



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

13.07.2023 № 01-26гу/6503

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: 36-0163-002025-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 31.05.2023 №01-26гу/4925.

Также для устранения замечания, указанного в п. 4 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4925, были добавлены расчеты рассеивания, а также таблицы с параметрами источников выбросов, в соответствии с которыми были проведены расчеты рассеивания.

Согласно т. 2.8 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» проекта НДВ и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации параметры источника № 0013 (высота, диаметр) отличаются от параметров, которые указаны при проведении расчетов рассеивания в проекте нормативов допустимых выбросов (далее – проект 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 источника выбросов (факельная установка), указанными т. 2.8 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки

нормативов допустимых выбросов)» проекта 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 31.05.2023 №01-26гу/4925, привело к появлению ранее не указанного замечания.

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

В т. 2.8 «Сведения о стационарных источниках и выбросах (на момент разработки нормативов допустимых выбросов)» проекта НДВ и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации диаметр источников выбросов №0022, №0023, №0024, №0025 указан 0,01 м, однако при проведении расчетов рассеивания у источников №0022, №0023, №0024, №0025 принят диаметр равный 0,02 м.

Необходимо принять значение диаметра у источников №0022, №0023, №0024, №0025 с точностью до одной сотой метра.

3. Не в полной мере устранено замечание, указанное в п. 14 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4925.

Согласно т.1.1 «Режимы ИЗА и его временные характеристики при нестационарности выбросов» отчета по инвентаризации № режима (код) источника №6047 (УПГ. Слесарное помещение. Заточной и сверлильный станки) указан – 1, однако в т. 1.2 «Характеристика одновременности работы оборудования» отчета по инвентаризации номер режима (код) работы источника №6047 (УПГ. Слесарное помещение. Заточной и сверлильный станки) указан – 2.

4. Устранение замечания, указанного в п. 10 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4925, привело к появлению ранее не указанного 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.

Также не приведено обоснование выбора расчетного метода для химико-аналитической лаборатории.

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли
Российской Федерации на 7л. в 1 экз.

И.о. руководителя



Ю.А. Хлынина

**Позиция Минпромторга России
по Заявке ООО «Татнефть–Самара» на получение
комплексного экологического разрешения
(код объекта – 36-0163-002025-П – Иргизский участок недр)**

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» Иргизский участок недр относится к объектам I категории, код объекта – 36-0163-002025-П (далее – объект ОНВ).

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «Татнефть-Самара», 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 уточнения перечня объектов технологического нормирования (далее – ОТН) и стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в их составе учтены.

При этом Минпромторг России отмечает, что замечание о необходимости уточнения величины годового выпуска продукции для ОТН реализующего НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды» не учтено. В расчете удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ используется сумма подготовленных нефти и попутного нефтяного газа, тогда как обосновывающие материалы (Приложение № 1) содержит сведения о том, что на предприятии осуществляется сброс пластовой воды на нефтеналивном пункте (ННП), а в отстойнике Е-4 при давлении от 0,25 до 0,30 МПа (2,5-3,0 кгс/см²) происходит отделение пластовой воды, находящейся в нефти.

Для корректного расчета удельных значений массы и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН и объекта ОНВ в целом необходимо:

учесть особые условия определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти»;

провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов по ОТН;

провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности;

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

провести корректировку расчетов 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	<p>Необходимо уточнить количество нефтедобывающих скважин в составе объекта ОНВ. В обосновывающих материалах (Приложение № 1) приводятся разрозненные данные о количестве скважин в составе объекта ОНВ. Например, на страницах 9-11 общее количество скважин составляет 16 единиц, тогда как на странице 13 приведены сведения о 20 скважинах Иргизского месторождения.</p>	<p>Техническая ошибка исправлена. Уточнено количество скважин Иргизского месторождения: в состав месторождения входит 20 скважин. Заявка, отчет по инвентаризации, проект НДВ.</p>	<p>Замечание учтено.</p>
2	<p>В связи с тем, что обосновывающие материалы к Заявке (Приложение № 1, страницы 14-15) содержат сведения о том, что: «Обезвоженная нефть с выхода отстойника Е-4 под остаточным давлением поступает в путевые подогреватели П-1, П-2, П-3. Топливом подогревателей является попутный газ, поступающий из газосепаратора ГС-2 ...», необходимо провести дополнительный анализ применения на объекте ОНВ НДТ 15 «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти». При наличии на объекте ОНВ применяемых технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, соответствующих НДТ, целесообразно дополнить Заявку.</p>	<p>Согласно справке ООО «Татнефть-Самара» от 15.06.2023 № 92 с вводом в эксплуатацию в 2015 г. УПП попутный нефтяной газ 1-ой ступени сепарации подается по трубопроводу на УПП в качестве сырья, избыток сжигается на факеле. Попутный нефтяной газ горячей ступени сепарации так же подается на УПП, а избыток отводится на факел для сжигания. С 2015 г. топливом для подогревателей нефти является только СОГ, полученный на УПП после переработки попутного нефтяного газа. Письмо ООО «Татнефть-Самара» от 15.06.2023 № 92.</p>	<p>Пояснение принято. При этом отмечаем отсутствие в обосновывающих материалах указанного письма.</p>
3	<p>Для корректного расчета удельных значений массы выбросов и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ необходимо: - включить в расчет ОТН, реализующий НДТ 15 «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти».</p>	<p>Попутный нефтяной газ не используется в качестве топлива на путевых подогревателях нефти. НДТ 15 «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти» не применима. Письмо ООО «Татнефть-Самара» от 15.06.2023 № 92</p>	<p>Пояснение принято. При этом отмечаем отсутствие в обосновывающих материалах указанного письма.</p>
4	<p>уточнить количество эксплуатируемых нефтедобывающих скважин в составе объекта ОНВ и стационарных источников</p>	<p>Уточнено количество эксплуатируемых нефтедобывающих скважин в составе объекта ОНВ и стационарных источников</p>	<p>Замечание учтено.</p>

