



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ  
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**СЕВЕРО-УРАЛЬСКОЕ  
МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ  
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

(Северо-Уральское межрегиональное  
управление Росприроднадзора)

ул. Республики, д.55, г. Тюмень, 625000

т. (3452) 39-09-40, т./факс 39-07-99

E-mail: [rpn72@rpn.gov.ru](mailto:rpn72@rpn.gov.ru)

07.10.2021 № 06/2-20206

на № \_\_\_\_\_

Начальнику управления охраны  
окружающей среды и  
природоохранных технологий ООО  
«СамараНИПИнефть»

А.С. Губа

[GubaAS1@samnipi.rosneft.ru](mailto:GubaAS1@samnipi.rosneft.ru)

О рассмотрении заявки на получение КЭР

Северо-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (далее – Управление) в соответствии с пунктом 9.1 статьи 31.1 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ по результатам рассмотрения Управлением и органами исполнительной власти заявки на получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду 71-0186-000823-П, Объекты нефтегазодобычи Майского региона (системы учета ЦППН-9) Общества с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз», отказывает в выдаче комплексного экологического разрешения, в связи с несоответствием представленной ООО «РН-Юганскнефтегаз», информации и документов установленным требованиям, указанным в письме Управления о направлении замечаний по результатам рассмотрения заявки на получение КЭР, а именно, в соответствии с письмом Минпромторга России от 06.10.2021 исх.№УА-85941/12:

1. 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» объекты нефтегазодобычи Майского региона (системы учета ЦППН-9) ООО «РН-Юганскнефтегаз» относятся к объектам I категории, код объекта 71-0186-000823-П (далее - объект ОНВ).

В соответствии с приказом Минприроды России от 18.04.2018 № 154 «Об утверждении перечня объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, относящихся к I категории, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ в Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов» объект ОНВ находится в перечне объектов, вклад которых в суммарные выбросы, сбросы загрязняющих веществ и Российской Федерации составляет не менее чем 60 процентов.

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране



окружающей среды» ООО «РН-Юганскнефтегаз», осуществляющему хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте ОНВ, необходимо получить комплексное экологическое разрешение (далее - КЭР).

#### Раздел I «Общие сведения»

В административном отношении объект ОНВ расположен на территории Нефтеюганского района ХМАО-Югра Тюменской области.

В состав объекта ОНВ входят Малобалыкское, Петелинское и Южно-Тепловское месторождения.

Основным видом деятельности, осуществляемым ООО «РН-Юганскнефтегаз» согласно ОКВЭД 2, является предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа (код основного вида экономической деятельности - 09.10).

Основным видом производимой продукции согласно таблице 1.1. Заявки являются:

товарная нефть (код продукции - 06.10) с максимальным объемом производства 9151,039 тыс. тонн;

попутный нефтяной газ (код продукции - 06.20) с максимальным объемом производства - 475,433 млн м<sup>3</sup>.

В период 2021-2027 гг. отмечается снижение добычи углеводородной продукции (товара) в 1,3 раза. Для обеспечения производственных процессов в добыче используется сырая нефть, количество которой к 2027 году снизится в 1.2 раза.

Потребление воды, электрической и тепловой энергии в рассматриваемый период остается неизменным.

За период 2014-2020 гг. аварий, повлекших негативное воздействие окружающую среду, на объекте ОНВ не произошло. Однако в указанные годы на объекте ОНВ имели место 1179 инцидентов истечения водонефтяной эмульсии, которые негативно повлияли на окружающую среду (загрязнение почв). Основные мероприятия по устранению технической неисправности и ликвидации разлива (рекультивация) проведены своевременно.

#### Раздел II «Расчет технологических нормативов»

##### Оценка применения наилучших доступных технологий

Отраслевой информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ), описывающий деятельность на объекте ОНВ, выбран корректно (ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», утвержденный приказом Росстандарта 15.12.2017 № 2838 «Об утверждении информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям «Добыча нефти»)).

