



О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 14 мая 2025 года № 206-н/к.
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 приказу
исполняющий обязанности
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 14 мая 2025 года № 206-н/к

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 ($V_{сч}$, м³), определенное по объемному газовому счетчику, приводят к стандартным условиям (V_c) и пересчитывают в (кг) по формуле:

$$G_m = V_c \cdot \rho_c = 0,01 \cdot V_c \cdot \sum (\rho_{ci} \cdot x_{oi}), \quad (9)$$

где:

G_m – массовый расход сжиженного нефтяного газа, кг;

$$\rho_c = 0,01 \cdot \sum (\rho_{ci} \cdot x_{oi})$$

- плотность газа при стандартных условиях, кг/м^3 , определяют, как сумму произведений стандартных плотностей компонентов на их объемное доленое содержание в смеси;

ρ_{ci}

- плотность i -го компонента газа при стандартных условиях, кг/м^3 ;

x_{oi}

- 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)

$$x_{mi} = 100 \cdot (x_{zi}/M_i) / \sum (x_{zi}/M_i), \quad \% \text{ мольный}, \quad (10)$$

$$x_{oi} = 100 \cdot x_{mi} \cdot z_{ci} / \left(\sum x_{mi} \cdot z_{ci} \right), \quad \% \text{ объемный}, \quad (11)$$

где:

x_{zi} , x_{mi} , x_{oi}

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

M_i

- молекулярная масса i -го компонента газа;

z_{ci}

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

Для углеводородов, входящих в состав газа, значения

ρ_{ci}, z_{ci}

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

M_i – 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 H_1 , кг/ человек x месяц, производится по формуле:

$$H_1 = \frac{Q_1}{Q_{gs} \cdot 12}, \quad (14)$$

где:

Q_1

- 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 x месяц;

Q_{gs}

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

12 - количество месяцев в году, месяц.

Низшая массовая теплота сгорания сжиженного нефтяного газа (

Q_{gs}

, МДж/кг) определяется по формуле:

$$Q_{gs} = 0,01 \cdot \sum (q_{ci} \cdot x_{zi} / \rho_{ci}) = 0,01 \sum (q_{zi} \cdot x_{zi}), \quad (15)$$

где:

q_{ci}

- низшая объемная теплота сгорания i -го компонента сжиженного нефтяного газа, приведенная к 1 м^3 газообразного компонента сжиженного нефтяного газа при стандартных условиях, МДж/ м^3 (данные ГОСТ 31369 "Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава" (далее - ГОСТ 31369));

x_i

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

ρ_{ci}

- плотность i -го компонента сжиженного нефтяного газа при стандартных условиях, кг/ м^3 ;

$q_{ci} = q_{ci} / \rho_{ci}$

- 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/ м^3);

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:

$$K = \rho_{см} * K_{пот} * K_p * K_t$$

где:

$\rho_{см}$ – плотность газовой смеси в нормальных условиях при $t = 0$ °С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба, килограмм на метр кубический (далее - кг/м³);

$K_{пот}$ – коэффициент, учитывающий технологические потери, не вошедшие в отпускную цену газа;

K_p – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

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

Плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях определяется по формуле:

$$\rho_{см} = (\rho_{п} * \Pi_{п} + \rho_{б} * \Pi_{б}) / (\Pi_{п} + \Pi_{б}),$$

где:

$\rho_{см}$ – плотность пропан бутановой смеси при нормальных условиях;

$\rho_{п}$ – плотность (удельный вес) пропана при $t_{см} = 0$ С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба (2,019 кг/м³);

P_6 – плотность (удельный вес) бутана при $t_{см} = 0$ С и $P = 760$ миллиметров ртутного столба ($2,703 \text{ кг/м}^3$);

$\Pi_{п}$ – содержание соответственно пропана в смеси (в массовых долях);

Π_6 – содержание бутана в смеси (в массовых долях).

Поправочный коэффициент на давление в населенном пункте определяется по формуле:

$$K_p = P_p / 760,$$

где:

K_p – поправочный коэффициент на давление в населенном пункте;

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

$$P_p = (P_{бар} + P_{изб}) / 1,33,$$

где:

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

$P_{изб}$ – 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:

$$K_t = T_a / (T_a + t_{см}),$$

где:

K_t – поправочный коэффициент на температуру смеси в рабочих условиях

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

$t_{см}$ – температура паровой фазы газовой смеси в рабочих условиях в газопроводе перед прибором учета, °С, 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:

$$K_{\text{пот}} = \frac{100 + A}{100},$$

где:

$K_{\text{пот}}$ – коэффициент технологических потерь;

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

$A = \Pi_p + \Pi_{\text{н.о.}}$, где

Π_p – процент потерь в рукавах газопроводов, %.

$\Pi_p = \Pi_i \times n \times 100 / M$,

где:

Π_i – потери в рукаве на одну заправку газовой резервуарной установки, следует принимать $\Pi_i = 0,112$ килограмм;

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

M – 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:

$$M = K * V,$$

где:

M – показатель в массовых единицах;

V – объем газа, показанный прибором учета, м^3 .

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 $\Pi_{\text{н.о.}}$ 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 %."

