

ПРИНЯТ  
Решением Совета Евразийской  
экономической комиссии  
от 9 августа 2016 года N 68

## ТЕХНИЧЕСКИЙ РЕГЛАМЕНТ ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА "ТРЕБОВАНИЯ К СЖИЖЕННЫМ УГЛЕВОДОРОДНЫМ ГАЗАМ ДЛЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ИХ В КАЧЕСТВЕ ТОПЛИВА" (ТР ЕАЭС 036/2016)

[Перечни документов по стандартизации,  
обеспечивающих соблюдение требований  
настоящего Технического регламента](#)

Настоящий технический регламент разработан в соответствии со [статьей 52 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года](#).

Настоящий технический регламент устанавливает обязательные для применения и исполнения на территории Евразийского экономического союза (далее - Союз) требования безопасности к сжиженным углеводородным газам и связанным с требованиями к сжиженным углеводородным газам процессам хранения, перевозки, реализации и утилизации, а также требования к маркировке сжиженных углеводородных газов для обеспечения их свободного перемещения на территории Союза.

Если в отношении сжиженных углеводородных газов будут приняты иные технические регламенты Союза, устанавливающие требования к сжиженным углеводородным газам, то сжиженные углеводородные газы также должны соответствовать требованиям всех технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

### I. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1. Настоящий технический регламент распространяется на сжиженные углеводородные газы, выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на территории Союза и предназначенные для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, а также для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта (далее - сжиженные углеводородные газы).

2. Настоящий технический регламент разработан в целях защиты жизни и здоровья человека, имущества, окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей сжиженных углеводородных газов относительно их назначения, безопасности и энергетической эффективности, а также в целях ресурсосбережения.

### II. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ

3. Для целей настоящего технического регламента используются понятия, которые означают следующее:

"выпуск сжиженных углеводородных газов в обращение" - поставка или ввоз сжиженных углеводородных газов (в том числе отправка со склада изготовителя или отгрузка без складирования) с целью распространения на территории Союза в ходе коммерческой деятельности на безвозмездной или возмездной основе;

"идентификация сжиженных углеводородных газов" - установление тождественности характеристик сжиженных углеводородных газов, представленных для обязательного подтверждения соответствия, характеристикам, указанным в сопроводительных документах к сжиженным углеводородным газам;

"изготовитель" - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя (в том числе иностранный изготовитель), осуществляющие от своего имени производство или производство и реализацию сжиженных углеводородных газов и ответственные за их соответствие требованиям

настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется;

"импортер" - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся резидентами государства - члена Союза, которые заключают с нерезидентом государства - члена Союза внешнеторговый договор на ввоз сжиженных углеводородных газов с целью их распространения на территории Союза в ходе коммерческой деятельности на безвозмездной или возмездной основе и несут ответственность за соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется;

"партия сжиженных углеводородных газов" - любое количество сжиженных углеводородных газов одного целевого назначения и марки (при наличии), однородное по показателям качества и сопровождаемое паспортом качества;

"паспорт качества" - документ, содержащий сведения об изготовителе и фактические значения нормируемых показателей качества, полученные в результате лабораторных испытаний;

"потребитель" - юридическое лицо, физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, или физическое лицо, приобретающее и использующее сжиженные углеводородные газы исключительно для собственных нужд;

"продавец" - юридическое лицо или физическое лицо, зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся резидентами государства - члена Союза, которые осуществляют реализацию сжиженных углеводородных газов потребителю и несут ответственность за соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется;

"реализация" - передача на возмездной основе прав собственности на сжиженные углеводородные газы одним лицом другому лицу;

"сжиженные углеводородные газы" - смесь углеводородов (пропана, пропилена, бутанов, бутиленов и бутадиенов с присутствием метана, этана, этилена и (или) пентанов и пентенов), преобразованная в жидкое состояние;

"уполномоченное изготовителем лицо" - зарегистрированные в установленном законодательством государства - члена Союза порядке на его территории юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, которые на основании договора с изготовителем осуществляют действия от имени этого изготовителя при оценке соответствия и выпуске в обращение сжиженных углеводородных газов на территории Союза, а также несут ответственность за соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется;

"утилизация сжиженных углеводородных газов" - действие, направленное на предотвращение использования сжиженных углеводородных газов, не соответствующих требованиям настоящего технического регламента, а также других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

### **III. ПРАВИЛА ОБРАЩЕНИЯ СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ НА РЫНКЕ СОЮЗА**

4. Сжиженные углеводородные газы выпускаются в обращение на территории Союза при их соответствии требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

5. Сжиженные углеводородные газы, соответствующие требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется, прошедшие процедуру оценки соответствия, должны иметь маркировку единым знаком обращения продукции на рынке Союза.