Согласно таблице 2.1 Заявки из 20 НДТ, определенных в ИТС НДТ 28-2017, на ОНВ применяются 11 НДТ:

НДТ 1. Установка предварительного сброса пластовой воды;

НДТ 2. Промысловая подготовка нефтегазовой жидкости;

НДТ 3. Повышение энергоэффективности насосного оборудования;

НДТ 4. Уменьшение выбросов резервуарных парков;

НДТ 7. Применение воздушной системы охлаждения;

НДТ 16. Применение труб повышенной надежности;

НДТ 17. Ингибиторная защита;



НДТ 19. Закачка пластовой воды в нагнетательные скважины;

НДТ 20. Подготовка нефтепромысловых сточных вод для закачки в нагнетательные скважины.

Дополнительно в Заявку (таблица 2.1) включены сведения о НДТ, применяемых на объекте ОНВ и описанных в межотраслевых ИТС.

К ним отнесены следующие ИТС НДТ и НДТ:

ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа» - НДТ 16. Технология компримирования ИНГ;

ИТС НДТ 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов))» - НДТ 1. Утилизация и обезвреживание нефтесодержащих отходов физическим разделением на фазы;

ИТС НДТ 20-2016 «Промышленные системы охлаждения» - НДТ 9. Воздушные ПСО с вентиляторными радиаторными градирнями, аппаратами воздушного охлаждения, воздушными конденсаторами;

ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»:

НДТ А-1-1. Внедрение и постоянная поддержка Принципов экологического менеджмента;

НДТ А-1-2. Повышение квалификации персонала;

НДТ А-1-3. Снижение вероятности чрезвычайных ситуаций;

НДТ А-1-4. Обеспечение выполнения требований промышленной безопасности к хранению и складированию опасных веществ;

НДТ А-4-2. Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений;

НДТ А-4-3. Использование элементов оборудования с высокими требованиями к надежности;

НДТ Б-1-1. Надлежащее проектирование конструкции;

НДТ Б-1-2. Установление регламентов эксплуатации;

НДТ Б-1-3. Надлежащее техническое обслуживание и производственный контроль резервуаров;

НДТ Б-1-4. Надлежащее месторасположение резервуаров;

НДТ Б-1-5. Надлежащий цвет резервуаров;

НДТ Б-1-6. Снижение загрязнения атмосферы выбросами углеводородов при хранении нефти и нефтепродуктов в резервуарах;

НДТ Б-1-7. Сокращение потерь нефти от испарения (от величины потерь нефти из резервуаров без средств сокращения потерь);

НДТ Б-1-8. Сокращение эмиссий при отборе проб нефти из резервуаров и ремонтах;

НДТ Б-1-12. Предотвращение выбросов в атмосферу из резервуаров с неподвижной крышей;

НДТ Б-1-14. Предотвращение выбросов в атмосферу при хранении горючих веществ в подземных и насыпных резервуарах;

НДТ Б-1-15. Применение технических средств сокращения сбросов нефти в окружающую среду;

НДТ Б-1-16. Учет риска сбросов в подрезервуарный грунт из надземных резервуаров с плоским дном и вертикальных резервуаров для хранения жидкостей;



НДТ Б-1-17. Предотвращение утечек вследствие коррозии и (или) эрозии;  
 НДТ Б-1-20. Защита груша вокруг резервуаров (защитная оболочка);  
 НДТ Б-1-21. Техника безопасности и управления рисками;  
 НДТ Б-1-22. Применение мер противопожарной защиты;  
 НДТ Б-7-1. Предотвращение эмиссий в процессе передачи и перегрузки

жидкостей и сжиженных газов;

НДТ Б-7-2. Использование трубопроводов;  
 НДТ Б-7-5. Применение насосов и компрессоров;  
 НДТ Б-7-6. Применение уплотнительной системы насосов.

Перспективные технологии на объекте ОНВ не применяются.

Технологии, реализуемые на объекте ОНВ, являются распространенным решением, применяемыми на предприятиях нефтегазодобывающего комплекса, которые по отдельности или в различных комбинациях позволяют минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и повысить ресурсную эффективность производства.

Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объектов ОН В проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов».

Приказом Минприроды России от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти» (далее - Приказ) утверждены технологические показатели выбросов, соответствующие НДТ. Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов выбран корректно и является действующим в настоящее время.

Дополнительно для расчета технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ использованы технологические показатели выбросов, утвержденные приказом Минприроды России № 319 от 21.05.2019 «Технологические показатели наилучших доступных технологии переработки природного и попутного газа» (таблица 1).

Таблица 1 - Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единица измерения	Величина
Добыча нефти			
Резервуарное хранение нефти и/или нефтепродуктов	Метан	кг/т н.э.** продукции	≤ 5,8
	Сероводород		≤ 0,002
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		≤ 2,5
	Углеводороды предельные C6-C10		≤ 1,1
Переработка природного и попутного газа			
Компримирование ПНГс электроприводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м <sup>3</sup> ПНГ	суммарно ≤ 16
	Углерода оксид		≤ 22



	Метан	≤ 28
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤ 28
<p>* В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. № 1316-р,  **т н.э. - тонна нефтяного эквивалент (1 т конденсата/нефти соответствуют 1 т н. э, 1 тыс. м<sup>3</sup> природного газа соответствует 0,8 т н.э.).</p>		

Согласно таблице 2.1 Заявки, ООО «РН-Юганскнефтегаз» определило I объект технологического нормирования - объект ОНВ: системы учета ЦППН-9 (объекты нефтегазодобычи Майского региона), включающий 16 стационарных источника выбросов, 2 загрязняющих (маркерных) веществ.

Обосновывающие материалы для анализа стационарных источников выбросов загрязняющих (маркерных) веществ, включенных в расчет технологических показателей, представлены в Приложениях №№ 1-2.

Заявителем в таблице 2.2.2 Заявки представлен расчет технологических показателей совокупности стационарных источников и определены технологические нормативы выбросов. Обосновывающие материалы к расчету представлены в Приложении № 4.

Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведен некорректно.

Количество стационарных источников, включенных в объекты технологического нормирования в составе объекта ОНВ, в таблице 2.2.2 Заявки противоречит сведениям, приведенным в таблице 2.2.1.

Расчет технологических показателей и нормативов проведен не по всем маркерным веществам, для которых Приказом установлены технологические показатели НДТ. Согласно Приложениям №1-2 выбросы стационарных источников включают в том числе этан, пропан, бутан, пентан - группа веществ «Углеводороды предельные C1-C5».

Расчет технологических показателей и нормативов выбросов проведен для НДТ 8 «Технология компримирования ПНГ» (компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров) ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа». Технология с указанной нумерацией в ИТС НДТ отсутствует. Исходя из анализа стационарных источников выбросов, вероятно рассматриваемый технологический процесс относится к НДТ 8 «Утилизация попутного нефтяного газа» ИТС НДТ 28-2017. Рекомендуется провести дополнительный анализ применяемых НДТ на объекте ОНВ, производственная деятельность которого связана с добычей, разделением нефтегазоводяной смеси на нефть, подтоварную воду и попутный нефтяной газ, а также подготовкой попутного нефтяного газа к дальнейшей транспортировке и на этом основании выполнить расчет технологических показателей и нормативов выбросов.

Для расчета технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих веществ в соответствии с Приложение № 4 (таблица 5.2) использованы данные о величине производства продукции товарной нефти.



Рекомендуется уточнить выбор этого параметра, так как основные операции, производимые на объекте ОНВ проводятся в отношении сырой нефти.

Исходя из вышеперечисленного, не представляется возможным сделать выводы об отсутствии необходимости разработки программы повышения экологической эффективности для объекта ОНВ.

Дополнительно Заявителем в Приложении № 5 представлены обосновывающие материалы о допустимых физических воздействиях объекта ОНВ, показатели физического воздействия внесены в таблицы 2.4.1 - 2.4.2 Заявки, Технологические показатели для физического воздействия Приказами не установлены.

