

**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-НҚ. 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

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложениек совместному приказуи.о. Заместителя Премьер-Министра- Министра торговли и интеграцииРеспублики Казахстанот 31 марта 2023 года № 129-НҚи Министр энергетикиРеспублики Казахстанот 29 марта 2023 года № 121 |
|   | Утвержденсовместным приказомисполняющего обязанностиМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 11 марта 2019 года № 81и Министра индустриии инфраструктурного развитияРеспублики Казахстанот 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 |
± 0,25% |
ГОСТ 8.587"Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
|
2. |
прямой и косвенный методы динамических измерений, нетто |
без ограничений |
± 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 |
± 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 |
± 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 |
± 1,0% |
ГОСТ 8.587"Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
|
общей массой 1000 тонн и более |
± 2,5% |
|
6. |
прямой метод статических измерений взвешиванием на весах движущихся нерасцепленных цистерн и составов из них, нетто |
общей массой не более 1000 тонн |
± 1,1% |
ГОСТ 8.587"Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
|
общей массой 1000 тонн и более |
± 2,6% |
|
7. |
косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на гидростатическом принципе, брутто |
не более 200 тонн |
± 0,65% |
ГОСТ 8.587"Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
|
200 тонн и более |
± 0,50% |
|
8. |
косвенный метод статических измерений и косвенный метод, основанный на гидростатическом принципе, нетто |
не более 200 тонн |
± 0,75 % |
ГОСТ 8.587"Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений" |
|
200 тонн и более |
± 0,60% |
|
9. |
Измерение объема нефтепродуктов на авто-, автогазозаправочных станциях при отчуждаемых операциях (кроме автозаправочных станций передвижного типа) |
без ограничений |
± 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 20ºС и 0,101325 мега Паскаль) |
± 0,75% |
Ультразвуковые, турбинные, ротационные счетчики газа |
|
от 103 до 105 метр кубический час (при 20ºС и 0,101325 мега Паскаль) |
± 1,5% |
|
до 103 метр кубический час (при 20 ºС и 0,101325 мега Паскаль) |
± 2,5% |
|
11. |
Измерение давления для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами |
до 10 мега Паскаль |
± 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 |
± 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 |
± 0,3 ºС |
При измерении расхода газа более 105 метр кубический час |
|
14. |
Измерение температуры для определения расхода газа при расчетах между предприятиями-контрагентами |
от -40 до 60 ºС |
± 0,5 ºС |
При измерении расхода газа менее 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 ºС и 0,101325мега Паскаль) |
± 0,15% |  |
|
17. |
Вычисление количества газа при расчетах между предприятиями-контрагентами |
- |
± 0,1% |  |
|
18. |
Измерение объема сжиженного нефтяного газа на газо-, автогазозаправочных станциях при отчуждаемых операциях |
без ограничений |
Относительная погрешность не превышает ±1%. Дополнительная относительная погрешность при температуре, отличной от (20 ±1%) ºС, в пределах температур окружающей среды и топлива от минус 40 ºС до 60 ºС
не превышает ±1%. |  |
|
Раздел 3. В области электроэнергетики |
|  |
Измерение количества активной электрической энергии: |
без ограничений, килоВатт\*час |  |
\*Значение, указанное в скобках, применяется при строительстве и модернизации оборудования |
|  |
для приборов коммерческого учета: |
|
19. |
в межгосударственных линиях электропередачи, линиях электропередачи с напряжением 500 киловольт и выше, генераторах с мощностью 50 мегаватт и выше, трансформаторах с мощностью 63 мегавольт ампер и выше |
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, генераторах с мощностью до 50 мегаватт |  |
0,5% |  |
|  |
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 % |  |
|
28. |
в линиях электропередачи с 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