



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 октября 2022 г. № 1845

МОСКВА

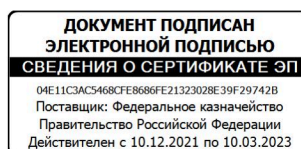
### **О внесении изменений в Правила учета нефти, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 451**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила учета нефти, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 451 "Об утверждении Правил учета нефти" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 21, ст. 2704; 2016, № 49, ст. 6931).

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 марта 2023 г., но не ранее чем по истечении одного месяца со дня его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по налогу на добычу полезных ископаемых.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

5866391 (1.7)



УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 17 октября 2022 г. № 1845

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в Правила учета нефти**

1. В пункте 2:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

"балласт нефти" - масса содержащихся в нефти воды, хлористых солей и нерастворимых в воде твердых веществ в виде осадка или во взвешенном состоянии (далее - механические примеси), определенных с применением средств измерений и (или) результатов лабораторных испытаний";

б) после абзаца пятого дополнить абзацами следующего содержания:

"косвенные методы измерений массы нефти" - методы измерений, при которых значение массы нефти определяют на основании результатов прямых измерений объема (объемного расхода) или уровня нефти в резервуарах, а также ее плотности, давления, температуры, либо гидростатического давления, температуры и уровня нефти в резервуарах;

"прямые методы измерений массы нефти" - методы, основанные на непосредственных измерениях массы нефти с применением средств измерений массы или массового расхода";

2. Дополнить пунктом 17<sup>1</sup> следующего содержания:

"17<sup>1</sup>. Физико-химические свойства нефтегазоводяной смеси определяются при определении дебита скважин по массе нетто нефти в зависимости от применяемых методов измерений:

при применении косвенных методов измерений массы нефти в соответствии с пунктом 22 настоящих Правил определяются плотность нефти при температуре 15 или 20 градусов Цельсия либо при температуре проведения измерений объема, температура (в градусах Цельсия) и давление (в паскалях), определяемые с применением средств измерений



при проведении измерений объема, содержание воды в нефтегазоводяной смеси (объемная доля воды в нефтегазоводяной смеси в процентах);

при применении прямых методов измерений массы нефти в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил определяется содержание воды в нефтегазоводяной смеси (массовая доля воды в нефтегазоводяной смеси в процентах).

Содержание воды в нефтегазоводяной смеси определяется как объемная или массовая доля воды, включающая общий балласт нефтегазоводяной смеси (хлористые соли, механические примеси в растворенном и взвешенном состоянии).

Объемная доля воды, массовая доля воды определяются с применением средств измерений и (или) по результатам лабораторных испытаний."

3. Пункт 18 изложить в следующей редакции:

"18. В целях определения массы нетто нефти, добытой из скважины (группы скважин) в отчетный период, измерение количества нефтегазоводяной смеси и определение физико-химических свойств нефтегазоводяной смеси производятся с учетом времени работы скважины не реже 1 раза в месяц, если иное не установлено законодательством Российской Федерации о налогах и сборах."

4. Пункт 39 признать утратившим силу.

---

