

**ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
МҰНАЙ ЖӘНЕ ГАЗ
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
НЕФТИ И ГАЗА
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН**

010000, Астана қ., Кабанбай батыр даңғ., 19
Тел.: 8 (7172) 97-68-01, 97-69-31, факс: 8 (7172) 97-69-43
E-mail: kence@mgm.gov.kz

010000, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 19
Тел.: 8 (7172) 97-68-01, 97-69-31, факс: 8 (7172) 97-69-43
E-mail: kence@mgm.gov.kz

08.11.13 № 10-02-2751

**Члену Коллегии (Министру)
по вопросам технического
регулирования Евразийской
экономической комиссии
Корешкову В. Н.**

**копия: Министерство энергетики
Российской Федерации**

Уважаемый Валерий Николаевич!

Министерство нефти и газа Республики Казахстан по результатам публичного обсуждения направляет сводку отзывов к проекту технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива», размещенному на сайте <http://www.eurasiancommission.org>.

Приложение: на 14 л.

Ответственный секретарь

К. Сафинов

Исп. Аманжолова Д. 8 (7172) 97-69-83



104820 691100

Евразийская экономическая
комиссия
№ 11753 от 08.11.2013
1+14

Сводка отзывов

к проекту технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (далее – ТР ТС)

№	Структурный элемент проекта технического регламента	Наименование организации, от которой поступил отзыв	Замечание (или) предложение	Заключение разработчика технического регламента
По проекту ТР ТС в целом				
1	-	Ассоциация «Kazenergy»	В проекте отсутствуют требования транспортировки, реализации и хранения сжиженных углеводородных газов в сосудах.	
2	-	НЭПК «Союз Атамекен»	В соответствии с ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия» сжиженные углеводородные газы являются пожаро- и взрывоопасными и по степени воздействия на организм газы относятся к веществам 4-го класса опасности. В целях недопущения риска при обращении сжиженных углеводородных газов необходимо в проекте ТР ТС установить требования к упаковке, то есть в каких сосудах должна производиться транспортировка, реализация и хранение.	
Вводная часть				
3	Третий абзац	АО «НК «КазМунайГаз» (далее – КМГ), АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»	Исключить третий абзац, так как энергетическая эффективность и безопасность напрямую зависят от качества используемого оборудования. Кроме того, по тексту ТР ТС отсутствует информация, отражающая требования к энергетической эффективности, применительно к объекту регулирования	

		(далее – КМГ-ПМ), АО «Казахский институт нефти и газа» (далее - КИНГ)	технического регламента.	
		ТОО «ПетроКазахстанОйл Продактс» (далее - ПКОП)	Исключить слова «энергетическую эффективность», так как энергетическая эффективность сжиженных углеводородных газов напрямую зависит от качества используемого газового и требования данного ТР ТС не гарантируют данные условия. ТР ТС устанавливают требования безопасности сжиженного газа.	
Раздел I. Область применения»				
4	Пункт 1	КМГ-ПМ, ПКОП	Слова «производственного потребления» заменить словами «производственных целей».	
Раздел Раздел II. Определения				
5	-	АНПЗ	Исключить определение паспорта качества, так как достаточно подробное определение паспорта качества приводится в п. 19 раздела IV.	
6	-	Министерство нефти и газа Республики Казахстан	Слова «сжиженные углеводородные газы – смеси углеводородов (пропана, пропилена, бутанов, бутиленов, и бутadiens с присутствием метана, этана, этилена и/или пентанов и пентенов)» заменить словами «сжиженный углеводородный газ – смесь легких углеводородов (пропан-бутановой фракции, пропана, бутана), преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям настоящего технического регламента».	
7	-	КМГ-ПМ	В определении понятия «уполномоченное изготовителем лицо» исключить повтор слов «и в	

