



**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
И ТОРГОВЛИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНПРОМТОРГ РОССИИ)
ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА**

Пресненская наб., д. 10, стр. 2, г. Москва, 125039

Тел. (495) 539-21-66

Факс (495) 547-87-83

<http://www.minpromtorg.gov.ru>

02.02.2022 № УА-7468/12

На № _____ от _____

Южное межрегиональное
управление Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

О рассмотрении заявки
на получение КЭР

Минпромторг России в соответствии с письмом Южного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 11.01.2022 № РМ-07-53 о рассмотрении заявки на получение комплексного экологического разрешения для объекта ООО «Нефтяная компания «Приазовнефть» (код объекта 03-0123-001649-П) (далее – Заявка) сообщает.

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» Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» относится к объектам I категории, код объекта 03-0123-001649-П (далее – объект ОНВ).

Согласно статье 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» ООО «Нефтяная компания «Приазовнефть»», 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 в Темрюкском районе Краснодарского края.

Основным видом деятельности, осуществляемым ООО «Нефтяная компания «Приазовнефть»», являются работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы (код основного вида экономической деятельности 71.12.3). ООО «Нефтяная компания «Приазовнефть»» на объекте ОНВ осуществляет нефтегазодобычу.

Объект ОНВ представляет собой площадку скважины № 2 месторождения «Новое», которая включает в себя площадку добычи нефтегазовой смеси, площадку сепарации, площадку факельной установки, площадку подготовки топливного газа, площадку мер вместимости, площадку узла гребенки, площадку газопоршневой электростанции (ГПЭС), площадку дизельной электростанции (ДЭС), площадку головных сооружений с соответствующим технологическим оборудованием и др.

Основным видом производимой продукции согласно таблице 1.1. Заявки являются газ природный в газообразном или сжиженном состоянии (код продукции – 06.20.10) с максимальным объемом производства – 169 351,00 м³ и нефть (код продукции – 06.10) с максимальным объемом производства 119 261,00 т.

В период 2021-2027 гг. отмечается возрастание добычи углеводородной продукции в 1,3 раза (таблица 1.1). Потребление сырья к 2027 г. снижается в 1,7 раза (таблица 1.2). Использование воды и электрической энергии на объекте ОНВ на период 2021-2027 гг. остается неизменным (таблицы 1.3-1.4). Тепловая энергия на объекте ОНВ не используется (таблица 1.5).

За период 2013-2020 годы аварий и инцидентов, повлекших негативное воздействие окружающую среду, на объекте ОНВ не произошло (таблицы 1.6.1 – 1.6.2).

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 объекте ОНВ применяются 2 НДТ: НДТ 8. Утилизация попутного нефтяного газа, НДТ 7. Ингибиторная защита.

Перспективные технологии на объекте ОНВ не применяются.

Расчет технологических нормативов

Разработка технологических нормативов для объекта ОНВ проводится согласно приказу Минприроды России от 14.02.2019 № 89 «Об утверждении Правил разработки технологических нормативов» (далее – Правила).

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 (таблица 1).

Приказ Минприроды России для проведения расчетов технологических нормативов выбран корректно и является действующим в настоящее время.

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

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единица измерения**	Величина
Утилизация попутного нефтяного газа	Метан	кг/ т н.э. продукции (год)	≤ 110
	Сероводород		≤ 0,6
	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)		≤ 11
	Углеводороды предельные C6-C10		≤ 2,0
	Углерода оксид		≤ 0,004
* 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 ³ природного газа соответствует 0,8 т н.э.).			



Согласно таблице 2.2.1 Заявки, ООО «Нефтяная компания «Приазовнефть»» определило 1 объект технологического нормирования и стационарный источник в составе объекта ОНВ, выбрасывающий 5 загрязняющих (маркерных) веществ.

Анализ источников проведен на основе данных инвентаризации стационарных источников и нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (Приложения № 1-2).

Заявителем в таблице 2.2.2 Заявки представлен расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ. Обосновывающие материалы к расчету представлены в Приложении № 7.

Исходя из данных Заявки и обосновывающих материалов к ней, выбор объекта технологического нормирования и стационарного источника в его составе и последующий расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объекту технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведены некорректно.

В таблице 2.1 Заявки в качестве стационарного источника выбросов загрязняющих (маркерных) веществ приведен ИЗА 0012 Установка факельная.

Согласно п. 5.8 ИТС НДТ 28-2017 «Добыча» нефти» к НДТ 8 отнесены технологические процессы, позволяющие повысить объемы полезного использования попутного нефтяного газа, такие как закачка газа в пласт для ППД (в основном без использования воды), закачка газа в подземные хранилища газа (ПХГ), использование на собственные нужды предприятия (печи подогрева нефти, котельные, газовые электростанции и др.), сдача газа в систему магистральных газопроводов, строительство ГТЭС, ГПЭС, ГПЗ и другие.

Целью внедрения и использования НДТ 8 на предприятиях является снижение платы за несоблюдение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 08.11.2021 № 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) рассеивания попутного нефтяного газа».



Следовательно, сжигание на факельных установках и (или) рассеивание попутного нефтяного газа не могут рассматриваться в качестве НДТ 8.

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

Объект ОНВ не осуществляет сброс в водные объекты (разделы IV и IV.1 Заявки).

У предприятия ООО «НК «Приазовнефть» – Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» отсутствуют собственные объекты размещения отходов (Приложение № 5). Предприятие не осуществляет деятельность по обработке, утилизации, обезвреживанию отходов.

Заключение

Анализ представленных для подготовки 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 2 из 20 НДТ, приведенных в отраслевом ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», который описывает основной вид деятельности, реализуемого на рассматриваемом объекте ОНВ;

действующий ИТС НДТ 28-2017 в части основного вида деятельности и соответствующий ему нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий» в Заявке выбраны верно.

Выбор объекта технологического нормирования и стационарного источника в его составе, последующий расчет технологических показателей и нормативов выбросов загрязняющих (маркерных) веществ по объекту технологического нормирования и объекту ОНВ в целом проведены некорректно.

На основании проведенной оценки 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.

А.А. Ученюв



А.А. Асадулина
(495) 870-29-21 (доб. 28711)