6. Не допускаются к выпуску в обращение на территории Союза сжиженные углеводородные газы, не маркированные единым знаком обращения продукции на рынке Союза.

7. Сжиженные углеводородные газы на этапах хранения, перевозки и реализации должны соответствовать требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

8. Каждая партия сжиженных углеводородных газов, выпускаемая в обращение на территории Союза, должна сопровождаться паспортом качества, содержащим следующую информацию:

а) наименование изготовителя, его место нахождения (адрес юридического лица), а также адрес места осуществления деятельности по изготовлению сжиженных углеводородных газов (в случае если адреса различаются) - для юридического лица и его филиалов, которые изготавливают продукцию, или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;

б) товарный знак изготовителя (при наличии);

в) наименование уполномоченного изготовителем лица (импортера), его место нахождения (адрес юридического лица) или наименование продавца (при ввозе сжиженных углеводородных газов на территорию Союза), его место нахождения (адрес юридического лица) - для юридического лица или фамилия, имя и отчество (при наличии), место жительства - для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя;

г) наименование, марка (при наличии) и условное обозначение сжиженных углеводородных газов (при наличии);

д) обозначение и наименование документа, в соответствии с которым изготовлены сжиженные углеводородные газы;

е) нормативные значения физико-химических и эксплуатационных характеристик сжиженных углеводородных газов, установленные настоящим техническим регламентом, а также другими техническими регламентами Союза, действие которых на них распространяется, и документом, в соответствии с которым изготовлены сжиженные углеводородные газы, а также фактические результаты лабораторных испытаний;

ж) сведения о наличии одоранта;

з) номер партии;

и) дата изготовления;

к) единый знак обращения продукции на рынке Союза;

л) гарантийный срок хранения;

м) номер и дата выдачи паспорта;

н) фамилия и подпись лица, оформившего паспорт.

9. Паспорт качества оформляется на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве государств - членов Союза (далее государства-члены) на государственном (государственных) языке (языках) государства-члена, на территории которого реализуются сжиженные углеводородные газы.

10. При реализации сжиженных углеводородных газов продавец обязан представить по требованию покупателя копию паспорта качества и копию декларации о соответствии сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента.

#### **IV. ТРЕБОВАНИЯ К СЖИЖЕННЫМ УГЛЕВОДОРОДНЫМ ГАЗАМ, ПРОЦЕССАМ ИХ ХРАНЕНИЯ, ПЕРЕВОЗКИ, РЕАЛИЗАЦИИ И УТИЛИЗАЦИИ, А ТАКЖЕ ТРЕБОВАНИЯ К ИХ МАРКИРОВКЕ**

11. Сжиженные углеводородные газы, выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на территории Союза, по физико-химическим и эксплуатационным показателям должны соответствовать требованиям согласно

[приложению.](#)

12. Основными опасными факторами (рисками), возникающими при хранении, перевозке, реализации и утилизации сжиженных углеводородных газов, являются их пожаровзрывоопасность, негативные воздействия на организм человека или животных, а также риски загрязнения окружающей среды.

13. При перевозке сжиженных углеводородных газов сопроводительные документы должны содержать следующие сведения:

- а) класс опасного груза;
- б) код экстренных мер;
- в) знаки опасности;
- г) сведения о пожаровзрывоопасности;
- д) сведения об опасности для живых организмов;
- е) способы и средства обезвреживания;
- ж) огнегасительные средства.

14. Безопасность сжиженных углеводородных газов обеспечивается соблюдением требований, установленных настоящим техническим регламентом, а также требованиями других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

15. Перевозка сжиженных углеводородных газов железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом, их хранение и реализация осуществляются в соответствии с законодательством государств-членов.

16. На тару, в которой перемещаются сжиженные углеводородные газы, наносится соответствующая маркировка, содержащая сведения, предусмотренные [пунктом 13 настоящего технического регламента](#).

17. Маркировка сжиженных углеводородных газов, выпускаемых в обращение на территории Союза, наносится на русском языке и при наличии соответствующих требований в законодательстве государств-членов на государственном (государственных) языке (языках) государства-члена, на территории которого реализуются сжиженные углеводородные газы, за исключением наименования изготовителя и наименования сжиженных углеводородных газов, а также другого текста, входящего в зарегистрированный товарный знак. Дополнительное использование иностранных языков допускается при условии полной идентичности содержания и текста.

18. Транспортная маркировка выполняется в соответствии с требованиями правил перевозки опасных грузов железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом, действующих в государствах-членах.