Технологические показатели сбросов Приказом не установлены. Сбросы загрязняющих веществ на объекте ОНВ отсутствуют (разделы IV и IV.1 Заявки).

Согласно Приложению № 3 на объекте ОНВ к самостоятельно эксплуатируемым (собственным) объектам размещения отходов относится полигон по сбору и утилизации промышленных и бытовых отходов на Малобалыкском месторождении в районе 585 куста. На полигоне осуществляется накопление и обезвреживание нефтесодержащих отходов на установках УЗГ-1М (10 шт.) методом термодесорбции, выделение из отходов эмульсий и смесей нефтепродуктов мехпримесей на центрифуге-декантере, временное накопление буровых шламов (не более 6 месяцев) с кустовых площадок с дальнейшим вывозом сторонней организацией на утилизацию.

Установки УЗГ-1М не являются балансовым имуществом ООО «РН-Юганскнефтегаз», не входят в состав объекта ОНВ, сведения о стационарных источниках выбросов в расчете не используются.

Выделение из отходов эмульсий и смесей нефтепродуктов мехпримесей на центрифуге-декантере относится к НДТ 1 «Утилизация и обезвреживание нефтесодержащих отходов физическим разделением на фазы» ИТС НДТ 15-2016. Технологические показатели в отношении НДТ не установлены, соответствующий приказ Минприроды отсутствует.

#### Заключение

Анализ представленных документов (Заявка и обосновывающие материалы) в части соответствия технологических процессов, оборудования, технических способов и методов, применяемых на объекте, наилучшим доступным технологиям, описанным в ИТС НДТ, позволяет сделать следующие выводы.

На объекте ОНВ применяются:

9 из 20 НДТ, приведенных в отраслевом ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», который описывает основной вид деятельности рассматриваемого объекта ОНВ;

1 из 7 НДТ, приведенных в ИТС НДТ 15-2016 «Утилизация и обезвреживание отходов (кроме обезвреживания термическим способом (сжигание отходов));»;

1 из 10 НДТ, приведенных в ИТС НДТ 20-2016 «Промышленные системы охлаждения»;

26 из 67 НДТ, приведенных в межотраслевом ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)».

Действующий ИТС НДТ в части основного вида деятельности - ИТС НДТ 28-2017 и соответствующий ему нормативный документ в области охраны



окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий» в Заявке выбраны верно.

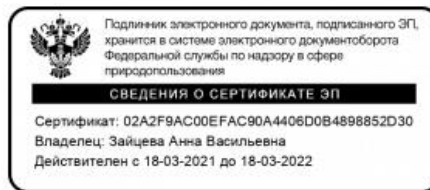
Расчет технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объектам технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведен некорректно.

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.

Дополнительно Минпромторгом России направляются комментарии к пояснениям ООО «РН-Юганскнефтегаз» об отсутствии необходимости корректировки расчетов технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ стационарных источников (их совокупности) (прилагается).

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя



А. В. Зайцева

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



## Приложение

Комментарии Минпромторга России  
к пояснениям ООО «РН-Юганскнефтегаз» об отсутствии необходимости корректировки расчетов технологических показателей и технологических нормативов выбросов загрязняющих веществ стационарных источников (их совокупности)