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
	выбросов загрязняющих (маркерных) веществ в составе ОТН «Площадки скважин Иргизского месторождения».	выбросов, загрязняющих (маркерных) веществ в составе ОТН «Площадки скважин Иргизского месторождения». Заявка: таблицы 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3	
5	объединить в 1 общий объект технологического нормирования – ОТН «ННП-8 (дренажная емкость, площадка нефтегазосепаратора, площадка сепаратора 1 ступени, площадка сепаратора 2 ступени, площадка вертикальных сепараторов, площадка узла учета нефти, площадка реконструкции» и ОТН «УПГ (площадка модуля 100, площадка модуля 110, площадка блока охлаждения № 2, площадка блока охлаждения № 1, площадка модуля 200, площадка модуля 300, узел сепарации и учета газа)», как осуществляющие единый технологический процесс, соответствующий НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды».	Объединены в 1 общий объект технологического нормирования – ОТН «ННП-8 (дренажная емкость, площадка нефтегазосепаратора, площадка сепаратора 1 ступени, площадка сепаратора 2 ступени, площадка вертикальных сепараторов, площадка узла учета нефти, площадка реконструкции» и ОТН «УПГ (площадка модуля 100, площадка модуля 110, площадка блока охлаждения № 2, площадка блока охлаждения № 1, площадка модуля 200, площадка модуля 300, узел сепарации и учета газа)», как осуществляющие единый технологический процесс, соответствующий НДТ 7 «Подготовка нефти, газа и воды». Заявка (таблицы 2.2.1-2.2.3), Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Иргизского участка недр (код объекта ОНВОС – 36-0163-002025-П)	Замечание учтено.
6	уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН, 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: ИЗАВ № 0013, 6013 и 6040.	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. Однако в соответствии с пунктом 5.3 «Особые указания расчета технологических показателей при добыче нефти» ИТС 28-2021 «Добыча нефти» «В расчеты технологических показателей по выше	Пояснение принято.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
		<p>указанным НДТ не включены 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»). Указанное Постановление направлено на сокращение загрязнения атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ и сокращения эмиссии парниковых газов, при сжигании на факельных установках и (или) рассеивании ПНГ и определяет предельно допустимое значение показателя сжигания на факельных установках и (или) рассеивания ПНГ». Отчет о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Иргизский участок недр (код объекта – 36-0163-002025-П), наилучшим доступным технологиям (страницы 54-55).</p>	
7	<p>уточнить перечень стационарных источников в составе ОТН «ННП-8 (дренажная емкость, установка налива АСН-1, установка</p>	<p>Из состава ОТН исключено технологическое оборудование, относящееся к процессу подготовки нефти, газа и воды (ИЗАВ № 0007,</p>	<p>Пояснение принято.</p>

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
	<p>налива АСН-2, площадка дренажных емкостей, площадка товарных емкостей, площадка насосной, площадка налива)». Исключить из состава ОТН технологическое оборудование, относящееся к процессу подготовки нефти, газа и воды. Включить в перечень стационарных источников ИЗАВ № 0012, 6048.</p>	<p>6034). В перечень стационарных источников включен ИЗАВ № 6048. Стационарный источник № 0012 (свеча рассеивания товарного парка УПГ) не относится к НДТ 8 «Хранение нефти». Согласно технологическому регламенту № ТР-02-2021 «Установка подготовки газа Иргизского месторождения» для налива стабильного газового бензина в автоцистерны предусмотрена автоматизированная система верхнего герметичного налива поз. СН-3. Пары бензина из автоцистерны при наливке отводятся на свечу рассеивания. Заявка: таблица 2.2.1-2.2.3. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Иргизского участка недр (код объекта – 36-0163-002025-П). Отчет о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Иргизский участок недр (36-0163-002025-П), наилучшим доступным технологиям.</p>	
8	<p>уточнить величины годового выпуска продукции 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». Алгоритм расчета является некорректным, в расчетах ошибочно и отдельно используются подготовленная нефть и подготовленный газ.</p>	<p>Для расчета технологических нормативов для ОТН, реализующего НДТ 7, в качестве продукции использовалась сумма подготовленной нефти и подготовленного газа. Заявка: таблица 2.2.1-2.2.3. Расчет технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Иргизского участка недр (код объекта – 36-0163-002025-П)</p>	Замечание учтено не полностью.

№ п.п.	Рекомендации (замечания) Минпромторга России	Комментарий ООО «Татнефть-Самара»	Учет замечаний Минпромторга России.
9	провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов по ОТН.	Проведена корректировка расчетов удельных значений массы выбросов по ОТН	Замечание учтено не полностью.
10	провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Проведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями, на основании этого сделан вывод об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	Замечание учтено не полностью.
11	провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН.	Проведена корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для ОТН.	Замечание учтено не полностью.
12	провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил).	Проведена корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил)	Замечание учтено не полностью.
13	скорректировать таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями.	Скорректированы таблицы 2.2.1-2.2.3 Заявки	Замечание учтено не полностью.