



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

27.07.2023 № 01-26гу/7080  
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: 36-0163-001963-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.

В соответствии с п. 26 Методических указаний, утвержденных приказом Минприроды России от 07.12.2020 № 1021 «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» представленные в разделе «Приложения» НООЛР копии договоров на передачу отходов иным хозяйствующим субъектам с целью их обработки, утилизации, обезвреживания, размещения должны быть заверены хозяйствующим субъектом. Данное замечание устранено не в полном объеме, так как скан-копия договора от 30.01.2023 № 30/5 между ООО «Экостройресурс» и ООО «Татнефть-Самара» не заверена.

### **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/4926.

Также для устранения замечания, указанного в п. 4 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4926, 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)» в проекте нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДВ) и т.3.2 «Источники выбросов загрязняющих веществ» отчета по инвентаризации параметры источников № 0001, № 0006 (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, вентшахта, 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. 2.8 «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. 10 уведомления об устранении замечаний от 31.05.2023 №01-26гу/4926, 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.

Дополнительно сообщаем о том, что необходимо привести в соответствие:

- Необходимо привести раздел «Содержание» проекта НДС в соответствие с содержанием и нумерацией проекта НДС;
- В соответствии с п. 15 Приказа № 871 необходимо в приложении 7-8 «Расчет рассеивания...» проекта НДС привести нумерацию организованных источников к четырехзначному виду.

Приложение: замечания Министерства промышленности и торговли  
Российской Федерации на 6 л. в 1 экз.

И.о. руководителя



Ю.А. Хлынина

**Позиция Минпромторга России  
по Заявке ООО «Татнефть–Самара»  
на получение комплексного экологического разрешения  
(код объекта – 36-0163-001963-П – Моисеевский 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 государственной информационной системы промышленности (далее – ГИСП).

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

В соответствии с ранее направленной позицией, Минпромторг России отмечает, что замечания в отношении уточнения особых условий определения показателя величины годового выпуска продукции, установленного в таблице А.2. Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти» для ОТН «Моисеевское месторождение – ННП-7, Любовское месторождение – ННП-9» учтены.

При этом отмечаем, что замечание в отношении использования в расчетах технологических нормативов количественных характеристик выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данных о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период не учтено.

На основании вышеизложенного Минпромторг России сообщает, что подтвердить соответствие наилучшим доступным технологиям технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, а также отсутствие необходимости разработки программы повышения экологической эффективности не представляется возможным. Заявка требует корректировки и доработки.

**Таблица учета в повторной Заявке рекомендаций и замечаний  
Минпромторга России.**

| № | Рекомендации (Замечания)<br>Минпромторга России                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Комментарий<br>ООО «Татнефть-Самара»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Учет<br>замечаний         |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| 1 | <p>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. Считаем целесообразным включить в состав ОТН: ИЗАВ № 0001, 0006 (абзац на листе 6).</p> | <p>Согласно пункту 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 (обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти», утв. приказом Росстандарта от 21.10.2021 №2326 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»:</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>На Моисеевском участке недр на ННП-7 и ННП-9 имеются факельные хозяйства. Согласно технологическим регламентам [Технологический регламент на эксплуатацию нефтеналивного пункта № 7 (ННП №7) ООО «Татнефть-Самара»; Технологический регламент на эксплуатацию нефтеналивного пункта № 9 (ННП №9) ООО «Татнефть-Самара»] на площадке факельного хозяйства размещается следующее оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Факел для сжигания газа с оголовком ОФСКР-100-УХЛ.03;</li> <li>- Средства контроля и розжига БЗР, БЗС, ПУМ для хранения газовых баллонов (пропан);</li> <li>- Шкаф газораспределительный;</li> <li>- Емкость подземная для сбора конденсата (конденсатосборник), V=8 м<sup>3</sup>, предназначенная для предотвращения попадания жидкости в факельные блоки на газовой линии;</li> <li>- Газосепаратор с узлом учета газа [участвует в подготовке газа для собственных нужд].</li> </ul> <p>Исходя из вышесказанного, в представленной Заявке факельные установки с сопутствующим оборудованием (ИЗАВ № 0001, 0006, 6003, 6013) не включены в соответствии с пунктом 5.3 Раздела 5, а также табл. Г.3 Приложения Г (обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти».</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Отчете о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П), наилучшим доступным технологиям» (стр.</p> | <p>Пояснение принято.</p> |