19. Маркировка должна быть четкой и разборчивой, выполнена способом, обеспечивающим ее сохранность к воздействиям внешней среды.

20. Утилизация сжиженных углеводородных газов осуществляется в соответствии с законодательством государств-членов.

21. Соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям, указанным в [приложении к настоящему техническому регламенту](#), при соблюдении условий хранения и перевозки должно быть обеспечено в течение всего периода обращения сжиженных углеводородных газов на территории Союза, но не менее гарантийного срока хранения, установленного в документе, в соответствии с которым изготовлены сжиженные углеводородные газы.

## **V. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ ТРЕБОВАНИЯМ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА**

22. Соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется, обеспечивает их безопасное обращение на территории Союза.

23. Методы исследований (испытаний) и измерений сжиженных углеводородных газов устанавливаются в стандартах, включенных в перечень международных и региональных (межгосударственных) стандартов, а в случае их отсутствия - национальных (государственных) стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований настоящего технического регламента и осуществления оценки соответствия сжиженных углеводородных газов.

## **VI. ОЦЕНКА СООТВЕТСТВИЯ СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ**

24. Оценка соответствия сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента проводится в форме подтверждения соответствия.

25. Обязательное подтверждение соответствия осуществляется в форме декларирования соответствия.

26. Перед выпуском в обращение на территории Союза сжиженные углеводородные газы подлежат подтверждению соответствия в форме декларирования соответствия по одной из следующих схем: 3д, 4д и 6д.

27. При декларировании соответствия сжиженных углеводородных газов заявителем могут быть зарегистрированные на территории государства-члена в соответствии с его законодательством юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, являющиеся изготовителем или импортером (продавцом) либо уполномоченным изготовителем лицом.

28. Декларирование соответствия сжиженных углеводородных газов, выпускаемых серийно, осуществляется по схемам 3д и 6д, партии сжиженных углеводородных газов - по схеме 4д.

29. При декларировании соответствия сжиженных углеводородных газов заявителем может быть:

а) для схем 3д и 6д - изготовитель (уполномоченное изготовителем лицо);

б) для схемы 4д - изготовитель (уполномоченное изготовителем лицо) или импортер (продавец).

30. Выбор схемы декларирования соответствия сжиженных углеводородных газов осуществляется заявителем.

31. Декларирование соответствия сжиженных углеводородных газов по схемам 3д, 4д и 6д осуществляется заявителем на основании доказательств, полученных с участием аккредитованной испытательной лаборатории (центра), включенной в единый реестр органов по оценке соответствия Союза.

32. При декларировании соответствия сжиженных углеводородных газов заявитель:

а) формирует и анализирует документы, подтверждающие соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, в том числе:

Текст/Редакция документа подготовлены АО "Кодекс"

документы, содержащие информацию об объекте подтверждения соответствия (наименование сжиженных углеводородных газов, целевое назначение, марка (при наличии));

протокол (протоколы) испытаний образцов сжиженных углеводородных газов на соответствие требованиям настоящего технического регламента, если с момента оформления протокола испытаний прошло не более 3 месяцев;

договор на поставку (контракт) и товаросопроводительную документацию (схема 4д);

сертификат на систему менеджмента (копия сертификата) (схема 6д);

паспорт качества;

копии документов, подтверждающих государственную регистрацию юридического лица или физического лица в качестве индивидуального предпринимателя;

иные документы по выбору заявителя, послужившие основанием для подтверждения соответствия сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется (при наличии);

б) проводит идентификацию сжиженных углеводородных газов;

в) обеспечивает проведение производственного контроля и принимает все необходимые меры, для того чтобы процесс производства сжиженных углеводородных газов обеспечивал их соответствие требованиям настоящего технического регламента (схемы 3д и 6д);

г) предпринимает все необходимые меры по обеспечению стабильности функционирования системы менеджмента (схема 6д);

д) проводит испытания сжиженных углеводородных газов;

е) принимает декларацию о соответствии, которая оформляется по единой форме и правилам, утвержденным [Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 25 декабря 2012 года N 293](#);

ж) наносит единый знак обращения продукции на рынке Союза в паспорт качества;

з) формирует после завершения процедуры подтверждения соответствия комплект документов, который включает в себя документы, предусмотренные [подпунктом "а" настоящего пункта](#), и декларацию о соответствии.

33. Декларация о соответствии подлежит регистрации в порядке, предусмотренном [Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 9 апреля 2013 года N 76](#).

В зависимости от применяемой схемы декларирования соответствия сжиженных углеводородных газов срок действия декларации о соответствии устанавливается с даты ее регистрации в едином реестре выданных или принятых документов по оценке соответствия.

