

О внесении изменений в совместный приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2019 года № 81 и Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 18 марта 2019 года № 143 "Об утверждении перечня измерений, относящихся к государственному регулированию"

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 29 марта 2023 года № 121 и и.о. Заместителя Премьер-Министра - Министра торговли и интеграции Республики Казахстан от 31 марта 2023 года № 129-НК. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 4 апреля 2023 года № 32236

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЕМ:

1. Внести в совместный приказ исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 11 марта 2019 года № 81 и Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 18 марта 2019 года № 143 "Об утверждении перечня измерений, относящихся к государственному регулированию" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 18435) следующие изменения:

преамбулу совместного приказа изложить в новой редакции:

"В соответствии с подпунктом 2) статьи 6-3 Закона Республики Казахстан "Об обеспечении единства измерений" **ПРИКАЗЫВАЕМ:**";

Перечень измерений, относящихся к государственному регулированию, утвержденный указанным совместным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему совместному приказу.

2. Департаменту стратегического развития Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующих вице-министров энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении шестидесяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

И.о. Заместителя Премьер-Министра
- Министра торговли и интеграции
Республики Казахстан
_____ С. Жумангарин

Министр энергетики
Республики Казахстан
_____ Б. Акчулаков

"СОГЛАСОВАН"

Министерство экологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан

Приложение
к совместному приказу
и.о. Заместителя Премьер-Министра
- Министра торговли и интеграции
Республики Казахстан
от 31 марта 2023 года № 129-НҚ
и Министр энергетики
Республики Казахстан
от 29 марта 2023 года № 121
Утвержден
совместным приказом
исполняющего обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 11 марта 2019 года № 81
и Министра индустрии
и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 18 марта 2019 года № 143

Перечень измерений, относящихся к государственному регулированию

№	Наименование измерений с указанием объекта и области применения	Метрологические требования		Примечание
		Диапазон измерений	Предельно допустимая погрешность или класс точности	
1	2	3	4	5
Раздел 1. В области нефти и нефтепродуктов				
	Измерения массы нефти / нефтепродуктов при транспортировке по трубопроводам, при перевалке на автомобильный, железнодорожный,			

	водный транспорт, в резервуарах			
1.	прямой и косвенный методы динамических измерений, брутто	без ограничений	$\pm 0,25\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
2.	прямой и косвенный методы динамических измерений, нетто	без ограничений	$\pm 0,35\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
3.	прямой метод статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн, брутто	без ограничений	$\pm 0,40\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
4.	прямой метод статических измерений взвешиванием на весах расцепленных цистерн, нетто	без ограничений	$\pm 0,50\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
5.	прямой метод статических измерений взвешиванием на весах движущихся нерасцепленных цистерн и составов из них, брутто	общей массой не более 1000 тонн	$\pm 1,0\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
		общей массой 1000 тонн и более	$\pm 2,5\%$	
6.	прямой метод статических измерений взвешиванием на весах движущихся нерасцепленных цистерн и составов из них, нетто	общей массой не более 1000 тонн	$\pm 1,1\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
		общей массой 1000 тонн и более	$\pm 2,6\%$	
7.	косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на гидростатическом принципе, брутто	не более 200 тонн	$\pm 0,65\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений)"
		200 тонн и более	$\pm 0,50\%$	
	косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на	не более 200 тонн	$\pm 0,75\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов."
			$\pm 0,60\%$	

8.	гидростатическом принципе, нетто	200 тонн и более		Методики (методы измерений"
9.	Измерение объема нефтепродуктов на авто-, автогазозаправочных станциях при отчуждаемых операциях (кроме автозаправочных станций передвижного типа)	без ограничений	$\pm 0,4\%$	ГОСТ 8.587 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы измерений" ГОСТ 9018 "Колонки топливораздаточные. Общие технические условия"
Раздел 2. В области газа				
10.	Измерение расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	более 105 метр кубический час (при 20°C и 0,101325 мега Паскаль)	$\pm 0,75\%$	Ультразвуковые, турбинные, ротационные счетчики газа
		от 103 до 105 метр кубический час (при 20°C и 0,101325 мега Паскаль)	$\pm 1,5\%$	
		до 103 метр кубический час (при 20 °C и 0,101325 мега Паскаль)	$\pm 2,5\%$	
11.	Измерение давления для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	до 10 мега Паскаль	$\pm 0,075\%$	При измерении расхода газа более 105 метр кубический час
12.	Измерение давления для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	до 10 мега Паскаль	$\pm 0,25\%$	При измерении расхода газа менее 105 метр кубический час
13.	Измерение температуры для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	от -40 до 60 °C	$\pm 0,3\text{ °C}$	При измерении расхода газа более 105 метр кубический час
	Измерение температуры для определения			При измерении расхода газа менее

14.	расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	от -40 до 60 °С	± 0,5 °С	105 метр кубический час
15.	Измерение состава газа для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	-	среднее квадратичное отклонение по пропану не более 2%	
16.	Измерение плотности газа для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	до 1 килограмм/метр кубический (при 20 °С и 0,101325 мега Паскаль)	± 0,15%	
17.	Вычисление количества газа при расчетах между предприятиями-контрагентами	-	± 0,1%	
18.	Измерение объема сжиженного нефтяного газа на газозаправочных станциях при отчуждаемых операциях	без ограничений	Относительная погрешность не превышает ±1%. Дополнительная относительная погрешность при температуре, отличной от (20 ± 1%) °С, в пределах температур окружающей среды и топлива от минус 40 °С до 60 °С не превышает ±1%.	
Раздел 3. В области электроэнергетики				
	Измерение количества активной электрической энергии:			*Значение, указанное в скобках, применяется при строительстве и модернизации оборудования
	для приборов коммерческого учета:			
	в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с			

19.	напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше, трансформаторах с мощностью 63 мегавольт ампер и выше	без ограничений, килоВатт*час	0,2%	
20.	в линиях электропередачи с напряжением 110 – 220 киловольт, генераторах с мощностью до 50 мегаватт, трансформаторах с мощностью 10 – 63 мегавольт ампер		0,5%	
21.	в линиях электропередачи с напряжением 35 – 6 киловольт		1,0 (0,5)*%	
22.	в линиях электропередачи с низким напряжением		2,0%	
	для трансформаторов тока и напряжения для присоединения приборов коммерческого учета электроэнергии:			
23.	в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше		0,2%	
24.	в линиях электропередачи с напряжением 220 киловольт и ниже,	0,5%		

	генераторах с мощностью до 50 мегаватт			
	Измерение количества реактивной электрической энергии:			
	для приборов коммерческого учета:			
25.	в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 6 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше, трансформаторах с мощностью 63 мегавольт ампер и выше	без ограничений, киловатт*час	2,0%	
26	в линиях электропередачи с низким напряжением		4,0 %	
	для трансформаторов тока и напряжения для присоединения приборов коммерческого учета электрической энергии:			
27.	в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше		0,2 %	
	в линиях электропередачи с			

28.	напряжением 220 киловольт и ниже, генераторах с мощностью до 50 мегаватт		0,5%	
-----	--	--	------	--

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан