



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

05.12.2024 № 01-33/13294

на № _____

Директору Ульяновского филиала
ПАО НК «РуссНефть»

Воросцову А.В.

Об отказе в выдаче КЭР

Межрегиональное управление Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской областям (далее – Межрегиональное управление) рассмотрев доработанную заявку на получение комплексного экологического разрешения (далее - КЭР) и прилагаемые к ней материалы ПАО НК «РуссНефть» по объекту «Зимницкое месторождение» (код объекта 73-0173-000083-П), руководствуясь п. 19 Правил рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 августа 2022 № 1386 «О порядке рассмотрения заявок на получение комплексных экологических разрешений, выдачи, пересмотра, отзыва комплексных экологических разрешений и внесения в них изменений» (с изменениями и дополнениями) и пп. 1 п. 9.1 ст. 31.1 Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», уведомляет об отказе в выдаче КЭР по следующим причинам.

По проекту нормативов допустимых выбросов (далее – проект НДВ).

В представленном после устранения замечаний проекте НДВ и отчете по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее - отчет по инвентаризации) устранение ранее выявленных нарушений повлекло образование новых несоответствий, а именно:

1. В графе «Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации» раздела 1.1 «Вид деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)» карточки заявки на выдачу КЭР, в Федеральном реестре объектов НВОС (далее – Федеральный реестр), а также в отчете по инвентаризации в таблице 1.4 «Данные об объемах продукции на территории Зимницкого месторождения на 2024 год» объем нефти и нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород указан 2,025 тыс. тонн/год и объем газа нефтяного попутного (газ горючий природный нефтяных месторождений) указан 11,674 тыс. м³/год, однако в таблице 1.5 отчета «Данные об объемах сырья с Северо-Зимницкого месторождения на 2024 год» указан объем сырья – Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость), поступающего с Северо-Зимницкого месторождения для дальнейшего разделения на нефть/нефтепродукт, газ и воду. Таким образом, объем и мощность полученной продукции из объема нефти и нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород и газа нефтяного

попутного (газ горючий природный нефтяных месторождений) должна быть выше. Также, при расчете выбросов ЗВ необходимо учесть выбросы от перенаправляемой нефтегазоводяной смеси.

Необходимо рассчитать выбросы ЗВ по реальному объему производимой продукции и учесть выбросы ЗВ полученного сырья для переработки/производства.

2. В таблице 3.8 проекта НДВ масса выбросов на ИЗАВ № 6016 увеличивается с 2025 года, достигая максимальной массы выбросов в течение 7 лет, однако в соответствии с данными в разделе 1.1 карточки КЭР объем производимой продукции уменьшается, а производственная мощность достигается в 2024 году. Необходимо пояснить указанное несоответствие.

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 № 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 Правил).

3. На объекте НВОС имеется автотранспорт (Камаз), который курсирует по объекту НВОС и служит для транспортировки нефти на УППН «Северная». Выбросы от автотранспорта учтены как неорганизованный источник № 6015, однако в соответствии карты- схемы производственной территории, ИЗАВ № 6015 имеет значительно ограниченную площадь, не прилегающую к скважинам и площадкам технологического процесса. Необходимо уточнить границы ИЗАВ № 6015.

4. В приложенном к отчету протоколе испытаний № 865 от 15.10.2024 результат испытаний по показателям: метан – менее 50,0; циклопентан – более 0,1; С7 – более 0,5; С8 – более 0,1; С9 – более 0,05; С10 – более 0,01; сероводород – менее 0,1. Однако в расчете ЗВ на ИЗАВ 6012, который проведен на основании полученных значений в протоколе № 865 от 15.10.2024 указаны значения: метан – 47,3; циклопентан – 0,654; С7 – 1,12; С8 – 0,68; С9 – 0,136; С10 – 0,017; сероводород – 0,011. Необходимо пояснить указанные значения. Также, в приведенном расчете необходимо указать не только полученные значения, а провести расчет в полном объеме.

5. Параметры объема (расхода) ГВС на ИЗАВ № 0001 и ИЗАВ № 0002 в таблице 3.2 отчета не соответствуют параметрам объема (расхода) ГВС в приложенном протоколе испытаний № 362.24-ПВ от 29.07.2024.

6. При расчете выбросов ЗВ на ИЗАВ № 0001 и ИЗАВ 0002 необходимо проверить правильность и точность полученных значений мощности выброса по каждому веществу в пробах, а также итоговых значений мощности и массы выбросов.

Обращаем внимание, все значения нормативов допустимых выбросов, полученные в результате расчетов, приведенных в проекте, а также все параметры и характеристики источников выбросов должны соответствовать данным, указанным во всех таблицах расчета НДС и отчета по инвентаризации, а также в Федеральном реестре по рассматриваемому объекту.

Руководитель



В.А. Нетребко