

**Об утверждении нормативно-технического документа в сфере газа и газоснабжения**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 29 декабря 2017 года № 491. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 февраля 2018 года № 16429.

      В соответствии с подпунктом 32) пункта 16 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, **ПРИКАЗЫВАЮ**:

      Сноска. Преамбула – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.08.2021 № 272 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      1. Утвердить прилагаемую Методику перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям.

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

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

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в печатном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

      4) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

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

|  |  |
| --- | --- |
|
*Министр энергетики* *Республики Казахстан*
 |
*К. Бозумбаев*
 |

      "СОГЛАСОВАН"
Министр по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ж. Касымбек
"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года

      "СОГЛАСОВАН"
Министр национальной экономики
Республики Казахстан
\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т. Сулейменов
"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ года

|  |  |
| --- | --- |
|   | Утвержденаприказом Министра энергетикиРеспублики Казахстан от 29 декабря 2017 года № 491  |

 **Методика перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям**

 **Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящая Методика перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям (далее – Методика) разработана в соответствии с подпунктом 16) пункта 16 Положения о Министерстве энергетики Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 сентября 2014 года № 994, и предназначена для перерасчета показаний прибора учета (далее – ПУ) без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объема" (далее – ГОСТ 2939-63).

      2. Методика применяется при учете товарного газа с помощью бытовых приборов учета газа, устанавливаемых вне помещений.

 **Глава 2. Перерасчет показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям**

      3. Учет товарного газа, подаваемого в систему распределения газа через газораспределительную станцию, производится по приборам учета, где фактические объемы проходящего газа приводятся к объемам при стандартных условиях по температуре, а именно *t*cm= 20°С (293,15°К) и *Р* = 760 миллиметров ртутного столба (101325 Па) (далее - стандартные условия). В соответствии с ГОСТ 2939-63 для объективной оценки учета газа на узлах коммерческого учета газа и на приборе учета необходимо производить коррекцию объемов газа, с пересчетом их на объемы при стандартных условиях.

      4. Учет объема поставляемого газа потребителям производится по приборам учета с использованием приборов с корректорами по объему газа согласно ГОСТ 2939-63.

      Корректировка объема поставляемого газа потребителям с использованием приборов без корректоров по температуре и давлению производится расчетным методом в соответствии с требованиями настоящей Методики.

      Реализация газа коммунально-бытовым и бытовым потребителям производится по приборам учета с использованием приборов с корректорами и без корректоров по температуре и давлению.

      5. В работе с потребителями используются среднемесячные поправочные коэффициенты для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям за расчетный период.

      Расчетным периодом называется период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между поставщиком и потребителем за поставленный газ. Расчетный период равен одному календарному месяцу, исчисляемому с 1 по последнее число месяца.

      6. Поправочные коэффициенты для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям (по ГОСТ 2939-63) за расчетный месяц рассчитываются с учетом регионального значения барометрического давления и среднемесячной температуры наружного воздуха по формуле:



      где *к* - поправочный коэффициент для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям;

      0,0029 - коэффициент приведения к стандартным условиям, полученный при делении стандартной температуры равной 293,15°К и стандартного давления, равного 101325 Па;

      *Р*г - избыточное давление газа, подаваемого бытовым потребителям (2000 Па);

      *Р*б - барометрическое давление в районе газоснабжения, Па, определяемое по данным соответствующего территориального отделения метеорологической службы;

      273,15 - коэффициент перевода значения температуры в градусах по шкале Цельсия в термодинамическую температуру в Кельвинах;

      *t*г - средняя температура газа в приборе, которая рассчитывается по формуле (2) за расчетный период в зависимости от места расположения ПУ или принимается согласно определениям температуры газа, проходящего через прибор с учетом его месторасположения, или значениям температуры газа в приборе *t*г в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанного по формуле (2) согласно приложениям 1 и 2 к настоящей Методике.

      В случае наружного расположения прибора температура газа в ПУ приравнивается к температуре наружного воздуха, согласно приложению 1 к настоящей Методике.

      7. Значения температуры газа в приборе *t*г в зависимости от температуры наружного воздуха, определяется по формуле:



      где Shu = 0,546 - число Шухова для вводов из стальных труб;

      е = 2,72 - основание натурального логарифма;

      tср - средняя температура наружного воздуха за месяц принимается по фактическим данным, представленным соответствующим территориальным отделением метеорологической службы;

      tв - средняя температура воздуха, 20°С.

      Значения температуры газа в приборе tг в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанные по формуле (2) для ряда средних значений, представлены в приложении 2 к настоящей Методике.

      8. При расчете ежемесячных коэффициентов применяются фактические усредненные данные по температуре и барометрическому давлению соответствующего региона за расчетный период. Фактические данные представляются соответствующим территориальным отделением метеорологической службы на основании договора.

      9. Компенсируемый объем газа, м3, определяется по формуле:



      где



 - объем потребления газа за месяц по показаниям ПУ.

      Также можно определить откорректированный объем газа в стандартных условиях, используемый при взаиморасчетах с потребителями, по формуле:





- объем газа в стандартных условиях.

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 1 к Методике перерасчета показаний приборов учета без корректоровпутем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям  |

 **Определение температуры газа, проходящего через прибор с учетом его месторасположения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
Месторасположение прибора учета |
Температура газа в приборе учета, *t*г °С  |
Поправочный коэффициент, *к* |
|
в отопительный период (с октября по апрель месяцы) |
в летний период (с мая по сентябрь месяцы) |
|
Наружное расположение |
*t*ср |
*t*ср |
Рассчитывается по формуле (1) |

|  |  |
| --- | --- |
|   |  |
|   | Приложение 2 к Методике перерасчета показаний приборов учета без корректоров путем приведения рабочих параметров газа к стандартным условиям  |

 **Значения температуры газа в приборах tг в зависимости от температуры наружного воздуха, рассчитанные по формуле (2)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
Значения tcp |
Значения tг |
Значения tcp |
Значения tг |
|
36,0 |
29,3 |
-1,0 |
7,8 |
|
34,0 |
28,1 |
-2.0 |
7,3 |
|
32,0 |
26,9 |
-3,0 |
6,7 |
|
30,0 |
25,8 |
-4,0 |
6,1 |
|
28,0 |
24,6 |
-5,0 |
5,5 |
|
26,0 |
23,5 |
-6,0 |
4,9 |
|
24,0 |
22,3 |
-7,0 |
4,4 |
|
22,0 |
21,2 |
-8,0 |
3,8 |
|
20,0 |
20,0 |
-9,0 |
3,2 |
|
18,0 |
18,8 |
-10,0 |
2,6 |
|
16,0 |
17,7 |
-12,0 |
1,5 |
|
14,0 |
16,5 |
-14,0 |
0,3 |
|
12,0 |
15,4 |
-16,0 |
-0,8 |
|
10,0 |
14,2 |
-18,0 |
-2,0 |
|
9,0 |
13,6 |
-20,0 |
-3,2 |
|
8,0 |
13,1 |
-22,0 |
-4,3 |
|
7,0 |
12,5 |
-24,0 |
-5,5 |
|
6,0 |
11,9 |
-26,0 |
-6,6 |
|
5,0 |
11,3 |
-28,0 |
-7,8 |
|
4,0 |
10,7 |
-30,0 |
-9,0 |
|
3,0 |
10,2 |
-32,0 |
-10,1 |
|
2,0 |
9,6 |
-34,0 |
-11,3 |
|
1,0 |
9,0 |
-36,0 |
-12,4 |
|
0,0 |
8,4 |
-38,0 |
-13,6 |

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