| № | Рекомендации (Замечания)<br>Минпромторга России                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Комментарий<br>ООО «Татнефть-Самара»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Учет<br>замечаний    |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
|   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 39), представленного в Приложении 8 согласно описи документов).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                      |
| 2 | Использовать в расчете количественные характеристики выбросов загрязняющих (маркерных) веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период (2022 г.). В расчете ОТН приведены сведения о выбросах загрязняющих (маркерных) веществ за 2022 г., данные о величине годового выпуска продукции за 2018 г. (абзац на листе 6). | <p>Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для Моисеевского участка недр ООО «Татнефть-Самара» разработаны в 2022 г. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (г/с, т/год) являются одинаковыми для каждого года: в расчетах учитывался максимальный объем производимой продукции за предыдущие 5 лет, т.е. за 2018 г. (лист 23 Приложения 5 - Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для Моисеевского участка недр ООО «Татнефть-Самара»).</p> <p>К тому же, согласно пункту 13 действующего приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89: «Величина годового выпуска продукции определяется как показатель максимального объема произведенной продукции на объекте технологического нормирования в течение года за несколько лет, но не более пяти лет, предшествующих году, в котором производятся расчеты технологических нормативов».</p> <p>Таким образом, в расчете учтены данные за 2018 г. (максимальный объем произведенной продукции на объекте технологического нормирования за последние 5 лет (2018-2022 гг.) в соответствии с пунктом 13 действующего приказа Минприроды России от 14.02.2019 № 89 был отмечен в 2018 г.).</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Определение объема производимой продукции» (стр. 23-25), представленного в Приложении 9 согласно описи документов.</p> | Замечание не учтено. |
| 3 | Для ОТН «Моисеевское месторождение – ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9» 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 (абзац на листе 6).                            | <p>Определение показателей величины годового выпуска продукции осуществляется в соответствии с табл. А.2 «Технологические показатели для выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которые соответствуют НДТ» Приложения А ИТС 28-2021 «Добыча нефти»:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин (НДТ 6) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей в данном процессе является нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год);</li> <li>- Подготовка нефти, газа и воды (НДТ 7) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ и вода (т/год);</li> <li>- Хранение нефти (НДТ 8) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является нефть, прошедшая через резервуары (т/год);</li> <li>- Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти (НДТ 15) - Продукцией для расчета удельных значений технологических показателей для данного этапа является попутный нефтяной газ,</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Пояснение принято.   |

| № | Рекомендации (Замечания)<br>Минпромторга России | Комментарий<br>ООО «Татнефть-Самара»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Учет<br>замечаний |
|---|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
|   |                                                 | <p>использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год).</p> <p>Для объектов технологического нормирования Моисеевского участка недр продукцией будет являться:</p> <p>1) Моисеевское месторождение - Скважина 231, Скважина 243, Куст скважин 232, 233; Любовское месторождение - Скважина 230, Скважина 213, Куст скважин К-1: 210, 211, 212, 214, 235, 236, Куст скважин К-2: 217, 218, Скважины 215, 219, Скважины 216, 220, Скважина 245; Калмаюрское месторождение - Скважина 246, Куст скважин 237,238; Шенталинское месторождение - Скважина 242, Скважина 244; Старицкое месторождение - Скважина 130 (ист. 6008, 6009, 6010, 6019, 6020, 6021, 6022, 6029, 6030, 6032, 6023, 6024, 6031, 6026, 6027, 6033): нефтегазоводяная смесь, добытая непосредственно из скважин (т/год) (НДТ 6);</p> <p>2) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 0002, 6001, 6007, 6006, 6011, 6034, 6016) - сумма всех продуктов, получаемых на данном этапе: подготовленная (товарная) нефть, газ (т/год) (НДТ 7); Согласно ИТС 28-2021 «Добыча нефти» (раздел 3.2 «Объекты подготовки нефти, газа и воды», раздел 2.2 «Подготовка нефти, газа и воды» и др.), продукцией объектов подготовки нефти, газа и воды являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подготовленная нефть до соответствия по качеству требованиям нормативных документов;</li> <li>- подготовленный попутный нефтяной газ для использования для собственных нужд и поставки внешнему потребителю с использованием трубопроводного транспорта;</li> <li>- подготовленная пластовая вода для закачки в систему поддержания пластового давления.</li> </ul> <p>На территории Моисеевского участка недр осуществляется: добыча нефти; прием пластовой жидкости (нефтегазоводосодержащей эмульсии), подготовка нефти, включающая сепарацию попутного нефтяного газа, накопление/хранение и налив нефти в автоцистерны на нефтеналивном пункте (ННП) с последующим ее вывозом на пункт приема продукции ННП-5 Черемшанского участка недр и/или УПН «Калиновый Ключ» Восточно-Александровского участка недр.</p> <p>Продукция скважин (нефтегазоводосодержащая эмульсия) по нефтегазосборным трубопроводам от скважин направляется на пункт сбора, транспорта и налива сырой нефти (ННП-7 и ННП-9), где осуществляются следующие технологические операции: сепарация (дегазирование) пластовой нефти, накопление/хранение и отгрузка (налив) подготовленной нефти в автоцистерны.</p> <p>Выделившийся попутный нефтяной газ (ПНГ) в нефтегазосепараторе (НГС) используется для собственных нужд в качестве топлива для УН-0,2М3 и ППТ-0,2Г на ННП-7 и ННП-9 соответственно, избыток газа направляется на факел. Для эффективного использования ПНГ перед подачей в технологическое оборудование осуществляют подготовку попутного нефтяного газа. Его очищают от влаги и мех. примесей – для предотвращения попадания лишних составляющих в промышленное оборудование.</p> <p>Таким образом, на Моисеевском участке недр не осуществляется обезвоживание нефти. Соответственно, вода не является продукцией для данного технологического этапа на Моисеевском участке недр (оборудования по подготовке</p> |                   |



