

Сведения об аттестованных методиках (методах) измерений компонентного состава и физико-химических свойств природного газа и сжиженных углеводородных газов

№ п.п.	Стандарт	Наименование МИ	Номер и дата свидетельства об аттестации	Номер в ФИФ	Разработчик
Природный газ					
1.	ГОСТ 34718-2021	Газ природный. Пикнометрический метод определения плотности	№39/РОСС RU.0001.310294–2020 от 20 февраля 2020 г.	ФР.1.31.2020.36980	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
2.	ГОСТ 34704-2020	Газ природный. Определение метанового числа	№ 42/РОСС RU.0001.310294–2020 от 25 февраля 2020 г.	ФР.1.31.2020.37010	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
3.	ГОСТ 20060-2021	Газ природный. Определение температуры точки росы по воде	№ 43/РОСС RU.0001.310294–2020 от 27 марта 2020 г.	ФР.1.31.2020.37177	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
4.	ГОСТ 20061-2021	Газ природный. Определение температуры точки росы по углеводородам	№ 44/РОСС RU.0001.310294–2020 от 27 марта 2020 г.	ФР.1.31.2020.37178	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
5.	ГОСТ 34711-2021	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров титриметрическим методом К. Фишера	№ 46/РОСС RU.0001.310294–2020 от 28 мая 2020 г.	ФР.1.31.2020.37526	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
6.	ГОСТ 34711-2021	Газ природный. Определение массовой концентрации водяных паров кулонометрическим методом К. Фишера	№ 47/РОСС RU.0001.310294–2020 от 28 мая 2020 г.	ФР.1.31.2020.37178	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
7.	ГОСТ 34712-2021	Газ природный. Определение общей серы методом ультрафиолетовой флуоресценции	№ 45/РОСС RU.0001.310294–2020 от 18 июня 2020 г.	ФР.1.31.2020.37642	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
8.	ГОСТ 22387.2-2021	Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы.	№ 242/8–2010 от 25.02.2010	ФР.1.31.2016.22333	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»

9.	ГОСТ 31371.7-2020	Методика измерений молярной доли компонентов природного газа методом газовой хроматографии	№ 1057/207-(Ra.RU.310494)-2019 от 15.02.2019	ФР.1.31.2019.33714	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
10.	ГОСТ 31371.7-2020	Методика измерений молярной доли компонентов природного газа переменного состава и определения физико-химических показателей	№ 739/206-(01.00250)-2016 от 15.03.2016	ФР.1.31.2017.28235	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
11.	ГОСТ 34721-2021	Методика определения серосодержащих компонентов в природном газе методом газовой хроматографии	№ 2027/207-(RA.RU.310494)-2019 от 27 декабря 2019 года	ФР.1.31.2020.36764	ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»
12.	ГОСТ 34807-2021	Газ природный Детальный метод определения температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	50/РОСС RU.0001.310294–2021 от 27.07.2021	ФР.1.32.2021.41025	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
13.	ГОСТ 34807-2021	Газ природный Упрощенный метод определения температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров	51/РОСС RU.0001.310294–2021 от 27.07.2021	ФР.1.32.2021.41026	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»
Сжиженные углеводородные газы					
14.	ГОСТ 28656-2019	Газы углеводородные сжиженные. Определение избыточного давления насыщенных паров на основе данных о компонентном составе. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/1806-18 от 2 марта 2018 г.	ФР.1.31.2018.30074	АО «ВНИИУС»
15.	ГОСТ 28656-2019	Газы углеводородные сжиженные. Определение плотности на основе данных о компонентном составе. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/1706-18 от 2 марта 2018 г.	ФР.1.31.2018.30043	АО «ВНИИУС»
16.	ГОСТ 10679-2019	Газы углеводородные сжиженные. Определение углеводородного состава	01.00257-2013/1006-18 от 6 февраля 2018 г.	ФР.1.31.2018.29844	АО «ВНИИУС»

		методом газовой хроматографии. Методика (метод) измерений			
17.	ГОСТ 34429-2018	Газы углеводородные сжиженные. Определение давления насыщенных паров. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/1006-18 от 6 февраля 2018 г.	ФР.1.31.2018.29843	АО «ВНИИУС»
18.	ГОСТ 27578-2018 (приложение В)	Газы углеводородные сжиженные топливные. Определение октанового числа. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/16806-17 от 8 декабря 2017 г.	ФР.1.31.2018.29003	АО «ВНИИУС»
19.	ГОСТ Р 52087- 2018 (приложение В)				
20.	ГОСТ 20448-2018 (п.9.2 и приложение А)	Газы углеводородные сжиженные топливные. Определение объемной доли жидкого остатка. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/16706-17 от 8 декабря 2017 г.	ФР.1.31.2018.29002	АО «ВНИИУС»
21.	ГОСТ 27578-2018 (п.9.2 и приложение А)				
22.	ГОСТ Р 52087- 2018 (п. 8.2)				
23.	ГОСТ 22985-2017	Газы углеводородные сжиженные, широкая фракция легких углеводородов и газы нефтепереработки. Измерение массовой доли сероводорода, меркаптановой серы и серооксида углерода. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/10306-17 от 25 июля 2017	ФР.1.31.2017.27319	АО «ВНИИУС»
24.	ГОСТ 14920	Газы нефтепереработки и газопереработки (газ сухой).	01.00257-2013/9106-21 от 27 июля 2021 г.	ФР. 1.31.2021.40764	АО «ВНИИУС»

		Определение компонентного состава методом газовой хроматографии			
25.	ГОСТ (проект)	Газы углеводородные сжиженные. Определение массовой доли меркаптановой и общей серы на основе данных о компонентном составе. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/10606-21 от 24 августа 2021 г.	ФР.1.29.2021.40985	АО «ВНИИУС»
26.		Газы углеводородные сжиженные. Определение массовой доли индивидуальных серосодержащих соединений методом газовой хроматографии. Методика (метод) измерений	01.00257-2013/8906-20 от 20 августа 2020 г.	ФР.1.31.2020.37947	АО «ВНИИУС»