

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

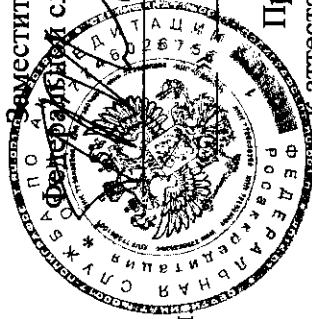
УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя
Федеральной службы по аккредитации

А.Г. Литвак

М.П.

2017 г.



Приложение

к аттестату аккредитации

№ RA.RU.21AO09 от «14» ноября 2016 г.

на 4 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 5 ООО «РН-Юганскнефтегаз»
наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

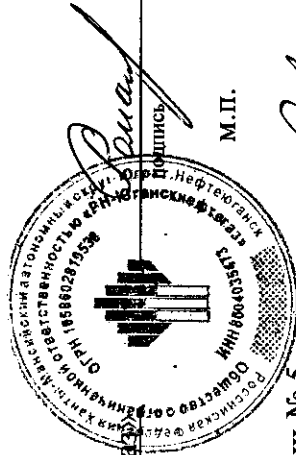
Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, месторождение Правдинское, ЦПС
(адрес места осуществления деятельности)

№ 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 2477	Нефть (в т.ч. нефть, обезвоженная и обессоленная на промыслах)	02 4000 02 4310	-	Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
2	ГОСТ 21534, Метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 - 100,0) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
3	ГОСТ 3900 Метод 1	Нефть (в т.ч. нефть, обезвоженная и обессоленная на промыслах) (продолжение)	02 4000 02 4310	-	Плотность при температуре 20 °С	(830,0-890,0) кг/м ³
4	ГОСТ 6370					
5	ГОСТ 31369	Газ нефтяных месторождений (газ попутный) (промышленного и коммунально – бытового назначения)	02 7112	-	Теплота сгорания низшая при 20 °С и 101,325 кПа	(31,80 – 65,00) МДж/м ³
6					Область значений числа Воббе (высшее)	(41,20 – 65,00) МДж/м ³
7					Плотность при 20 °С и 101,325 кПа	(0,7000-1,5000) кг/м ³
8					Плотность относительная	(0,7000 – 1,5000)
9					Массовая концентрация сероводорода	(1,0 – 60,0) мг/м ³
10	ISO 19739				Массовая концентрация метилмеркаптана	(0,5 – 60,0) мг/м ³
11					Массовая концентрация этилмеркаптана	(0,5 – 60,0) мг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
12	ГОСТ 31371.1 ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.7 Метод Б	Газ нефтяных месторождений (газ попутный) (промышленного и коммунально – бытового назначения) (продолжение)	02 7112	-	Компонентный состав (молярные доли): Метан (42,0 – 90,0) % Этан (2,0 - 15,0) % Пропан (1,0 – 15,0) % Изобутан (0,1 - 4,0) % н-Бутан (0,1-4,0)% Изопентан (0,002 – 2,0) % н-Пентан (0,01 – 2,0) % Неопентан (0,001 – 0,05)% Гексаны (0,01 – 1,0) % Диоксид углерода (0,1 – 5,0) % Гелий (0,001 – 0,2) % Водород (0,001 – 0,2) % Кислород (0,001 – 2,0) % Азот (0,1 – 9,0) %	

1	2	3	4	5	6	7
13	<p>ФР.1.29.2013.15419, ООО «РН-Юганскнефтегаз», утверждена ФБУ «Гоманский ЦСМ», Свидетельство об аттестации № 687/01.00248-2008/2013 от 18.04.13г.</p>	<p>Газ нефтяных месторождений (газ попутный) (промышленного и коммунально – бытового назначения) (продолжение)</p>	-	-	<p>Массовая концентрация водяных паров</p>	<p>(0,5 – 11,0) г/м³</p>



Начальник отдела контроля качества ООО «РН-Юганскнефтегаз»

должность уполномоченного лица

Л.Н. Романова

инициалы, фамилия уполномоченного лица

Начальник испытательной (химико-аналитической) лаборатории № 5

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

должность уполномоченного лица

Е. В. Янбашева

инициалы, фамилия уполномоченного лица