| № | Рекомендации (Замечания)<br>Минпромторга России                                                                                                                                                                                                                                          | Комментарий<br>ООО «Татнефть-Самара»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Учет<br>замечаний    |
|---|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
|   |                                                                                                                                                                                                                                                                                          | <p>воды на Моисеевском участке недр не имеется).</p> <p>3) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 6002, 6004, 6005, 6035, 0012, 6012, 6014, 6015): нефть, прошедшая через резервуары (т/год) (НДТ 8);</p> <p>4) Моисеевское месторождение - ННП-7, Любовское месторождение - ННП-9 (ист. 0003, 0013, 0008, 0014): попутный нефтяной газ, использованный в качестве топлива при подготовке нефти (т/год) (НДТ 15).</p> <p>Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Определение объема производимой продукции» (стр. 23-25), представленного в Приложении 9 согласно описи документов и в «Отчете о проведении анализа соответствия технологий, применяемых на объекте негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П), наилучшим доступным технологиям», представленного в Приложении 8 согласно описи документов.</p>                                                                                                                                                     |                      |
| 4 | Провести корректировку расчетов удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН (абзац на листе 6).                                                                                                                                                    | <p>Корректировка расчетов удельных значений массы выбросов проведена по каждому ОТН. Результаты корректировки представлены в табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов).</p> <p>Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Замечание не учтено. |
| 5 | Провести сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для ОТН с утвержденными технологическими показателями НДТ (пункт 16 Правил), на основании этого сделать вывод о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности (абзац на листе 7). | <p>Проведено сопоставление результатов расчета удельных значений массы выбросов для каждого ОТН с утвержденными технологическими показателями: табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов), пункт 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.</p> <p>В процессе подготовки Заявки на получение КЭР для объекта негативного воздействия Моисеевский участок недр ООО «Татнефть-Самара» (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П) выполнено соответствие технологических показателей НДТ объекта негативного воздействия технологическим нормативам, установленным приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 377 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти». Удельные значения массы выбросов для объекта технологического нормирования ниже утвержденных технологических показателей.</p> <p>В виду вышеизложенного, в соответствии со статьей 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране</p> | Замечание не учтено. |

| № | Рекомендации (Замечания)<br>Минпромторга России                                                                                                                                                                               | Комментарий<br>ООО «Татнефть-Самара»                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Учет<br>замечаний    |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
|   |                                                                                                                                                                                                                               | окружающей среды» для объекта негативного воздействия Моисеевский участок недр ООО «Татнефть-Самара» (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П) разработка программы экологической эффективности не требуется.<br>Соответствующее обоснование представлено в «Расчете технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» в Разделе «Выводы» (стр. 45), представленного в Приложении 9 согласно описи документов.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                      |
| 6 | Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для каждого ОТН (абзац на листе 7).                                                                                      | Корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ проведена для каждого ОТН. Результаты корректировки представлены в табл. 6-9, 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов).<br>Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | Замечание не учтено. |
| 7 | Провести корректировку расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом (пункт 19 Правил) (абзац на листе 7).                                                            | Согласно пункту 19 приказа Минприроды России от 14.02.2019 №89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов», технологические нормативы по каждому маркерному веществу для объекта ОНВ определяются как сумма технологических нормативов всех объектов технологического нормирования в составе объекта ОНВ.<br>Проведена корректировка расчетов технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ для объекта ОНВ в целом. Результаты корректировки представлены в табл. 14 «Расчетов технологических нормативов массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объекта негативного воздействия ООО «Татнефть-Самара» Моисеевский участок недр (код объекта ОНВ 36-0163-001963-П)» (Приложение 9 согласно описи документов).<br>Также результаты проведенных расчетов представлены в пункте 2.2.2 «Показатели для расчета технологических нормативов выбросов» раздела II Заявки на получение КЭР. | Замечание не учтено. |
| 8 | Скорректировать таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки в соответствии с приведенными замечаниями (абзац на листе 7).                                                                                                                    | Таблицы 2.2.1 – 2.2.3 Заявки на получение КЭР скорректированы в соответствии с приведенными замечаниями.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Замечание не учтено. |
| 9 | Кроме того, отмечаем ошибки при заполнении Заявки в сервисе ГИСП в таблицах 2.2.2 – 2.2.3. Необходимо исключить сведения о загрязняющих (маркерных) веществах, выбросы которых отсутствуют на объекте ОНВ (абзац на листе 7). | Таблицы 2.2.2 – 2.2.3 Заявки КЭР откорректированы. Загрязняющие (маркерные) вещества, выбросы которых отсутствуют на объекте ОНВ, исключены.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Замечание не учтено. |