№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
1	Раздел 1, таблицы 1.1-1.5	В период 2021-2027 гг. отмечается рост добычи углеводородной продукции (товара) в 1,2 раза (таблица 1.1). При этом потребление сырья в виде сырой нефти увеличивается к 2027 г. в 1,1 раза, а полупного нефтяного газа снижается в 1,2 раза (таблица 1.2). Использование воды существенно увеличивается (таблица 1.3), а потребление электрической и тепловой энергии остается неизменным на весь рассматриваемый период (таблицы 1.4-1.5).	<b>Рекомендация учтена частично.</b> Объем использования сырья по годам и использование воды по годам откорректированы (таблицы 1.2, 1.3, 1.4 Заявки). При этом уровень тепловой энергии не зависит от роста/снижения производимой продукции. Тепловая энергия необходима для отопления зданий цехов. В период 2022-2027 г. на объекте системы учета ЦППН-2 не планируется ввод в эксплуатацию объектов, которые необходимо отапливать, соответственно, плановая тепловая энергия остается неизменной (таблица 1.5 Заявки).	Согласовано.
2	Раздел 2, таблица 2.1	Согласно таблице 2.1 Заявки из 20 НДТ, определенных в ИТС НДТ 28-2017, на ОНВ применяются 3 НДТ: НДТ1, НДТ4, НДТ8.	<b>Рекомендация учтена.</b> В полном соответствии с названием таблицы 2.1 в заявке были указаны только те НДТ, для которых установлены технологические показатели. Для НДТ, технологические показатели которых не утверждены и не установлены, превышения не могут существовать. Тем не менее, таблица 2.1 дополнена всем перечнем НДТ, применяемых на объекте ОНВ, несмотря на отсутствие установленных технологических показателей.	Согласовано. Технологические показатели НДТ утверждаются соответствующими приказами Минприроды России. Технологический норматив в отношении НДТ 1 не установлен.





№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Рекомендации ООО «РН-Юганскинефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
3		Анализ применимости на объекте ОНВ НДТ, описанных в прочих ИТС, в Заявке не представлен. Рекомендуются в таблице 2.1 представить перечень применяемых НДТ в соответствии с объектами технологического нормирования	<b>Рекомендация учтена.</b> Таблица 2.1 дополнена всем перечнем НДТ, применяемых на объекте ОНВ, несмотря на отсутствие установленных технологических показателей.	Согласовано.
4	Раздел 2, таблица 2.2.2	В столбце «Мощность» таблицы 2.2.2 отсутствуют сведения о мощности выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по стационарным источникам (их совокупности) в виде валовых значений выбросов в т/год.	<b>Рекомендация учтена.</b> Отражение мощности в т/год не регламентировано и носит рекомендательный характер. В столбце «Мощность» таблицы 2.2.2 представлены сведения о мощности выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по стационарным источникам (их совокупности) в виде валовых значений выбросов в т/год.	Согласовано.
5	Раздел 2, таблица 2.2.2	Заявитель некорректно использует в расчетах величины годового выпуска продукции объекта ОНВ в целом для каждого стационарного источника (их совокупности), что приводит к занижению технологических показателей.	<b>Рекомендация учтена.</b> Перечень и состав объектов технологического нормирования уточнен и исправлен. В качестве объекта нормирования принят объект ОНВ с выпуском продукции в целом по объекту ОНВ.	Согласовано.
6	Раздел 2, таблица 2.2.2	Перечень маркерных веществ не соответствует Приказам	<b>Рекомендация учтена.</b> Наименования маркерных веществ откорректировано в соответствии с Распоряжением Правительства РФ 1316-р	Рекомендация учтена не в полном объеме. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.
7	Раздел 2, таблица 2.2.2	На полигоне по сбору и утилизации промышленных и бытовых отходов на Малобалыкском месторождении в районе 585 куста осуществляется накопление и обезвреживания НСО на установках УЗГ-1М методом термодесорбции. Оценка	<b>Пояснение.</b> Установки обезвреживания нефтесодержащих отходов УЗГ-1М не находятся на балансе ООО «РН-Юганскинефтегаз», являются собственностью подрядной организации и не входят в состав объекта ОНВ, в связи с	Согласовано.



