



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора  
по Самарской и Ульяновской областям)

ул. Красноармейская, д.21, г. Самара, 443010  
тел. (846) 332-90-90, факс (846) 270-41-83  
E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

20.07.2023 № 01-26гу/6787  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «Татнефть-Самара»

Гирфанову Д.З.

Об отказе в выдаче КЭР

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление), рассмотрев заявку на получение комплексного экологического разрешения и прилагаемые к ней материалы ООО «Татнефть-Самара» (код объекта: 36-0163-001964-П), руководствуясь п. 19 Порядка рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 04.08.2022 № 1386 (далее – Порядок) и пп.1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона № 7 «Об охране окружающей среды», уведомляет об отказе в выдаче КЭР в связи с тем, что не были устранены замечания.

**Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.**

В соответствии с п. 15 Приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» основанием для отказа в утверждении НООЛР является, в том числе, превышение количества отходов, предлагаемого для размещения, над имеющейся вместимостью объекта размещения отходов (по результатам инвентаризации). По имеющейся информации Межрегионального управления, а также согласно письму Росприроднадзора от 10.07.2023 № ТК-10-02-34/24667 остаточная вместимость объекта размещения отходов «Полигон ТБО МСК «Водино» исчерпана. Таким образом, отходы не могут передаваться на «Полигон ТБО МСК «Водино» с целью дальнейшего размещения.

**Проект нормативов допустимых выбросов.**

1. Не в полной мере устранено замечание, указанное в п. 2 уведомления об устранении замечаний от 25.05.2023 №01-26гу/4672.

Также для устранения замечания, указанного в п. 4 уведомления об устранении замечаний от 25.05.2023 №01-26гу/4672, были добавлены расчеты рассеивания, а также таблицы с параметрами источников выбросов, в соответствии с которыми были проведены расчеты рассеивания.

Согласно т. 2.18 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» в проекте нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДВ) и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации параметры источников № 1.0001, № 1.0014, № 2.0001 (высота, диаметр) отличаются от параметров, которые указаны при проведении расчетов рассеивания в проекте НДВ.

В ст. 1 Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» (далее – Федеральный закон № 96-ФЗ) определено понятие «источник выброса» - это сооружение, техническое устройство, оборудование, которые выделяют в атмосферный воздух загрязняющие вещества.

Согласно п. 4.4 Методов расчета рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 (далее – Приказ № 273) при расчетах рассеивания учитывается высота установленного отверстия источника выбросов, через которое содержащая загрязняющие вещества пылегазовоздушная смесь поступает в атмосферный воздух (далее – устье источника выброса).

В соответствии с п. 6 Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки, утвержденного приказом Минприроды России от 19.11.2021 № 871 (далее – Приказ № 871), при проведении инвентаризации выбросов устанавливаются типы (организованный, неорганизованный), виды (точечный, линейный, площадной), наименование (труба, вентиляционная шахта, аэрационный фонарь, дефлектор, свеча и другие) и геометрические характеристики стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха (длина, ширина, высота, при наличии устья - вид и размеры устья источника), причем согласно п. 39 Приказа № 871 высота источника выбросов указывается с точностью до одной десятой метра, а значение диаметра точечного источника выбросов с точностью до одной сотой метра.

Учитывая изложенное, в соответствии с определением ст. 1 Федерального закона № 96-ФЗ и Приказа № 871, факельная установка конструктивно имеет параметры «высота установленного отверстия», «вид и размеры устья источника», которые участвуют при проведении расчетов рассеивания согласно Приказу № 273. Высотой источника выбросов для факельной установки будет являться высота устья факельной установки.

Необходимо провести расчет рассеивания в соответствии с фактическими параметрами источников выбросов (факельная установка), указанными в т. 2.18 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки

нормативов допустимых выбросов)» в проекте НДВ и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации

Дополнительно сообщаем, что п.12.1 Приказа № 273 установлены требования, согласно которым при определенных условиях высота устья источника выбросов рассчитывается как сумма высоты устья источника выброса и протяженности динамического участка струи.

