



КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка

Приказ Минэнерго России от 15.03.2016 N 179
(ред. от 24.04.2018)

"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

Дата сохранения: □ 20.09.2018

Источник публикации

В данном виде документ опубликован не был.
Первоначальный текст документа опубликован в издании
Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 12.04.2016.
Информацию о публикации документов, создающих данную редакцию, см. в справке к этим документам.

Примечание к документу

Начало действия редакции - 01.06.2018.

Изменения, внесенные [Приказом](#) Минэнерго России от 24.04.2018 N 306, [вступают](#) в силу по истечении 10 дней после дня официального опубликования (опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru> - 21.05.2018).

Название документа

Приказ Минэнерго России от 15.03.2016 N 179
(ред. от 24.04.2018)
"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)

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**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)

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**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)

N п/п	Наименование вида измерения	Диапазон измерений	Предельно допустимая относительная погрешность измерений, %
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	$\pm 0,25$ (брутто) $\pm 0,35$ (нетто)
1.2.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн	без ограничений	$\pm 0,40$ (брутто) $\pm 0,50$ (нетто)
1.3.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся <1> нерасцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 тонн - для составов общей массой 1000 тонн и более	без ограничений	$\pm 1,0$ (брутто) $\pm 1,1$ (нетто) $\pm 2,5$ (брутто) $\pm 2,6$ (нетто)
1.4.	косвенным методом статических измерений и косвенным методом измерений, основанным на гидростатическом принципе	200 т и более	$\pm 0,50$ (брутто) $\pm 0,60$ (нетто)
		до 200 т	$\pm 0,65$ (брутто) $\pm 0,75$ (нетто)

(п. 1 в ред. Приказа Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)

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 - для составов общей массой 1000 тонн и более	без ограничений	+/- 1% +/- 2,5%
3.4.	прямым методом динамических измерений объема и (или) массы при отпуске на автозаправочных станциях через: - топливно-заправочные колонки автозаправочных станций; - масло-заправочные колонки автозаправочных станций	без ограничений	$\pm 0,25 (\pm 0,15) <2>$ $\pm 0,25$
(п. 3.4 введен Приказом Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)			
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 (включая факельные установки)	без ограничений	$\pm 5,0\%$
(п. 5 в ред. Приказа Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)			
6.	Измерения объема попутного нефтяного газа, приведенного к стандартным условиям при переработке, транспортировке, хранении и распределении	менее 10^3 м ³ /ч	+/- 4,0
		от 10^3 до $2 \cdot 10^4$ м ³ /ч	+/- 2,5
		от $2 \cdot 10^4$ до 10^5 м ³ /ч	+/- 2,0
		более 10^5 м ³ /ч	+/- 1,5
7.	Измерение количества природного газа:		
7.1.	Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при добыче, переработке, транспортировке, хранении, распределении и потреблении (за	от 10^5 м ³ /ч и более от $2 \cdot 10^4$ до 10^5	$\pm 1,5$

	исключением случаев, предусмотренных пунктом 7.2)	м ³ /ч	± 2,0
		от 10 ³ до 2 10 ⁴ м ³ /ч	± 2,5
		от 150 до 10 ³ м ³ /ч	± 3,0
		менее 150 м ³ /ч	± 4,0
7.2.	Измерение объема природного газа в рабочих условиях сетей газораспределения и газопотребления низкого давления (до 0,005 МПа) при потреблении	до 10 м ³ /ч	± 4,0
7.3.	Измерение массы производимого, отгружаемого (разгружаемого) для транспортировки (по итогам транспортировки), хранимого, потребляемого сжиженного природного газа: - при прямом методе динамических измерений - при косвенном методе динамических измерений - при прямом методе статических измерений - при косвенном методе статических измерений	без ограничений	± 1,0 ± 1,5 ± 0,75 ± 1,0
(п. 7 в ред. Приказа Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)			
8.	Измерения массы газового конденсата стабильного (нестабильного), сжиженного углеводородного газа:		
8.1.	Измерения массы газового конденсата стабильного при выпуске в обращение после получения, хранении, погрузке (выгрузке) для (после) транспортировки магистральным трубопроводным, железнодорожным, автомобильным, водным видами транспорта, реализации:		
8.1.1.	прямым и косвенным методами динамических измерений	без ограничений	± 0,25 (брутто) ± 0,35 (нетто)
8.1.2.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах расцепленных железнодорожных цистерн и автомобильных цистерн	без ограничений	± 0,40 (брутто) ± 0,50 (нетто)
8.1.3.	прямым методом статических измерений взвешиванием на весах движущихся <3> нерасцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 т	без	

		ограничений	$\pm 1,0$ (брутто) $\pm 1,1$ (нетто)
	- для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	$\pm 2,5$ (брутто) $\pm 2,6$ (нетто)
8.1.4.	косвенным методом статических измерений, и косвенным методом измерений, основанном на гидростатическом принципе	120 т и более	$\pm 0,5$ (брутто) $\pm 0,6$ (нетто)
		до 120 т	$\pm 0,65$ (брутто) $\pm 0,75$ (нетто)
8.2.	Измерения массы нестабильных углеводородных сред при транспортировке, хранении и распределении (нестабильного газового конденсата, сжиженных углеводородных газов, широкой фракции легких углеводородов):		
8.2.1.	- при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн;	без ограничений	$\pm 0,4$
8.2.2.	при прямом методе статических измерений взвешиванием на весах движущихся <4> нерасцепленных цистерн и составов из них: - для составов общей массой до 1000 т - для составов общей массой 1000 т и более	без ограничений	$\pm 1,0$ $\pm 2,5$
8.2.3.	при прямом методе динамических измерений	без ограничений	$\pm 0,35$
8.2.4.	при косвенном методе динамических измерений	без ограничений	$\pm 0,5$
8.2.5.	при косвенном методе статических измерений, и косвенном методе измерений, основанном на гидростатическом принципе	120 т и более	$\pm 0,5$
		до 120 т	$\pm 0,65$
(п. 8 в ред. Приказа Минэнерго России от 24.04.2018 N 306)			
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

<1> Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов.

<2> Предельно допустимая относительная погрешность измерений $\pm 0,15$ применяется с 01.01.2025.

<3> Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов.

<4> Со скоростью, не превышающей максимальное значение скорости, установленной при испытаниях в целях утверждения типа весов.