



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

22.10.2021 № 01-26/9517  
на № \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
Управляющей организации  
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча  
Самара»

Мифтахову Р.Т.

пос. Сельхозтехники, 5,  
р.п. Новоспасское,  
Новоспасский район,  
Ульяновская область, РФ, 433871

EGeberlein@nestro.ru

**Об отказе в выдаче КЭР**

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление), рассмотрев заявку на получение комплексного экологического разрешения (далее - КЭР) и прилагаемые к ней материалы ООО «Ульяновскнефтегаз» по объекту Сулакское месторождение (код объекта 73-0173-000188-П) (исх. б/н б/д; вх. № 16045/09 от 23.09.2021), руководствуясь п. 12(5) постановления Правительства Российской Федерации от 13.02.2019 № 143 «Об утверждении правил рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, переоформления, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения изменений в них» (с изменениями и дополнениями) (далее – Правила) 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 следующие замечания:

1. На основании п. 18 приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 11.08.2020 № 581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» расчеты состава и количества выбросов для строящихся, вводимых в эксплуатацию новых и (или) реконструированных объектов оказывающих негативное воздействие (далее - ОНВ), осуществляются исходя из содержащихся в проектной документации данных о стационарных источниках и выбросах (далее - проектные характеристики выбросов) и включают сведения о выбросах по каждому стационарному источнику на период строительства с учетом этапов строительства, а также на период последующей эксплуатации объекта ОНВ. В проекте НДВ, указанная документация не представлена.

2. Основные рекомендации, касающиеся корректировки расчета технологических показателей и технологических нормативов выбросов для объекта технологического нормирования и объекта ОНВ, не учтены.

В обосновывающих материалах Заявки представлены письма ООО «Ульяновскнефтегаз» от 22.09.2021 № 1216-АС «Об устранении замечаний». В письмах Заявитель обосновывает нецелесообразность разработки Программы повышения экологической эффективности применением к источнику № 1 «Дымовая труба теплогенерат» (Сулакское месторождение) НДТ 15 «Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти» проекта справочника ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти». В настоящее время ИТС НДТ 28-2021 актуализирован, находится на утверждении в Росстандарте и не введен в действие. Нормативный документ в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти», содержащий актуализированный перечень НДТ и соответствующие им технологические показатели приказом Минприроды России не утверждены.

Сравнение ранее установленных технологических показателей НДТ для выбросов загрязняющих (маркерных) веществ с актуализированными является некорректным в связи с разным охватом границ, применяемых технологических процессов.

Целесообразно до введения в действие ИТС НДТ 28-2021 и утверждения соответствующего ему нормативного документа в области охраны окружающей среды (приказа Минприроды России) использовать для заполнения заявки на получение КЭР ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти» и технологические показатели, установленные приказом Минприроды России от 13.06.2019 № 376 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи нефти».

И.о. руководителя



О.В. Кручинин