2. Устранение замечания, указанного в п. 4 уведомления об устранении замечаний от 25.05.2023 №01-26гу/4672, привело к появлению ранее неуказанного замечания.

Согласно п.39 Приказа №871 значение диаметра точечного источника указывается с точностью до одной сотой метра.

В т. 2.18 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» в проекте НДВ и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации диаметр источников выбросов №1.0022, №1.0021, №1.0020 указан 0,01 м, однако при проведении расчетов рассеивания у источников №1.0022, №1.0021, №1.0020 принят диаметр равный 0,02 м.

Необходимо указать значение диаметра у источников №1.0022, №1.0021, №1.0020 с точностью до одной сотой метра.

3. Устранение замечания, указанного в п. 11 уведомления об устранении замечаний от 25.05.2023 №01-26гу/4672, привело к появлению ранее неуказанного замечания.

В соответствии с п.18 Приказа № 871 в случае использования расчетных методов в отчет о результатах инвентаризации выбросов включается обоснование выбора и применения использованных методов. Случаи, при которых допускается использование расчетных методов для определения качественного и количественного состава выбросов из выявленных источников, указаны в п. 26-28 Приказа №871.

Указанное обоснование выбора расчетного метода для определения показателей выбросов от путевых подогревателей в т. 7.1 «Обоснование выбора расчетного метода и применения расчетных методик» отчета по инвентаризации отсутствует в п. 26-28 Приказа №871.

Необходимо определить качественный и количественный состав выбросов из выявленных источников инструментальными методами или привести обоснование применения расчетного метода в соответствии с п. 26-28 Приказа №871 с указанием номеров источников.

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли Российской Федерации на 5л. в 1 экз.

И.о. руководителя

Шерстобитова Анастасия Алексеевна,  
8(846)270-85-50



Ю.А. Хлынина

**Позиция Минпромторга России  
по Заявке ООО «Татнефть–Самара» на получение  
комплексного экологического разрешения  
(код объекта – 36-0163-001964-П – Черемшанский участок недр)**

В Минпромторг России поступила на рассмотрение заявка на получение комплексного экологического разрешения ООО «Лукойл-Коми» (далее – Заявка) и обосновывающие материалы, приложенные к Заявке, в сервисе ГИСП.

Минпромторг России в рамках своей компетенции рассмотрело представленные материалы и сообщает следующее.

В соответствии с ранее направленной позицией Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении дополнительного анализа технологических процессов, применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект ОНВ), на соответствие наилучшим доступным технологиям (далее – НДТ) добычи нефти (ИТС 28-2021), уточнения перечня объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и стационарных источников в их составе, использования количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и величины годового выпуска продукции и особых условий ее определения для ОТН и объекта ОНВ учтены.

При этом Минпромторг России отмечает ошибки в определении величины годового выпуска продукции для ОТН «ННП-5 Яуркинского месторождения; ННП-6 Эштебенькинского месторождения; ННП-10 Ново-Артюшинского месторождения (путевые подогреватели, свечи продувки)». В обосновывающих материалах к Заявке в таблице 1 (стр. 18) приведены две величины попутного нефтяного газа (далее – ПНГ), выраженные в т. Обоснование выбора одной из величин не приведено. Не представлены сведения о плотности попутного нефтяного газа, необходимой для определения величины годового выпуска продукции (Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П), 2023 г.).

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

привести сведения о плотности попутного нефтяного газа, используемой для определения величины годового выпуска продукции;

уточнить величину годового выпуска продукции (ПНГ, т);

провести корректировку расчета удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН «ННП-5 Яуркинского месторождения; ННП-6 Эштебенькинского месторождения; ННП-10 Ново-Артюшинского месторождения (путевые подогреватели, свечи продувки)»;

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 ОТН «ННП-5 Яуркинского месторождения; ННП-6 Эштебенькинского месторождения; ННП-10 Ново-Артюшинского месторождения (путевые подогреватели, свечи продувки)»;

провести расчет 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.

