



**КонсультантПлюс**  
надежная правовая поддержка

Приказ Минэнерго России от 15.03.2016 N 179  
"Об утверждении перечня измерений,  
относящихся к сфере государственного  
регулирования обеспечения единства  
измерений, выполняемых при учете  
используемых энергетических ресурсов, и  
обязательных метрологических требований к  
ним, в том числе показателей точности  
измерений"  
(Зарегистрировано в Минюсте России  
08.04.2016 N 41718)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: 11.05.2016

Зарегистрировано в Минюсте России 8 апреля 2016 г. N 41718

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПРИКАЗ**  
от 15 марта 2016 г. N 179

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЕРЕЧНЯ  
ИЗМЕРЕНИЙ, ОТНОСЯЩИХСЯ К СФЕРЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ  
ПРИ УЧЕТЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ,  
И ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ К НИМ,  
В ТОМ ЧИСЛЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ**

В соответствии с [пунктом 8 части 3 статьи 1](#) и [частью 5 статьи 5](#) Федерального закона от 26 июня 2008 г. N 102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 26, ст. 3021; 2014, N 30 (ч. 1), ст. 4255), а также [пунктом 1](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577; 2010, N 9, ст. 960; 2011, N 44, ст. 6269; 2012, N 40, ст. 5449; 2013, N 29, ст. 3970), приказываю:

Утвердить прилагаемый [перечень](#) измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений.

Министр  
А.В.НОВАК

Приложение  
к приказу Минэнерго России  
от 15.03.2016 N 179

**ПЕРЕЧЕНЬ  
ИЗМЕРЕНИЙ, ОТНОСЯЩИХСЯ К СФЕРЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ, ВЫПОЛНЯЕМЫХ  
ПРИ УЧЕТЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ,  
И ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ К НИМ,  
В ТОМ ЧИСЛЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТОЧНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ**

N п/п	Наименование вида измерения	Диапазон измерений	Предельно допустимая относительная погрешность измерений, %	
			масса брутто:	масса нетто:
1.	Измерения количества нефти добытой, первой по своему качеству соответствующей национальному стандарту, при хранении и (или) погрузке (выгрузке) для (после) транспортировки магистральным трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта:			
1.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	+/- 0,25%	+/- 0,35%
1.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных	без ограничений	+/- 0,40%	+/- 0,50%

	цистерн			
1.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них:  - для составов общей массой до 1000 тонн  - для составов общей массой 1000 тонн и более	без ограничений	+/- 1%  +/- 2,5%	+/- 1,1%  +/- 2,6%
1.4	косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	масса брутто: +/- 0,50%	масса нетто: +/- 0,60%
		до 200 т	масса брутто: +/- 0,65%	масса нетто: +/- 0,75%
2.	Измерения количества нефтегазоводяной смеси (скважинной жидкости), поставленной и (или) принятой, не соответствующей национальному стандарту, но отвечающей положениям договорных отношений между продавцом (поставщиком) и покупателем (получателем), при погрузке (передаче) для транспортировки трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта:		масса при вязкости нефти в пластовых условиях	
		до 200 мПа · с	200 мПа · с и более	
2.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	+/- 2,5%	+/- 10%
2.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных и автомобильных цистерн	без ограничений	+/- 0,40%	не нормируется
2.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них	без ограничений	+/- 2,5%	не нормируется
2.4	косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	без ограничений	+/- 2,5%	не нормируется
3.	Измерения массы нефтепродуктов при транспортировке, хранении и распределении:			
3.1	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	+/- 0,25%	
3.2	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн:	без ограничений	+/- 0,40%	
3.3	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них:  - для составов общей массой до 1000 тонн	без ограничений	+/- 1%	

	- для составов общей массой 1000 тонн и более		+/- 2,5%
4.	Измерения массы нефтепродуктов косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	+/- 0,50%
		до 200 т	+/- 0,65%
5.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям, при добыче	без ограничений	+/- 5,0%
6.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям при переработке, транспортировке, хранении и распределении	менее 10 <sup>3</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 4,0
		от 10 <sup>3</sup> до 2 · 10 <sup>4</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 2,5
		от 2 · 10 <sup>4</sup> до 10 <sup>5</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 2,0
		более 10 <sup>5</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 1,5
7.	Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении	10 <sup>5</sup> м <sup>3</sup> /ч и более	+/- 1,5%
		с 2 · 10 <sup>4</sup> до 10 <sup>5</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 2,0%
		с 10 <sup>3</sup> до 2 · 10 <sup>4</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 2,5%
		менее 10 <sup>3</sup> м <sup>3</sup> /ч	+/- 4,0%
8.	Измерения массы газового конденсата стабильного (нестабильного <*>), сжиженного углеводородного газа <*>:		
8.1.	- при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн;	без ограничений	+/- 0,40%
8.2.	- при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах движущихся не расцепленных цистерн и составов из них:		
	- для составов общей массой до 1000 т	без ограничений	+/- 1,0%
	- для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	+/- 2,5%
8.3.	- при прямом методе динамических измерений;	без ограничений	+/- 0,25 (+/- 0,35 <*>) +/- 0,25 <*>
8.4.	- при косвенном методе динамических измерений;	без ограничений	+/- 0,5 (+/- 0,65 <*>) +/- 0,5 <*>
8.5.	- при косвенном методе статических	120 т и более	+/- 0,5

	измерений, и косвенном методе измерений, основанном на гидростатическом принципе		(+/- 0,65 <*>) +/- 0,5 <*>
		до 120 т	+/- 0,65 (+/- 0,8 <*>) +/- 0,65 <*>
9.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона с остановкой и расцепкой на вагонных весах с ценой деления 50 и 100 кг (тара вагона по трафарету) при транспортировке, хранении и распределении угля	свыше 20 т до 25 т включительно	масса нетто: +/- 0,53%
		свыше 25 т до 32 т включительно	масса нетто: +/- 0,49%
		свыше 32 т до 45 т включительно	масса нетто: +/- 0,47%
		свыше 45 т до 64 т включительно	масса нетто: +/- 0,33%
		свыше 64 т до 90 т включительно	масса нетто: +/- 0,23%
		свыше 90 т до 124 т включительно	масса нетто: +/- 0,17%
		свыше 124 т	масса нетто: +/- 0,14%
10.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона с остановкой без расцепки на вагонных весах (тара вагона по трафарету)	без ограничений	масса нетто: +/- 1,0%
11.	Измерение количества угля взвешиванием груженого вагона на ходу (тара вагона по трафарету)	без ограничений	масса нетто: +/- 1,54%
12.	Измерение количества активной электрической энергии прибором учета	без ограничений, в кВт·ч	В соответствии с техническими требованиями к приборам учета активной электрической энергии утвержденного типа с классом точности от 0,2S до 2,0
13.	Измерение количества реактивной электрической энергии прибором учета	без ограничений, в квар·ч	В соответствии с техническими требованиями к приборам учета реактивной электрической энергии утвержденного типа с классом точности от 0,5 до 3,0

