

О перечне 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 технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 045/2017) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 24 июля 2018 года № 118.

В соответствии с пунктом 4 Протокола о техническом регулировании в рамках Евразийского экономического союза (приложение № 9 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года) и пунктом 5 приложения № 2 к Регламенту работы Евразийской экономической комиссии, утвержденному Решением Высшего Евразийского экономического совета от 23 декабря 2014 г. № 98, Коллегия Евразийской экономической комиссии **решила:**

1. Утвердить прилагаемый 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 технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 045/2017) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования.

2. Настоящее Решение вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования.

*Председатель Коллегии
Евразийской экономической комиссии*

Т. Саркисян

УТВЕРЖДЕН
Решением Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 24 июля 2018 г. № 118
(в редакции Решения Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 11 мая 2023 г. № 61)

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 технического регламента Евразийского экономического союза "О безопасности нефти, подготовленной к транспортировке и (или) использованию" (ТР ЕАЭС 045/2017) и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

Сноска. Перечень - в редакции решения Коллегии Евразийской экономической комиссии от 11.05.2023 № 61 (вступает в силу по истечении 180 календарных дней с даты его официального опубликования); с изменениями, внесенными решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 13.03.2024 № 20 (вступает в силу по истечении 30 календарных дней с даты его официального опубликования).

№ п/п	Структурный элемент или объект технического регулирования технического регламента Евразийского экономического союза	Обозначение и наименование стандарта, методики исследований (испытаний) и измерений	Примечание	
1	2	3	4	
1	пункты 13 и 17, периодичность испытаний	пункты 7.4 и 7.5 ГОСТ 31378-2009 "Нефть. Общие технические условия"		
1 ¹		пункты 8.4 и 8.5 ГОСТ Р 51858-2002 "Нефть. Общие технические условия"	применяется до 01.01.2030	
1 ²		пункты 8.3 и 8.4 СТ РК 1347-2024 "Нефть. Общие технические условия"	применяется до 01.01.2030	
1 ³		ГОСТ ISO 3170-2022 "Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб"		
1		ГОСТ ISO 3170-2022 "Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб"		
		ГОСТ ISO 3171-2020 "Нефть и		

2	раздел VI	нефтепродукты. Автоматический отбор проб из трубопроводов"		
3		ГОСТ 2517-2012 " Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб"		
4		ГОСТ 31873-2012 " Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб"		
5		СТБ ИСО 3170-2004 "Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб "	применяется до 01.01.2025	
6		СТ РК ИСО 3170-2006 "Нефть и нефтепродукты. Ручные методы отбора проб"	применяется до 01.01.2025	
7		СТ РК ИСО 3171-2007 " Нефтепродукты. Жидкие углеводороды. Автоматический отбор проб из трубопроводов"	применяется до 01.01.2025	
8		ГОСТ 32918-2014 " Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов"		
9	ГОСТ 33690-2015 " Нефть и нефтепродукты. Определение сероводорода, метил- и этилмеркаптанов методом газовой хроматографии"			
10	приложение, показатель	ГОСТ Р 50802-2021 "Нефть. Метод определения сероводорода,		

	Массовая доля сероводорода"	метил- и этилмеркаптанов"	применяется до 01.01.2030	
11	приложение, показатель Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме"	ГОСТ 32918-2014 " Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов"		
12		ГОСТ 33690-2015 " Нефть и нефтепродукты. Определение сероводорода, метил- и этилмеркаптанов методом газовой хроматографии"		
13		ГОСТ Р 50802-2021 "Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов"	применяется до 01.01.2030	
14	приложение, показатель Массовая доля воды "	ГОСТ 2477-2014 " Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды"		
15		ГОСТ 33700-2015 " Нефть. Определение содержания воды методом дистилляции"		
16		ГОСТ 33733-2016 " Нефть сырая. Определение содержания воды методом кулонометрического титрования по Карлу Фишеру"		
17		СТ РК ИСО 10336-2004 "Нефть сырая. Определение содержания воды. Метод потенциометрического титрования Карла Фишера"	применяется до 01.01.2025	
		СТ РК ИСО 10337-2004 "Нефть сырая.		

18		Определение содержания воды. Кулонометрическое титрование по методу Карла Фишера"	применяется до 01.01.2030	
19		СТ РК 1314-2004 " Нефть сырая. Определение содержания воды. Метод дистилляции "	применяется до 01.01.2025	
20	приложение, показатель Массовая концентрация хлористых солей"	ГОСТ 21534-2021 " Нефть. Методы определения содержания хлористых солей"		
21		ГОСТ 21534-76 " Нефть. Методы определения содержания хлористых солей"	применяется до 01.01.2025	
22		ГОСТ 33703-2015 " Нефть. Определение солей электрометрически м методом"		
23		СТ РК 1693-2007 " Нефть. Электрометрический метод определения хлористых солей"	применяется до 01.01.2025	
24		ГОСТ 8.601-2010 " Государственная система обеспечения единства измерений . Давление насыщенных паров нефти и нефтепродуктов. Методика измерений"		
25		ГОСТ 1756-2000 " Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров"		
		ГОСТ 28781-90 " Нефть и		

26	приложение, показатель Давление насыщенных паров"	нефтепродукты. Метод определения давления насыщенных паров на аппарате с механическим диспергированием"		
27		ГОСТ 31874-2012 " Нефть сырая и нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров методом Рейда"		
28		ГОСТ 33361-2015 " Нефть. Определение давления паров методом расширения"		
29		СТ РК 1692-2007 " Нефть. Метод определения упругости паров VPCRх. Метод расширения"	применяется до 01.01.2025	
30	приложение, показатель Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С "	ГОСТ 33342-2015 " Нефть. Методы определения органического хлора"		
31		ГОСТ Р 52247-2021 "Нефть. Методы определения хлорорганических соединений"	применяется до 01.01.2030	
32		СТБ 1558-2005 " Нефть сырая. Методы определения содержания органических хлоридов"	применяется до 01.01.2025	
33		СТ РК АСТМ Д 4929-2011 "	применяется до 01.01.2030	
		Стандартный метод испытаний для определения содержания органических хлоридов в сырой нефти"		

34	СТ РК 1529-2006 "Нефть. Метод определения хлорорганических соединений"	применяется до 01.01.2030	"
----	--	---------------------------	---

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