



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

11.01.2024 № 01-33/74

на № от

Генеральному директору
ООО «Российская инновационная
топливно-энергетическая
компания»

Нургалиеву Р.Г.

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 «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (код объекта: 36-0163-003238-П) (далее – Заявка), 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 по следующей причине.

Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Согласно п. 15 Приказа Минприроды России от 08.12.2020 № 1029 «Об утверждении порядка разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (далее - Порядок) одним из оснований для отказа является наличие недостоверной информации (наличие логических ошибок) и арифметических ошибок.

В представленном после устранения замечаний проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – НООЛР) устранение ранее выявленных нарушений повлекло к образованию новых несоответствий.

Для обоснования норматива образования отходов в представленном НООЛР ссылаются на данные плана ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ПЛРН) от 2023 года. Согласно ПЛРН для фонда Скважин Южно-Графского месторождения площадь разлива для скважин (площадь загрязненного участка) №14П, 15, 16 и 17 составляют 367,5 ; 450,0 ; 364,5 и 438 м² соответственно. В представленном НООЛР в разделе 4 «Обоснование нормативов образования отходов» в качестве значения площади загрязненного участка для Южно-Графского месторождения взято значение 2566,5 м², что соответствует площади разлива Фонда скважин Западно-Булькуновского месторождения для скважины №223МЗС. Также, согласно данным ПЛРН учитывается площадь разлива для ликвидированной скважины № 15, сведения о которой в НООЛР не учтены. На основании изложенного, при разночтении используемых исходных данных с приложенным ПЛРН не удастся подтвердить правильность и достоверность представленных обоснований и расчетов образования отхода «Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) (код 9 31 100 01 39 3)».

Проект нормативов допустимых выбросов.

В соответствии с п.21 постановления Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 №2055 «О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух» основаниями для отказа в установлении нормативов допустимых выбросов являются представление недостоверной или искаженной информации, а именно:

1. После исправления замечаний, указанных в уведомлении от 03.11.2023 №01-26/10438 значение валового выброса и максимально-разового выброса изменились, однако санитарно-эпидемиологическое заключение на новые значения не представлено.

2. Согласно исходным данным в раннее представленных проекте нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДВ) и отчете по инвентаризации (при направлении первичной Заявки и материалов в рамках получения КЭР) на объекте Южно-Графского месторождения на каждом промышленном объекте (скважины №14П, №16, №17) эксплуатировались емкости сбора сточных вод, однако согласно исходным данным в представленных проекте НДВ и отчете по инвентаризации (при направлении доработанной Заявки и материалов) емкость сбора сточных вод эксплуатируется только на промышленном объекте (скважина №14П).

Необходимо привести пояснения по отсутствию двух дренажных емкостей (скважина №16, №17) в доработанной Заявке и материалах.

Дополнительно сообщаем о том, что необходимо в соответствии:

— в п.2.1 «Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования» проекта НДВ и п.1.3 «Краткое описание видов деятельности на объекте ОНВ» отчета по инвентаризации по организованным источникам выбросов приводятся их параметры, однако значение температуры окружающей среды не указано;

— с учетом переходного периода провести актуализацию сведений в Федеральном государственном реестре объектов негативного воздействия.

Также следует отметить, что подача заявки на получение КЭР с проектными значениями на перспективу развития предусмотрена до ввода в эксплуатацию построенного, реконструированного объекта (ч. 5 ст.31.1 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ).

Согласно ч.14 ст.31.1 Федерального закона от 10.01.2002 Федерального закона №7-ФЗ КЭР подлежит пересмотру частично или полностью в случаях изменения технологических процессов основных производств, замены оборудования, сырья, повлекших за собой установленных объема или массы выбросов загрязняющих веществ. Если установленные объемы или массы выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ, лимитов на размещение отходов производства и потребления увеличились не более чем на 70 процентов по каждому из показателей, разрешение пересматривается частично, а если на 70 процентов и более - разрешение пересматривается полностью (п.26 Порядка).

Врио руководителя



М.Ю. Визгалов