



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 33961  
от "04 сен<sup>ти</sup>бр<sup>я</sup> 2014.

Министерство энергетики  
Российской Федерации

(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

15 августа 2014 г.

Москва

№ 528

Об утверждении Порядка определения плотности нефти

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 451 «Об утверждении Правил учета нефти» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 21, ст. 2704) приказываю:

Утвердить прилагаемый Порядок определения плотности нефти.

Врио Министра



А.Л. Текслер

УТВЕРЖДЕН  
приказом Минэнерго России  
от «15» августа 2014 г. № 528

**ПОРЯДОК  
определения плотности нефти**

1. Определение плотности нефти осуществляется измерением плотности нефти либо расчетом плотности нефти по результатам измерений показателей нефтегазоводяной смеси.

2. Измерение плотности осуществляется с использованием средств измерения в потоке нефти либо по отобранный пробе в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

3. Расчет плотности нефти по результатам измерений показателей нефтегазоводяной смеси осуществляется в следующем порядке:

3.1. С пробой нефтегазоводяной смеси, отобранный в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, проводятся операции по разделению нефти и воды, результатом которых является получение пробы нефти.

3.2. Проводятся измерения плотности отделенной нефти с использованием средств измерения в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

3.3. Определяется плотность нефти в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

4. При содержании воды в полученной пробе нефти более 1 процента плотность нефти ( $\rho_i^j$ ) вычисляется по формуле:

$$\rho_i^j = \frac{\rho_{изм} - \rho_v \times \frac{W_o}{100}}{1 - \frac{W_o}{100}},$$

где:  $\rho_{изм}$  - плотность отделенной нефти с содержанием воды, измеренная средствами измерения в потоке нефти либо по отобранный пробе в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, кг/куб.м;

$\rho_v$  - плотность отделенной воды, измеренная по отобранный пробе в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, кг/ куб.м;

$W_o$  - объемная доля остаточной воды в отделенной нефти, измеренная средствами измерения в потоке нефти либо по отобранный пробе в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, процент.