

**О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан**

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 14 мая 2025 года № 206-н/қ. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 мая 2025 года № 36110

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения.

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

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

      2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

      3) 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 1) и 2) 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.

|  |  |
| --- | --- |
|
*исполняющий обязанности**Министра энергетики**Республики Казахстан*
 |
*А. Жамауов*
 |

      "СОГЛАСОВАН"

Министерство торговли и интеграции

Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение к приказуисполняющий обязанностиМинистра энергетикиРеспублики Казахстанот 14 мая 2025 года № 206-н/қ |

 **Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения**

      1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 21 октября 2014 года № 63 "Об утверждении Правил осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 9893) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 11) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении", **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом, утвержденных указанным приказом:

      заголовок главы 1 изложить в новой редакции:

      "Глава 1. Общие положения";

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее - Закон) и определяют порядок взаимодействия субъектов единой системы снабжения товарным газом при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления.";

      заголовок главы 2 изложить в новой редакции:

      "Глава 2. Порядок осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления";

      подпункт 9) пункта 6 изложить в новой редакции:

      "9) обеспечивает систематический контроль соответствия качественных параметров принимаемого к транспортировке и транспортируемого товарного газа техническим регламентам и национальным и (или) межгосударственным стандартам Республики Казахстан;".

      2. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года № 96 "Об утверждении Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 9936) следующие изменения:

      в Правилах розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных указанным приказом:

      в пункте 1-1:

      подпункт 1) изложить в новой редакции:

      "1) газ - сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;";

      подпункт 10) изложить в следующей редакции:

      "10) расчетный период – период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между поставщиком, газотранспортной, газораспределительной организациями, лицами, указанными в пункте 5 статьи 27-1 Закона и потребителем за поставленный газ. Расчетный период составляет один календарный месяц;".

      3. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 12 ноября 2014 года № 117 "Об утверждении типовых договоров розничной реализации товарного и сжиженного нефтяного газа, а также технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 9980) следующие изменения:

      в Типовом договоре розничной реализации товарного газа, утвержденном указанным приказом:

      в пункте 1:

      подпункт 2) изложить в новой редакции:

      "2) газопотребляющая система - комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;";

      подпункты 8) и 9) изложить в новой редакции:

      "8) бытовой потребитель - физическое лицо, приобретающее товарный и (или) сжиженный нефтяной газ для бытовых нужд без целей использования в предпринимательской деятельности и дальнейшей их реализации;

      9) норма потребления - расчетная величина для бытовых потребителей, не имеющих приборов учета, отражающая среднемесячное количество потребленного ими товарного или сжиженного нефтяного газа.";

      пункт 7 изложить в новой редакции:

      "7. Газ, поставляемый по настоящему Договору, должен отвечать требованиям технических регламентов и национальных стандартов Республики Казахстан.";

      в Типовом договоре розничной реализации сжиженного нефтяного газа, утвержденном указанным приказом:

      пункт 4 изложить в новой редакции:

      "4. Газ, поставляемый по настоящему Договору, должен отвечать требованиям технических регламентов и национальных стандартов Республики Казахстан.";

      в Типовом договоре технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей, утвержденном указанным приказом:

      пункт 5 изложить в новой редакции:

      "5. Работы, перечисленные в пункте 2 настоящего Договора, осуществляются при наличии у заказчика газового оборудования, соответствующего техническим регламентам и национальным и (или) межгосударственным стандартам, исправных и своевременно прошедших осмотры дымовых и вентиляционных каналов.".

      4. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 165 "Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 16956) следующее изменение:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" **ПРИКАЗЫВАЮ:**".

      5. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 18 сентября 2018 года № 377 "Об утверждении Правил расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного нефтяного газа" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17472) следующие изменения:

      преамбулу изложить в новой редакции:

      "В соответствии с подпунктом 18-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

      в Правилах расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного нефтяного газа (далее – Правила), утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в новой редакции:

      "1. Настоящие Правила расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного нефтяного газа (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 18-4) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее - Закон) и определяют порядок расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного нефтяного газа при отсутствии приборов учета газа для бытовых потребителей.";

      часть первую пункта 20 изложить в новой редакции:

      "20. В случае потребления товарного газа, расход газа исчисляется в кубометрах, приведенных к стандартным условиям в соответствии с ГОСТ 2939 "Газы. Условия для определения объема". Если установленные приборы учета не имеют специальных корректоров по температуре или по температуре и по давлению, то приведение прошедшего через прибор учета объема газа к стандартным условиям проводится расчетным путем по формуле:";

      пункт 21 изложить в новой редакции:

      "21. В случае потребления сжиженного нефтяного газа, количество израсходованного потребителями газа (Vсч, м3), определенное по объемному газовому счетчику, приводят к стандартным условиям (Vc) и пересчитывают в (кг) по формуле:



      где:

      Gm – массовый расход сжиженного нефтяного газа, кг;



      - плотность газа при стандартных условиях, кг/м3, определяют, как сумму произведений стандартных плотностей компонентов на их объемное долевое содержание в смеси;



- плотность i-го компонента газа при стандартных условиях, кг/м3;



- объемное содержание i-го компонента газа, % объемный.

      Если известны составы компонентов газа в % массовых, то их переводят в % мольный, а затем в % объемный по формулам (10), (11)



      где:



      - массовое, мольное и объемное содержание i-го компонента сжиженного нефтяного газа, соответственно, - % массовый, % мольный, % объемный;



- молекулярная масса i-го компонента газа;



- коэффициент сжимаемости i-го компонента газа при стандартных условиях.

      Для углеводородов, входящих в состав газа, значения



      приведены в ГОСТ 30319.1 "Газ природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения" (далее – ГОСТ 30319.1).";

      Mi – численно равно молярной массе, приведенной в ГОСТ 30319.3 "Газ природный. Методы расчета физических свойств. Вычисление физических свойств на основе данных о компонентном составе" (далее – ГОСТ 30319.3).";

      пункт 29 изложить в новой редакции:

      "29. Расчет среднемесячной нормы потребления сжиженного нефтяного газа на приготовление пищи для одного человека Н1, кг/ человек х месяц, производится по формуле:



      где:



- годовая норма расхода теплоты на приготовление пищи для одного человека, приведенная в таблице по годовым нормам расхода товарного и сжиженного нефтяного газа на коммунально-бытовые нужды населения согласно приложению 2 к настоящим Правилам, МДж/человек х месяц;



- низшая массовая теплота сгорания сжиженного нефтяного газа, МДж/кг;

      12 - количество месяцев в году, месяц.

      Низшая массовая теплота сгорания сжиженного нефтяного газа (



, МДж/кг) определяется по формуле:



      где:



- низшая объемная теплота сгорания i-го компонента сжиженного нефтяного газа, приведенная к 1 м3 газообразного компонента сжиженного нефтяного газа при стандартных условиях, МДж/м3 (данные ГОСТ 31369 "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава" (далее - ГОСТ 31369);



- массовое содержание i-го компонента сжиженного нефтяного газа, % массовое;



- плотность i-го компонента сжиженного нефтяного газа при стандартных условиях, кг/м3;



- низшая массовая теплота сгорания i-го компонента сжиженного нефтяного газа, МДж/кг.

      При расчете низшей теплоты сгорания сжиженного нефтяного газа необходимо использовать данные для условной смеси пропан - бутан. При этом данные легких компонентов (метан, этан) добавляются к пропану, а тяжелые (пентаны) - к бутану.

      В таблице по физико-химическим свойствам пропана, бутана и их смесей согласно приложению 3 к настоящим Правилам приведены плотности, коэффициенты сжимаемости, низшие объемные теплоты сгорания для пропана и бутана при стандартных условиях и их молекулярные массы (из ГОСТ 30319.1), а также расчетные величины низших теплот сгорания сжиженного нефтяного газа при разном содержании в них пропана и бутана.

      При отсутствии сведений о составе сжиженного нефтяного газа для расчета низшей теплоты сгорания принимается, что:

      в холодный (отопительный) период года используется сжиженного нефтяного газа марки пропан технический по ГОСТ 34858 "Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия" (далее - ГОСТ 34858) и ГОСТ 20448 "Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия" (далее - ГОСТ 20448) с условным средним составом: пропан – 80 %, бутан – 20 % и низшей теплотой сгорания 46,3 МДж/кг (90,9 МДж/м3);

      в теплый период года используется сжиженный нефтяной газ марки пропан – бутан технический, смесь пропан – бутан технический (по ГОСТ 34858 и ГОСТ 20448) со средним составом: пропан – 60 %, н-бутан – 40 % и низшей теплотой сгорания 46,2 МДж/кг (95,75 МДж/м3).";

      в приложении 3 к Правилам:

      заголовок таблицы 3.1. изложить в новой редакции:

      "Таблица 3.1. Свойства пропана и бутана при стандартных условиях и их молекулярные массы (из ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.3, ГОСТ 22667\*)".

      6. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 ноября 2023 года № 413 "Об утверждении Методики расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 33670) следующее изменение:

      в Методике расчета региональных коэффициентов перевода объемных показателей приборов учета сжиженного нефтяного газа в массовые показатели и расчета потерь при эксплуатации объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом, утвержденной указанным приказом:

      пункт 5 изложить в новой редакции:

      "5. К – коэффициент перевода объемных показателей в массовые показатели, рассчитываемый с учетом введения ряда поправочных коэффициентов:

      К = рсм \* Кпот \* Кр \* Кt,

      где:

      рсм – плотность газовой смеси в нормальных условиях при t = 0 оС и Р = 760 миллиметров ртутного столба, килограмм на метр кубический (далее - кг/м3);

      Кпот – коэффициент, учитывающий технологические потери, не вошедшие в отпускную цену газа;

      Кр – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

      Кt – поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета.

      Плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях определяется по формуле:

      Рсм = (Рп \* Пп + Рб \* Пб)/(Пп + Пб),

      где:

      рсм – плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях;

      Рп – плотность (удельный вес) пропана при tсм = 0 С и Р = 760 миллиметров ртутного столба (2,019 кг/м3);

      Рб – плотность (удельный вес) бутана при tсм = 0 С и Р = 760 миллиметров ртутного столба (2,703 кг/м3);

      Пп – содержание соответственно пропана в смеси (в массовых долях);

      Пб – содержание бутана в смеси (в массовых долях).

      Поправочный коэффициент на давление в населенном пункте определяется по формуле:

      Кр = Рр/760,

      где:

      Кр – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

      Pр – абсолютное давление смеси сжиженного нефтяного газа в рабочих условиях, миллиметров ртутного столба.

      Pр = (Рбар + Ризб)/1,33,

      где:

      Рбар – среднее барометрическое давление для данного населенного пункта, в соответствии с СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология", гектопаскаль (далее – гПа).

      Ризб – избыточное давление перед газовым счетчиком в соответствии с Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденными приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 15986), гПа;

      1,33 – коэффициент перевода гПа в миллиметрах ртутного столба.

      Поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета определяется по формуле:

      Кt =Tа/(Tа+tсм),

      где:

      Кt – поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях

      Tа – абсолютная температура паровой фазы газовой смеси при нормальных условиях (273,15), К

      tсм – температура паровой фазы газовой смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета, оС, в соответствии с приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 "Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 26831).

      Коэффициент потерь рассчитывается по формуле:



      где:

      Кпот – коэффициент технологических потерь;

      А – процент технологических потерь газа, не учтенных в отпускной цене, %.

      А=Пp + Пn.o., где

      Пp – процент потерь в рукавах газовозов, %.

      Пp = Пi × n × 100 / М,

      где:

      Пi – потери в рукаве на одну заправку газовой резервуарной установки, следует принимать Пi = 0,112 килограмм;

      n – общее число заправок групповых резервуарных установок в расчетный период;

      М – количество залитого газа в групповые резервуарные установки для населения в расчетный период, в тоннах.

      Перевод объемных показаний приборов учета в массовые единицы производится по формуле:

      М = К \* V,

      где:

      М – показатель в массовых единицах;

      V – объем газа, показанный прибором учета, м3.

      Состав газовой смеси, поставляемой потребителям и количество неиспарившегося остатка, нормируется в зависимости от периода года.

      В качестве расчетного периода для городов Казахстана рассматривается отдельно теплый период года (с 1 апреля по 1 октября) и холодный период года (с 1 октября по 1 апреля) в соответствии с ГОСТ 34858 "Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия".

      Величина Пn.o, в формуле определяется для теплого или холодного периода года по ГОСТ 34858 "Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия" и составляет для пропана технического не более 0,7 %, для смеси пропана и бутана технического не более 1,6 %, и для бутана технического не более 1,8 %.".

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