			части ответственности за соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента».	
Раздел IV. Требования безопасности сжиженных углеводородных газов				
8	Пункт 9	КИНГ	Дополнить статью требованием запрещающим перевозку сжиженных углеводородных газов воздушными видами транспорта.	
		КМГ-ПМ	Уточнить соблюдение требований пункта при перевозке СУГ автомобильным транспортом, поскольку перевозка опасных грузов автотранспортом регламентируется национальным законодательством стран-участниц.	
9	Пункт 19	ПКОП	Требования «массу нетто сжиженных углеводородных газов» <u>исключить из паспорта качества и включить в товаросопроводительные документы.</u> Каз правило, масса (вес) сжиженных газов определяется (взвешиванием на товарных весах или расчетным методом) после выдачи паспорта качества и заполнения железнодорожных/автоцистерн.	
		ПНХЗ	Исключить обязательное наличие зарегистрированного товарного знака изготовителя в паспорте качества и сделать аналогично ТР ТС 013/2011 – « <i>Обозначение марки может включать торговую марку (товарный знак) изготовителя</i> » (пункт 3 приложения 1 ТР ТС 013/2011).	
		ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АНПЗ)	Во втором абзаце после слов «наименование и обозначение» дополнить словом «марки». Нецелесообразно в паспорте качества указывать <i>массу нетто сжиженных углеводородных газов</i> , заменить словами « <i>замер резервуара и номер резервуара</i> », т.к. <i>лаборатория не проводит определение массы</i>	

			<i>сжиженных углеводородных газов, эту процедуру выполняет товарно-транспортная служба и указывает сведения в товаросопроводительных документах.</i>	
		КМГ	Исключить из паспорта качества информацию «массу нетто сжиженных углеводородных газов». Лаборатории не проводят определения массы СУГ, как правило, масса СУГ указывается в товаросопроводительных документах после выдачи паспорта качества и заполнения железнодорожных/автоцистерн. Также необходимо привести пояснения, что подразумевается под информацией «гарантии изготовителя».	
10	Пункт 21	КМГ, ПКОП	Изложить в следующей редакции «Паспорт качества заполняют на государственном языке изготовителя и русском языке – языке Таможенного союза». Паспорт качества оформляется в лаборатории на выпущенную партию и информация по отгрузке продукта в лаборатории не имеется.	
11	Пункт 22	ПКОП	Исключить слова «обращения на рынке» и предложение закончить словами «... не менее гарантийного срока, установленного НД на продукцию».	
Раздел V. Обеспечение соответствия требованиям безопасности				
12	Пункт 23	ПКОП	Изложить в следующей редакции «Соответствие сжиженных углеводородных газов настоящему техническому регламенту обеспечивает его безопасность при обращении на рынке».	
Раздел VI. Подтверждение соответствия				
13	Пункт 25	ПКОП	Слова «должны быть подвергнуты» заменить словами «должны пройти процедуру».	

14	Пункт 34б)	ПКОП	Исключить слова «если с момента оформления протокола испытаний прошло не более 6 месяцев», так как техническим регламентом предусмотрен выпуск сжиженного газа в летний и зимний период.	
15	Пункт 34в)	КИНГ	Исключить слово «качества», либо дополнить требованиями по системам экологического менеджмента, менеджмента охраны труда и энергоменеджмента.	
16	Пункт 36	ПКОП	Исключить последний абзац, так как в декларации о соответствии прописывают номер и дату выдачи протокола испытаний.	
17	Пункт 37	АНПЗ	Исключить данный пункт либо уточнить сроки хранения, так как доказательные материалы – это комплект документов, регламентирующий поставки продукции изготовителем (поставщиком) потребителю (внутреннему или на «экспорт»), гарантирующие качество и количество. Нормативно-правовых актов, регламентирующих такого рода взаимодействий (включая и требования к срокам хранения документов), как национальных, так и международных имеется в достаточном количестве, начиная с Гражданского кодекса и кончая специальными национальными и международными законами и соглашениями по Таможенному союзу. Реальные сроки потребности указанных документов – это срок действия декларации соответствия (в случае отгрузки в последние дни срока действия декларации) плюс сроки исковой давности, что значительно меньше указанных 10 лет (для партии и для серийного – после прекращения производства).	
18	Пункт 39	АНПЗ	Исключить, так как соответствующие требования к	

			<p>оформлению и переоформлению декларации соответствия указываются в других нормативно-правовых актах, например, в актах, регламентирующих общий порядок и правила подтверждения соответствия, поэтому повторять все это в данном ТР ТС необходимости нет.</p> <p>Кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по подпункту а): при отгрузке продукции оформляется большое количество товаро-сопроводительных документов, включая паспорт качества и декларацию, и почти в каждом из которых указывается юридический адрес изготовителя (поставщика), поэтому возможность появления в обращении на территории Таможенного союза, тем более с соответствующим контролем на границе стран (ТС) груза с комплектом документов различными юридическими адресами практически исключается; - по подпункту б): при отгрузке продукции оформляется паспорт качества, в котором подтверждается соответствие продукции установленными в ТР ТС и в нормативных документах требованиям. Нет паспорта - нет отгрузки, следовательно, исключается появление в обращении на территории ТС «устаревшей декларации» какого-то изготовителя, у которого продукция настолько изменилась, что не соответствует установленным требованиям. 	
19	Пункты 32а), 33, 34, 37	ПКОП	Слова «доказательственных материалов» заменить словами «доказательных материалов».	
20	-	КМГ	Раздел дополнить текстом аналогично ТР ТС 013/2011	

			«Декларация о соответствии подлежит регистрации в электронной базе данных Единого реестра выданных сертификатов соответствия и зарегистрированных деклараций о соответствии, оформленных по единой форме по уведомительному принципу. Срок действия декларации о соответствии начинается с даты ее регистрации. Декларация о соответствии сжиженных углеводородных газов регистрируются на срок: при подтверждении соответствия по схеме 3д – не более 3 лет; при подтверждении соответствия по схемам 4д и 2д – с учетом срока хранения данного топлива, но не более 3 лет; при подтверждении соответствия по схеме 6д – не более 5 лет.».	
--	--	--	---	--

Приложение 1

21	Показатель 1 «Октановое число (по моторному методу), не менее»	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (далее - КазГПЗ), Ассоциация «Казэнерджи»	Допустить к применению расчетный метод определения октанового числа, например, по компонентному составу.	
22	Показатель 2 «Низшая теплота сгорания, МДж/кг при 20 °С, не менее»	КМГ	Исключить показатель, так как отсутствует нормативный документ для определения и расчета показателя в сжиженных углеводородных газах.	
		ПНХЗ	Установить норму после разработки и утверждения стандарта по определению данного показателя на основании наработанных данных.	
		КазГПЗ Ассоциация «Казэнерджи»	Допустить к применению расчетный метод определения низшей теплоты сгорания, например, по компонентному составу. Отсутствует ссылка на ГОСТ 22667-82.	

		ПКОП	<p>Исключить показатель.</p> <p>Данный показатель не характеризует безопасность сжиженных газов и не имеет нормативного документа на метод испытания сжиженных углеводородных газов.</p> <p>Согласно представленному Перечню межгосударственных стандартов, взаимосвязанных с ТР ТС этот показатель должен определяться по ГОСТ 30517-97 «Энергосбережение. Методы измерения и расчеты теплоты сгорания топлива». Данный НД не предназначен для определения и расчета теплоты сгорания сжиженных углеводородных газов и может быть использован только для природного и попутного газа. Это совершенно разные продукты и совершенно разные методы испытаний.</p> <p>Согласно ГОСТ 30517-97, пункт 4.1: «Измерение высшей и низшей теплоты сгорания топлива следует проводить: для твердого топлива – по ГОСТ 147, жидкого топлива – по ГОСТ 21261 и газообразного топлива – по ГОСТ 2719. Для жидкого и газообразного топлива теплота сгорания определяется хроматографическим методом по ГОСТ 22667 ..».</p> <p>Рассмотрим рекомендуемые стандарты на газообразное топливо.</p> <p>По ГОСТ 27193 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром», определяют теплоту сгорания природного газа. Теплоту сгорания сжиженного углеводородного газа по данному стандарту технически невозможно.</p> <p>По ГОСТ 22667 «Газы горючие природные.</p>	
--	--	------	---	--

			<p>Расчетный метод определения теплоты сгорания, относительной плотности и числа Воббе» также анализируют только газы горючие природные. Можно рассчитать теплоту сгорания природного газа только при давлении 101,325 кПа (1 атм), тогда как давление сжиженного газа значительно выше. Также расчет теплоты сгорания в этом стандарте ведется в МДж/м³, а в проекте ТР ТС нормируется в МДж/кг.</p> <p>В ГОСТ 30517 отсутствует информация, по какому НД допускается определять теплоту сгорания сжиженных углеводородных газов. Все приложения и таблицы в этом стандарте содержат данные по углям, мазуту, дизельному топливу, сухому природному и попутному газу. Информация по сжиженным углеводородным газам отсутствует.</p>	
		АНПЗ	<p>Исключить показатель. Заменить показателем «Массовая доля компонентов, %» - не нормируется, определение обязательно.</p> <p>Не имеются разработанные стандарты на определение низшей теплоты сгорания в сжиженных углеводородных газах, по которым лаборатории могли бы проводить испытание показателя и включить их в область аккредитации.</p> <p>ГОСТ 30517-97 «Энергосбережение. Методы измерения и расчеты теплоты сгорания топлива», включенный в Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний и измерений, в т.ч. правила отбора образцов, необходимые для примерения и исполнения требований ТР ТС, не устанавливают порядок проведения испытания и расчета теплоты сгорания газообразному топливу, в</p>	

			<p>разделе 4 «Методы измерения и расчета теплоты сгорания» ГОСТ 30517-97 указано, что теплота сгорания газообразному топливу определяется по ГОСТ 27193-86, ГОСТ 22667-82.</p> <p>ГОСТ 27193 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром», ГОСТ 22667 ««Газы горючие природные. Расчетный метод определения теплоты сгорания, относительной плотности и числа Воббе» не позволяют определять низшую теплоту сгорания сжиженным углеводородным газам по следующим причинам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в пункте 1.2 ГОСТ 22667-82 компонентный состав газа определяют по ГОСТ 23781 «Газы горючие природные. Хроматографический метод определения компонентного состава», ссылки на определение компонентного состава газа по ГОСТ 10679 нет (компонентный состав сжиженных углеводородных газов отличается от компонентного состава газов природных и определяется по ГОСТ 10679); - в таблице 2 ГОСТ 22667-82 отсутствует низшие теплоты сгорания компонентов: этилена, пропилена, бутилена, которые входят в состав сжиженных углеводородных газов. <p>Согласно техническим условиям на газы углеводородные сжиженные топливные ГОСТ Р 52087-2003, ГОСТ 20448-90 теплота сгорания не определяется и не нормируется.</p>	
23	Показатель 4 «Общее содержание	АНПЗ	Показатель привести к единой единице измерения (массовый процент) аналогично показателю 3 и исправить на «Массовая доля диенов (включая 1,3	

	диенов (включая 1,3 бутадиен), % мол., не более»		бутадиен), %, не более». Нецелесообразно, трудоемко проводить испытания углеводородного состава по двум разным стандартам ГОСТ 10679-76, ГОСТ Р 54484-2011 для определения содержания диенов и суммы непредельных углеводородов. Следует оставить определение – по стандарту ГОСТ 10679-76.	
24	Показатель 5 «Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при температуре»	КазГПЗ Ассоциация «Казэнерджи»	Указать дополнительные требования для следующих марок сжиженных газов: ПТ «при минус 20 – не менее 0,014» ПА «при минус 35 – не менее 0,07» Определять в зимний период.	
25	Показатель 7 «Интенсивность запаха, баллы, не менее»	КМГ	Дополнить таблицу примечанием: «При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002% или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном порядке».	
		ПКОП	Исключить показатель, т.к. нормируется показатель «б Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы». При такой нормативной величине сероводорода и меркаптановой серы одорировать сжиженный газ нет необходимости. Сжиженный углеводородный газ при любом содержании сероводорода и меркаптановой серы всегда сопровождается специфическим запахом,	

			<p>характеризуем его присутствие в воздухе. Кроме того, одорировать сжиженный газ не безопасно, так как соединения серы отрицательно влияют на здоровье людей и состояние окружающей среды.</p> <p>Если невозможно исключить показатель 7, то таблицу необходимо дополнить примечание в редакции:</p> <p><i>«* При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее 002% сжиженные газы должны быть одорированы.»</i></p> <p>В условиях действующих лабораторий провести испытание по данному показателю технически не возможно и не безопасно, так как проведение испытаний этого показателя наносит вред здоровью проводящего испытание человека и вступает в противоречие с разделом IV ТР ТС.</p>	
		Ассоциация «Казэнерджи», КазГПЗ	Ввести допущение, что при массовой доле меркаптановой серы не менее 0,001% допускается данный показатель не определять.	
26	Показатель 8 «Остаток после испарения, мг/кг, не более»	КазГПЗ	<p>Указать температуру при которой ведется определение.</p> <p>Пояснить, что определяется в остатке: вода, щелочь, маслянистые остатки, механические примеси и т.п.</p>	
		Ассоциация «Казэнерджи»	Дополнить положением об определении свободной воды и щелочи.	
27	Примечание	ПНХЗ	Добавить второе примечание касательно показателя «Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы» - «При массовой доле меркаптановой серы не менее 0,002 % допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее	

0,002 % или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном порядке».

Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований ТР ТС

28	-	КТРМ	Дополнить нормативными документами область применения которых распространяется на сжиженные углеводородные газы, используемые для коммунально-бытового и производственного потребления, кроме того перечень стандартов необходимо дополнить следующими нормативными документами: - СТ РК 1663-2007 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия; - СТ РК ИСО 8943-2004 Жидкости углеводородные легкие охлажденные. Отбор проб сжиженного природного газа. Непрерывный метод; - СТ РК 1860-2008 Газ природный. Определение потенциального содержания углеводородной жидкости. Гравиметрические методы.
29	-	АНПЗ	Дополнить стандартом СТ РК 1663-2007 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия.
Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний, необходимых для применения и исполнения требований ТР ТС			
30	-	ПКОП	Каждую строку графы 2 дополнить номером испытуемой позиции Таблицы 1.
31	Пункт 2	ПКОП	Нет необходимости гармонизировать с ИСО 4257, так как в изменении № 3 к ГОСТ 14921 прописан метод отбора проб сжиженных нефтяных газов по ИСО 4257.

			Стандартом ГОСТ 14921 прописаны альтернативные методы отбора проб. В случае гармонизации с ИСО 4257 останется только один метод отбора проб и только одним типом пробоотрорников..	
32	Пункт 20	ГНХЗ	Указан ГОСТ 30517-97 «Методы измерения и расчета теплоты сгорания топлива», в соответствии с которым необходимо определять показатель «Низшая теплота сгорания» (приложение 1, пункт 2), который распространяется на <u>твердое, жидкое и газообразное топливо</u> , а не на сжиженные углеводородные газы, используемые для коммунально-бытового и производственного потребления.	
		ГКОП	ГОСТ 30517-97 исключить, так как не пригоден для проведения испытаний сжиженного углеводородного газа.	
33	-	АНПЗ	Дополнить стандартом СТ РК 1473-2005 «Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов».	