



ЕВРАЗИЙСКАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КОЛЛЕГИЯ

Р Е Ш Е Н И Е

«11» мая 2023 г.

№ 61

г. Москва

О внесении изменений в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 24 июля 2018 г. № 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. Внести в Решение Коллегии Евразийской экономической комиссии от 24 июля 2018 г. № 118 «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» изменения согласно приложению.

2. Настоящее Решение вступает в силу по истечении 180 календарных дней с даты его официального опубликования.

Председатель Коллегии
Евразийской экономической комиссии



М. Мясникович

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Решению Коллегии
Евразийской экономической комиссии
от 11 мая 2023 г. № 61

**ИЗМЕНЕНИЯ,
вносимые в Решение Коллегии
Евразийской экономической комиссии от 24 июля 2018 г. № 118**

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, утвержденный указанным Решением, изложить в следующей редакции:

«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**

№ 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	раздел VI	ГОСТ ISO 3170-2022 «Нефтепродукты жидкие. Ручные методы отбора проб»	
2		ГОСТ ISO 3171-2020 «Нефть и 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	приложение, показатель «Массовая доля сероводорода»	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»	

№ 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
10		ГОСТ Р 50802-2021 «Нефть. Метод определения 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
18		СТ РК ИСО 10337-2004 «Нефть сырая. 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 электрометрическим методом»	

№ 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
23		СТ РК 1693-2007 «Нефть. Электрометрический метод определения хлористых солей»	применяется до 01.01.2025
24	приложение, показатель «Давление насыщенных паров»	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»	
26		ГОСТ 28781-90 «Нефть и 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 «Стандартный метод испытаний для определения содержания органических хлоридов в сырой нефти»	применяется до 01.01.2030
34		СТ РК 1529-2006 «Нефть. Метод определения хлорорганических соединений»	применяется до 01.01.2030

».