№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
		применимости НДТ по ИТС 9-2020 и расчет технологических нормативов не проведены	чем не подлежат рассмотрению на применимости НДТ по ИТС 9-2020 и расчет не проводился. Выбросы от УЗГ-1М учтены в виде фоновых при расчете нормативов предельно допустимых выбросов.	
8	Раздел 2, таблицы 2.4.1-2.4.2	Дополнительно Заявителем в Приложении № 5 представлены обосновывающие материалы о допустимых физических воздействиях объекта ОНВ, неотраженные показатели для физического в таблицах 2.4.1 - 2.4.2 Заявки. Технологические показатели для физического воздействия Приказами не установлены.	<b>Рекомендация учтена.</b> В таблицу 2.4.1 Заявки добавлены сведения об объектах физических воздействий ОНВ. Ввиду отсутствия технологических показателей для физического воздействия таблица 2.4.2 Заявки не заполняется.	Согласовано.
9	Раздел 2, таблица 2.1	В таблице 2.1 определить в качестве объектов нормирования месторождения и дать оценку применяемым на них НДТ	<b>Рекомендация учтена частично.</b> Выполнен перерасчет технологических нормативов. В качестве объектов технологического нормирования определен объект ОНВ в целом (совокупность производственных территорий на месторождениях, входящих в объект ОНВ); Системы учета ЦППН-9 (объекты нефтегазодобычи Майского региона) с выпуском продукции в целом по объекту ОНВ в связи с технологической и физической неразрывной связанностью отдельных производственных территорий и неразделимой последовательности процесса нефтедобычи.	Согласовано.
10	Раздел 2, таблицы 2.2.1-2.2.2	В таблице 2.2.1 и 2.2.2 скорректировать перечень и количество объектов технологического нормирования и стационарных источников выброса	<b>Рекомендация учтена.</b> В таблицах 2.2.1 и 2.2.2 скорректированы перечень и количество объектов технологического нормирования и стационарных источников выброса в	Рекомендация учтена не в полном объеме. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.



№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
		» составе согласно пункту 2 рекомендаций		
11	Раздел 2, таблица 2.2.2	В таблице 2.2.2 использовать для расчета технологических показателей на объектах технологического нормирования количественные характеристики выбросов маркерных веществ и данные о годовом выпуске продукции за идентичный отчетный период	<p><b>Рекомендация учтена частично.</b></p> <p>Выполнен перерасчет технологических нормативов.</p> <p>В качестве объектов технологического нормирования определен объект ОНВ в целом (совокупность производственных территорий на месторождениях, входящих в объект ОНВ): Системы учета ЦППН-9 (объекты нефтегазодобычи Майского региона) с выпуском продукции в целом по объекту ОНВ.</p> <p>При осуществлении деятельности, связанной с добычей сырой нефти и (или) природного газа, в состав ОНВОС входят объекты, которые связаны единым назначением и неразрывной технологической и физической связью, расположенные на разных лицензионных участках, однако непосредственно добыча осуществляется на одном лицензионном участке, а оборудование, связанное с транспортированием и подготовкой сырой нефти расположено на другом лицензионном участке (или между лицензионными участками). При этом весь процесс добычи, транспортирования, подготовки добываемого сырья замыкается на ЦППН (цех подготовки и перекачки нефти) сдачи продукции.</p> <p>Таким образом, все объекты системы учета ЦППН являются технологически связанными и не могут быть рассмотрены отдельно по месторождениям.</p>	<p>Рекомендация учтена не в полном объеме.</p> <p>Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.</p>



№ п/п	Раздел Заявки	Рекомендации Минпромторга России	Комментарий ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Комментарий Минпромторга России
12	Раздел 2, таблица 2.2.2	В таблице 2.2.2 Заявки скорректировать расчет технологических показателей по объектам технологического нормирования и технологических нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объекту ОНП в целом в соответствии с пунктом 1 -5 рекомендации	<b>Рекомендация учтена.</b> Произведен перерасчет технологических показателей на объектах технологического нормирования, таблица 2.2.2 откорректирована	Рекомендация учтена не в полном объеме. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.
13	Раздел 2, таблица 2.2.2	На основании скорректированного расчета технологических показателей по объектам технологического нормирования принять решение о необходимости разработки программы повышения экологической эффективности.	<b>Рекомендация учтена.</b> На основании откорректированного расчета технологических показателей, превышения не выявлены, необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует. Данный вывод представлен в Пояснительной записке «Расчеты технологических нормативов для ООО «РН-Юганскнефтегаз».	Рекомендация учтена не в полном объеме. Рекомендации представлены в экспертной позиции на повторную заявку.

