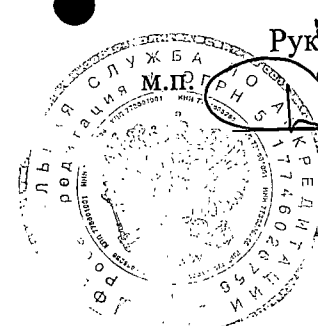




Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
подпись Д. А. Малафеев
инициалы, фамилия

06 ФЕВ 2019

Приложение
к аттестату аккредитации

N _____ от "___" _____ 20__ г.
на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
Химическая лаборатория Мышкинского линейного производственного управления
магистральных газопроводов – филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Ухта»
наименование испытательной лаборатории (центра)
152830, Ярославская область, Мышкинский район, юго-западнее деревни Зарубино, здание СЭБ КС-18 1 очередь, литера Ж1, первый этаж
помещения 21-27, 32-34, 36
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 17310-2002	Газы и газовые смеси, в условиях опыта не изменяющие своего состава	06.20.10.110	2711 21 000 0	Плотность	(0,652 - 1,210) кг/м ³
2	ГОСТ 22387.2-2014 (п.13 потенциометрический метод)	Газ природный горючий	06.20.10.110	2711 21 000 0	Массовая концентрация сероводорода	(0,001-0,1) г/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001-0,1) г/м ³
3	ГОСТ 27577-2000	Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания транспортных средств	06.20.10.110	2711 21 000 0	Расчетное октановое число газа (расчетная характеристика)	-



№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 31369-2008	Газ природный	06.20.10.110	2711 21 000 0	Относительная плотность к воздуху (расчетная характеристика)	-
					Теплота сгорания низшая (расчетная характеристика)	-
					Теплота сгорания высшая (расчетная характеристика)	-
					Число Воббе низшее (расчетная характеристика)	-
					Число Воббе высшее (расчетная характеристика)	-
5	ГОСТ 31371.7-2008 (метод А)	Газ горючий природный осушенный	06.20.10.110	2711 21 000 0	Молярная доля	
					Метан	(93,1-99,7) %
					Этан	(1,56-3,23) %
					Пропан	(0,01-0,15) % (0,24-0,66) %
					Изобутан	(0,028-0,1) %
					н-Бутан	(0,027-0,1) %
					Изопентан	(0,0058-0,1) %
					н-Пентан	(0,0045-0,1) %
					Неопентан	(0,001-0,1) %
					Гексаны	(0,0029-0,1) %
					Гептаны	(0,0029-0,1) %
					Октаны	(0,001-0,1) %
					Бензол	(0,0017-0,1) %
					Толуол	(0,0017-0,1) %
					Диоксид углерода	(0,066-0,239) %
					Кислород	(0,0049-0,1) %
					Азот	(0,57-1,0) %
					Гелий	(0,008-0,1) %
					Водород	(0,001-0,1) %



№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
6	ГОСТ Р 53367-2009	Газ горючий природный, транспортируемый по магистральным газопроводам, предназначенный для промышленного и коммунально-бытового применения	06.20.10.110	2711 21 000 0	Массовая концентрация	
					Сероводород	(1,0-50) мг/ м ³
					Метилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Этилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Пропилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Изопропилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					втор-бутилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					трет-бутилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Изобутилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Бутилмеркаптан	(1,0-50) мг/ м ³
					Карбонилсульфид	(1,0-50) мг/ м ³
					Общая сера	(1,0-50) мг/ м ³

Начальник Мышкинского ЛПУМГ

должность уполномоченного лица



В.В. Попов

инициалы, фамилия уполномоченного лица

Прошито и пронумеровано
3 листа



Эксперт по аккредитации

Е.В. Драгунова

Технический эксперт

Ю.А. Кирсанова