

на 6 листах, лист 1

Заместитель руководителя Федеральной  
службы по аккредитации

КАЛАГОВ К.Э.

инициалы, фамилия

Приложение к заявлению

о сокращении области аккредитации

№ 01-0931

от «04» июля 2019 г.

19 07 19

на 6 листах, лист 1

**Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

**Химико-аналитической лаборатории №3 Акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании**  
наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

1. Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Лугинецкая газокomppressorная станция, строение 8804;
2. Томская область, Парабельский район, с. Парабель Тёплый гараж-стоянка в с. Парабель;

адреса мест 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
Лугинецкий участок по анализу газа						
1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный	06.20.10.110 06.20.10.120	2711 21 000 0 2711 29 000 0	Компонентный состав: Метан, молярная доля	(40-99,97) %

Томская область, Парабельский район, Лугинецкое нефтяное месторождение, Лугинецкая газокomppressorная станция, строение 8804

1	ГОСТ 31371.7	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110 06.20.10.120	2711 21 000 0 2711 29 000 0	Компонентный состав:	(0,001-15) %
					Этан, молярная доля	(0,001-6,0) %
					Пропан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					Изобутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					н-Бутан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					Изопентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					н-Пентан, молярная доля	(0,0005-0,05) %
					Неопентан, молярная доля	(0,001-1,0) %
					Гексаны, молярная доля	(0,001-0,25) %
					Гептаны, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Октаны, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Бензол, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Толуол, молярная доля	(0,001-0,05) %
					Диоксид углерода, молярная доля	(0,005-10,00) %
					Гелий, молярная доля	(0,001-0,5) %

1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный, Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110 06.20.10.120	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Водород, молярная доля Кислород, молярная доля Азот, молярная доля	(0,001-0,5) % (0,005-2,0) % (0,005-15) %
2	ГОСТ 31369 п. 7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	(35,7-37,5) МДж/м <sup>3</sup>
3	ГОСТ 31369 п. 8				Плотность при стандартных условиях	(0,750 – 1,150) кг/м <sup>3</sup>
4	ГОСТ 22387.2				Массовая концентрация сероводорода	(0,001-0,007) г/м <sup>3</sup>
5	ГОСТ 22387.4				Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001-0,016) г/м <sup>3</sup>
5	ГОСТ 22387.4				Массовая доля смолы и пыли	(0,0005-0,01) г/м <sup>3</sup>
6	ГОСТ 10679	Газы углеводородные сжиженные	06.20.10.131	2711 12 970 0 2711 13 970 0	Компонентный состав: Метан, массовая доля Этан, массовая доля Пропан, массовая доля Изобутан, массовая доля	(0,1-50) % (0,1-50) % (0,1-50) % (0,1-50) %

1	2	3	4	5	6	7
6	ГОСТ 10679	Газы углеводородные сжиженные	06.20.10.131	2711 12 970 0 2711 13 970 0	н-Бутан, массовая доля Изопентан, массовая доля	(0,1-50) % (0,1-50) %
7	ГОСТ 28656				н-Пентан, массовая доля	(0,1-50) %
8	ГОСТ Р 52087, п.8.2				Давление насыщенных паров, избыточное	(0,05-1,6) МПа
9	ГОСТ Р 52087, п.8.2				Объемная доля жидкого остатка при 20 °С	(0,2-2,0) %
10	ГОСТ 22985				Свободная вода и щелочь	Наличие/ отсутствие
11	ГОСТ 22985				Массовая доля сероводорода	(0,0002-1,0) %
12	ГОСТ 2477	Масло синтетическое Б-3В	-	2710 19 820 0 2710 19 980 0	Массовая доля меркаптановой серы Массовая доля воды	(0,0002-1,0) % (0,03-2,0) %
13	ГОСТ 6370	Масла турбинные нефтяные турбинные присадками			Массовая доля механических примесей	(0,005-0,1) %
14	ГОСТ 33	Масла авиационные			Вязкость кинематическая при 40 °С	(5,0-37,0) мм <sup>2</sup> /с
15	ГОСТ 5985	Масло авиационное МС -8П			Кислое число	(0,08 - 2,5) мг КОН/г
16	ГОСТ 4333	Масло синтетическое Б-3В Масла турбинные нефтяные турбинные присадками Масла авиационные			Температура вспышки в открытом тигле	(190 - 280) °С

1	2	3	4	5	6	7
1 7	ГОСТ 6356	Масло авиационное МС-8П	-	2710 19 980 0	Температура вспышки в закрытом тигле	(140 -160) °С

**Парабельский участок**

Томская область, Парабельский район, с. Парабель Теплый гараж-стоянка в с. Парабель

1	ГОСТ 31371.7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2 2709 00 900 3	Компонентный состав	
					Метан, молярная доля	(40-99,97) %
					Этан, молярная доля	(0,001-15) %
					Пропан, молярная доля	(0,001-6,0) %
					Изобутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					н-Бутан, молярная доля	(0,001-4,0) %
					Изопентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					н-Пентан, молярная доля	(0,001-2,0) %
					Неопентан, молярная доля	(0,0005-0,05) %
					Гексаны, молярная доля	(0,001-1,0) %
					Гептаны, молярная доля	(0,001-0,25) %
					Диоксид углерода, молярная доля	(0,005-10,0) %
					Кислород, молярная доля	(0,005-2,0) %
					Азот, молярная доля	(0,005-15) %

1	2	3	4	5	6	7	
2	ГОСТ 31369 п. 7	Газ горючий природный. Газ сухой отбензиненный	06.20.10.110	2709 00 900 2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	(35,7-37,5) МДж/м <sup>3</sup>	
3	ГОСТ 31369 п. 8					Плотность при стандартных условиях	(0,750 - 0,810) кг/м <sup>3</sup>
4	ГОСТ 22387.2 п. 9						Массовая концентрация сероводорода
5	ГОСТ 22387.2 п. 11					Массовая концентрация меркаптановой серы	
6	ГОСТ 22387.4						Массовая доля смолы и пыли

Главный инженер  
АО «Томскнефть» ВНК

должность уполномоченного лица

В.В. Сидоренко

инициалы, фамилия уполномоченного

подпись уполномоченного лица

