

МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНФИН РОССИИ)

Ильинка, д. 9, Москва, 109097
Телетайп: 112008 телефакс: +7 (495) 625-08-89

_____ 13.02.2019 _____ № 03-06-05-01/8751

На № _____

Федеральная налоговая служба

Департамент налоговой и таможенной политики, в связи с приказом Минэнерго России от 20.12.2018 № 1188 «Об утверждении Порядка определения количества нефтяного сырья, направляемого на переработку, в целях исчисления акциза на нефтяное сырье» (далее - Порядок) сообщает следующее.

В соответствии с пунктом 8 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс) ставка акциза на нефтяное сырье определяется налогоплательщиком за 1 тонну по формуле, установленной данным пунктом. При этом при расчете ставки акциза на нефтяное сырье применяется удельный коэффициент, характеризующий корзину продуктов переработки нефтяного сырья, при определении которого используются, в частности, величина, характеризующая количество нефтяного сырья ($V_{нс}$), направленного на переработку.

Пунктом 3 Порядка, количество нефтяного сырья ($V_{нс}$) определяется в каждом налоговом периоде (календарном месяце) в массе брутто, в тоннах.

Вместе с тем, в соответствии с подпунктом 13.1 пункта 1 статьи 181 Кодекса в целях главы 22 «Акцизы» Кодекса, нефтяным сырьем признается смесь углеводородов, состоящая из одного компонента или нескольких следующих компонентов:

нефть;

газовый конденсат стабильный;

вакуумный газойль (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба плотностью более 845 кг/м^3 и с кинематической вязкостью при температуре 80 градусов Цельсия более 3 сантистоксов);

гудрон (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба плотностью более 930 кг/м^3);

мазут.

Таким образом, каждый компонент нефтяного сырья, перечисленный в подпункте 13.1 пункта 1 статьи 181 Кодекса, в том числе нефть, должен состоять исключительно из смеси углеводородов.

Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 8.595-2004 устанавливает общие требования к методикам выполнения измерений массы нефти

товарной и нефтепродуктов и использует следующие определения. Масса нетто товарной нефти: разность массы брутто товарной нефти и массы балласта; масса балласта: общая масса воды, солей и механических примесей в товарной нефти; масса брутто товарной нефти: масса товарной нефти, показатели качества которой соответствуют требованиям ГОСТ Р 51858-2002.

Учитывая, что компонент нефтяного сырья – нефть, в целях расчета ставки акциза на нефтяное сырье, должна состоять исключительно из смеси углеводородов, наличие в ней массы балласта (общей массы воды, солей и механических примесей) не соответствует положениям подпункта 13.1 пункта 1 статьи 181 Кодекса.

В связи с этим, определение количества нефтяного сырья ($V_{нс}$), в целях исчисления акциза на нефтяное сырье, должно производиться в единицах массы нетто в тоннах, определяемой как разность массы брутто товарной нефти и массы балласта.

Директор Департамента



А.В. Сазанов