» (далее – Заявка) и обосновывающие материалы, приложенные к Заявке, в сервисе государственной информационной системы промышленности.

В соответствии с ранее направленной позицией по заявке на получение комплексного экологического разрешения от 16.08.2023 № 24811 Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении корректности определения технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду, – Объекты добычи нефти и газа НГДУ «Быстринскнефть» (ЦППН) Быстринского месторождения (код объекта – 71-0186-000967-П) (далее – объект ОНВ), учтены.

При этом Минпромторг России отмечает, что определение стационарных источников в составе объектов технологического нормирования, последующий расчет удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ проведены некорректно.

Для корректного расчета необходимо:

Уточнить перечень стационарных источников для объекта технологического нормирования (далее – ОТН) «Объект технологического нормирования 1. ЦППН Быстринского месторождения», реализующего наилучшую доступную технологию (далее – НДТ) 7 «Подготовка нефти, газа и воды» информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям (далее – справочник НДТ) ИТС 28-2021 «Добыча нефти». Необходимо исключить из состава ОТН источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (далее – ИЗАВ) под номерами 6003, предусмотрен для отпуска нефти на производственно-технические нужды и топливо, и не относится к процессу подготовки нефти («Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для НГДУ «Быстринскнефть» по объекту ОНВОС «Объекты добычи нефти и газа

НГДУ «Быстринскнефть» (ЦППН) Быстринского месторождения» Сургутский район ХМАО-Югры, код объекта ОНВОС: 71-0186-000967-П, 2022 г.»);

Уточнить ОТН, в состав которого входят ИЗАВ под номерами 0001 и 0002 (свечи рассеивания).

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что не представляется возможным определить соответствие описанных в Заявке технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте ОНВ, НДТ, а также установить необходимость разработки программы повышения экологической эффективности или отсутствие такой необходимости. Заявка требует корректировки и доработки.

**Таблица рассмотрения комментариев ПАО «Сургутнефтегаз»
к ответам на позицию Минпромторга России**

№	Замечания Минпромторга России	Комментарий ПАО «Сургутнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
1.	<p>В соответствии с направленной позицией Минпромторга России: На территории промышленных площадок УПСВ и УПН расположены товарные резервуары нефти, необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект ОНВ), НДТ 8 «Хранение нефти».</p>	<p>Пояснения. Процесс хранения нефти на объекте ОНВОС отсутствует. Технологический процесс, связанный с нахождением нефти в резервуарах ЦППН, не является хранением. Хранение нефти подразумевает технологический процесс от ее приема до выдачи нефти потребителям. В соответствии с реализованными проектными решениями подтверждение качества нефти и оформление документов для сдачи ее в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в ПАО «Сургутнефтегаз» происходит на коммерческих узлах учета, территориально удаленных от объектов товарной подготовки нефти. Следовательно, жидкость, находящаяся в технологических резервуарах ЦППН, и транспортируемая на коммерческие узлы учета не является товарной продукцией, определение ее количества и показателей качества на ЦППН не предусмотрено. Соответственно технологический процесс, связанный с нахождением нефти в резервуарах ЦППН, не является хранением, поскольку отсутствуют этапы приема и выдачи, которые должны сопровождаться измерением показателей количества и качества хранимой продукции. Учитывая изложенное, источники выбросов № 6003, 6004 отнесены к НДТ № 7 «Подготовка нефти, газа и воды» (ш.20406-2-ГН, п.2.1 стр.8)</p>	<p>Пояснение принято.</p>
2.	<p>Очищенная пластовая вода после УПСВ подается на насосы на КНС для использования в системе поддержания давления (ППД), необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ НДТ 17 «Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)».</p>	<p>Пояснения. Отделившаяся пластовая вода из электродегидраторов направляется в очистные резервуары вертикальные стальные (РВС) УПСВ «Б», где происходит ее подготовка (очистка от нефти и механических примесей методом отстаивания). Далее насосами, расположенными в насосной пластовой воды, очищенная пластовая вода совместно со сточной водой перекачивается на КНС. Насосы КНС учтены в составе другого объекта ОНВОС «Объекты добычи нефти и газа НГДУ «Быстринскнефть» (ДНС, КНС, УПСВ, нефтегазодобывающие скважины) Быстринского месторождения» (код объекта 71-0186-002613-П). Добавлено пояснение в Отчет по инвентаризации и книгу Нормативов ш.20406-2-ИН (пункт 1.3 стр. 13, ш. 20406-2-Н пункт 1.5.2 страница 18)</p>	<p>Пояснение принято.</p>
3.	<p>При наличии на объекте ОНВ вышеперечисленных технологических процессов, оборудования, технических</p>	<p>В связи с тем, что на объекте ОНВ нет вышеперечисленных технологических процессов, оборудования, технических</p>	<p>Пояснение не принято.</p>

№	Замечания Минпромторга России	Комментарий ПАО «Сургутнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
	способов и методов, соответствующих НДТ необходимо дополнить Заявку.	способов и методов, соответствующих НДТ дополнение Заявки не требуется	
4.	<p>Уточнить перечень объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и стационарных источников загрязняющих (маркерных) веществ в их составе;</p> <p>Провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов для ОТН;</p> <p>Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями НДТ (пункт 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности</p> <p>Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН;</p> <p>Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил);</p> <p>Скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.2 Заявки.</p>	<p>Пояснения.</p> <p>В связи с тем, что на объекте ОНВ перечень ОТН и стационарных источников загрязняющих (маркерных) веществ в их составе не изменился, проведение корректировки расчетов удельных значений массы выбросов, технологических нормативов для каждого ОТН и объекта ОНВ в целом не требуется.</p> <p>Корректировка таблиц 2.2.1-2.2.2 Заявки не требуется.</p>	<p>Пояснение не принято.</p> <p>Замечание не учтено.</p>