Таблица учета замечаний Минпромторга России

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
1	В связи с тем, что обосновывающие материалы к Заявке (Приложение № 3, страница 28) содержат сведения о том, что: «Дегазированная водонефтяная смесь с Е-1 поступает в отстойник Е-2 (200 м <sup>3</sup> ). Отстоявшаяся пластовая вода через Е-5, 7 ОГЖФ (50 м <sup>3</sup> ) поступает на КНС и закачивается в систему ППД», а также сведения о нагнетательных скважинах (Приложение № 3, стр. 27, 30), необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт).	Анализ проведен. Добавлен НДТ 17 Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). Отчет о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П), наилучшим доступным технологиям	Замечание учтено.
	Для корректного расчета удельных значений массы выбросов и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ необходимо:		
2	включить в расчет ОТН, реализующий НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт).	В расчет включены технологические нормативы и удельные значения массы выбросов реализующий НДТ 17. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Замечание учтено.
3	уточнить перечень стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН, реализующих НДТ 6. Необходимо исключить из состава ОТН ИЗАВ, характеризующие выбросы от нагнетательных скважин.	Согласно ГОСТ 13846-89 (СТ СЭВ 4354-83) Арматура фонтанная и нагнетательная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции, конструкция арматуры нагнетательных скважин должна обеспечивать полную герметичность по отношению к окружающей среде. Арматура нагнетательных скважин имеет герметичность класса «А». В расчеты выбросов загрязняющих веществ не включены выбросы от нагнетательных скважин, соответственно в ОТН реализующий НДТ 6 не входят характеризующие выбросы от нагнетательных скважин. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Пояснение принято.
4	уточнить перечень стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН, реализующих НДТ 6 и НДТ 7. Необходимо включить в состав указанных ОТН факельные установки.	Согласно п. 5.3 «Особые указания расчета технологических показателей при добыче нефти» Раздела 5, а также табл. Г.3 «Наилучшие доступные технологии для этапов добычи нефти и соответствующие им технологические показатели» Приложения Г	Пояснение принято.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
		<p>(обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти», утв. приказом Росстандарта от 21.10.2021 №2326 (Приложение 1 к настоящему документу):</p> <p>В расчеты технологических показателей не включаются факельные установки с оборудованием в связи с тем, что учет выбросов от данного оборудования определен постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2012 № 1148 «Об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа» (вместе с «Положением об особенностях исчисления платы за негативное воздействие на окружающую среду при выбросах в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании попутного нефтяного газа»).</p> <p>Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)</p>	
5	использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период (2022 г.). В расчете для ОТН, реализующих НДТ 6, 7, 8 приведены сведения о выбросах загрязняющих (маркерных) веществ за 2022 г., данные о величине годового выпуска продукции за 2018 г.	Произведен перерасчет с учетом количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ и данных о годовом выпуске продукции за идентичный период (2022 год). Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Замечание учтено.
6	для ОТН, реализующего НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды» учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти». В расчетах ошибочно используется только подготовленная нефть.	В расчете использована сумма подготовленной нефти, газа и воды. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Замечание учтено.
7	провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов для ОТН, реализующих НДТ 6, 7, 8.	Корректировка расчетов проведена. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский	Замечание учтено не полностью.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
		участок недр (36-0163-001964-П)	
8	провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями НДТ (п. 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	В результате сопоставления результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями НДТ, не выявлена необходимость в разработке программы повышения экологической эффективности	Замечание учтено не полностью.
9	провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН, реализующих НДТ 6, 7, 8.	Корректировка расчетов проведена. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Замечание учтено не полностью.
10	провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил).	Корректировка расчетов проведена. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Черемшанский участок недр (36-0163-001964-П)	Замечание учтено не полностью.
11	скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Корректировка расчетов проведена. Заявка КЭР (ГИСП).	Замечание учтено не полностью.