Декларация о соответствии сжиженных углеводородных газов регистрируется на срок:

при подтверждении соответствия по схеме 3д - не более 3 лет;

при подтверждении соответствия по схеме 4д - с учетом срока хранения сжиженных углеводородных газов, но не более 1 года;

при подтверждении соответствия по схеме 6д - не более 5 лет.

Комплекты документов, послуживших основанием для принятия декларации о соответствии, и зарегистрированная декларация о соответствии должны храниться у заявителя:

при подтверждении соответствия серийно выпускаемых сжиженных углеводородных газов - в течение 3 лет со дня прекращения действия декларации о соответствии;

при подтверждении соответствия партии сжиженных углеводородных газов - в течение 5 лет со дня регистрации декларации о соответствии.

34. Декларация о соответствии партии сжиженных углеводородных газов действует только в отношении сжиженных углеводородных газов, относящихся к конкретной партии.



## **VII. МАРКИРОВКА СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ ЕДИНЫМ ЗНАКОМ ОБРАЩЕНИЯ ПРОДУКЦИИ НА РЫНКЕ СОЮЗА**

35. Сжиженные углеводородные газы, соответствующие требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется, и прошедшие процедуру оценки соответствия согласно разделу VI настоящего технического регламента, маркируются единым знаком обращения продукции на рынке Союза.

36. Маркировка единым знаком обращения продукции на рынке Союза осуществляется перед выпуском сжиженных углеводородных газов в обращение на территории Союза.

37. Единый знак обращения продукции на рынке Союза наносится в паспорт качества.

## **VIII. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ (НАДЗОР) ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГЛАМЕНТА**

38. Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований настоящего технического регламента осуществляется в соответствии с законодательством государств-членов.

## **IX. ЗАЩИТИТЕЛЬНАЯ ОГОВОРКА**

39. Уполномоченные органы государств-членов должны предпринять все меры для ограничения и запрета выпуска в обращение сжиженных углеводородных газов на территории Союза, а также изъятия с рынка Союза сжиженных углеводородных газов, не соответствующих требованиям настоящего технического регламента, а также других технических регламентов Союза, действие которых на них распространяется.

При этом уполномоченный орган государства-члена обязан уведомить уполномоченные органы других государств-членов о принятии соответствующего решения с указанием причины его принятия и представлением доказательств, разъясняющих необходимость принятия соответствующей меры.

**Приложение  
к техническому регламенту  
Евразийского экономического союза  
"Требования к сжиженным  
углеводородным газам для  
использования их в качестве топлива"  
(ТР ЕАЭС 036/2016)**

## **ТРЕБОВАНИЯ К ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИМ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ СЖИЖЕННЫХ УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ**

| Наименование показателя                                     | Норма для сжиженных углеводородных газов, используемых для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива | Норма для сжиженных углеводородных газов, используемых в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта |
|-------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Октановое число, не менее                                   | -                                                                                                                                  | 89,0                                                                                                              |
| Массовая доля суммы непредельных углеводородов, %, не более | -                                                                                                                                  | 6,0                                                                                                               |
| Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при             |                                                                                                                                    |                                                                                                                   |

|                                                              |            |                                                                                             |
|--------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| температуре:                                                 |            |                                                                                             |
| плюс 45°С, не более                                          | 1,6        | 1,6                                                                                         |
| минус 20°С, не менее                                         | -          | 0,07                                                                                        |
| Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, %, не более | 0,013      | 0,01                                                                                        |
| в том числе сероводорода, %, не более                        | 0,003      | 0,003                                                                                       |
| Запах                                                        | -          | неприятный и характерный при концентрации в воздухе 20% от нижнего предела воспламеняемости |
| Интенсивность запаха, баллы, не менее                        | 3          | -                                                                                           |
| Объемная доля жидкого остатка при плюс 20°С, %, не более     | 1,8        | 1,6                                                                                         |
| Содержание свободной воды и щелочи                           | отсутствие | отсутствие                                                                                  |

Примечания: 1. Давление насыщенных паров сжиженных углеводородных газов при температуре минус 20°С должно определяться только в зимний период.

2. Допускается не определять интенсивность запаха при массовой доле меркаптановой серы в сжиженных углеводородных газах 0,002% и более. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002 % или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные углеводородные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном законодательством государств - членов Евразийского экономического союза порядке.

Электронный текст документа  
подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:  
официальный сайт

Евразийского экономического союза  
www.eaeunion.org, 19.10.2016

Текст/Редакция документа подготовлены АО "Кодекс"