



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ
ОТ "20" *августа* 2020 г.

№ *АВ-40*

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.21HY59

Область аккредитации Базовой Химической лаборатории

Филиала ПАО «Камчатскэнерго» Коммунальная энергетика
наименование испытательной лаборатории (центра)

683024, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Восточное шоссе, 13
адрес места осуществления деятельности

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

№ пп	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП Д2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения, единицы измерений
1	2	3	4	5	6	7
Топливо твердое (уголь)						
1	ГОСТ 10742-71	Угли бурые, каменные, антрацит, горючие сланцы и угольные брикеты	-	-	Методы отбора и подготовки проб	-
2	ГОСТ Р 52911-2013 (ISO 589:2008, ISO 5068-1:2007) разделы 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 (методы А2 и В4), 9, 10	Топливо твердое минеральное	-	-	Массовая доля общей влаги рабочего состояния W_t	от 1,0 до 45,0 %
3	ГОСТ 11014-2001 разделы 1,2,3(пл.3.2-3.6),5,8,6.3,7.1,7.3	Угли бурые, каменные, антрацит и горючие сланцы	-	-	Массовая доля аналитической влаги W^a	от 0,1 до 15,0 %
4	ГОСТ Р 55661-2013 (ИСО 1171:2010) разделы 1, 2,3,4, 5,6,7,8,9 т.1 ГОСТ 27313-2015	Топливо твердое минеральное	-	-	Зольность аналитического состояния A^a	от 3,0 до 70,0%
					Зольность сухого состояния A^d	от 3,0 до 87,5%
		Топливо твердое минеральное	-	-	Зольность рабочего состояния A^r	от 3,0 до 48,1, %

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ Р 55660-2013 разделы 1, 2, 3, 4, 6, 8 (пп.8.1-8.3), 9,10,11. (ISO 562:2010) (ISO 5071-1:2013) ГОСТ 27313-2015	Топливо твердое минеральное	-	-	Выход летучих веществ аналитического состояния V^a	от 5,0 до 50,0%
6	ГОСТ 8606-2015 (ISO 334:2013) разделы 8 п.8.5(способ а)-8.7,9,10 ГОСТ 27313-2015	Топливо твердое минеральное	-	-	Выход летучих веществ сухого беззольного состояния V^{daf}	от 5,2 до 80,0%
7	ГОСТ 147-2013 (ISO 1928:2009)	Топливо твердое минеральное	-	-	Массовая доля общей серы аналитического состояния S_t^a	от 0,01 до 3,0 %
		Топливо твердое минеральное	-	-	Массовая доля общей серы сухого состояния S_t^d	от 0,01 до 4,0%
		Топливо твердое минеральное	-	-	Массовая доля общей серы рабочего состояния S_t^r	от 0,01 до 3,6%
7	ГОСТ 27313-2015	Топливо твердое минеральное	-	-	Теплота сгорания топлива в бомбе Q^a	от 5000 до 32000, кДж/кг от 1194 до 7643, ккал/кг
		Топливо твердое минеральное	-	-	Теплота сгорания высшая аналитического состояния $Q^{a,s,v}$	от 2495 до 29940, кДж/кг от 1146 до 7151, ккал/кг
		Топливо твердое минеральное	-	-	Теплота сгорания низшая рабочего состояния Q^r_i	от 1841 до 27136, кДж/кг от 440 до 6481, ккал/кг
7	ГОСТ 27313-2015	Топливо твердое минеральное	-	-	Теплота сгорания высшая сухого беззольного состояния $Q^{daf}_{s,v}$	от 2575 до 56800, кДж/кг от 615 до 13566, ккал/кг
		Топливо твердое минеральное	-	-	Теплота сгорания низшая сухого состояния Q^d_i	от 1885 до 28136, кДж/кг от 415 до 6720, ккал/кг

1	2	3	4	5	6	7
Выбросы загрязняющих веществ						
8	ГОСТ Р ИСО 9096-2006	Пылегазовые потоки	-	-	Твердые частицы (пыль неорганическая), массовая концентрация	от 20 до 1000 мг/м ³
9	Методика измерения массовой концентрации сажи в промышленных выбросах и в воздухе рабочей зоны (номер Федерального реестра ФР.1.31.2001.00384)	Промышленные выбросы (пыль)	-	-	Сажа, массовая концентрация	от 4,0 до 50000 мг/м ³ при макс. скорости аспирации 40 дм ³ /мин; от 1,0 до 50000 мг/м ³ при макс. скорости аспирации св. 40 дм ³ /мин
10	Газоанализатор многокомпонентный «Поляр Эк Т», рег. № 43924-11 Методика выполнения измерений ПЛЦК.413411.001МВИ	Промышленные выбросы, испытания газоочистного оборудования	-	-	Скорость газа; Температура газа; давление/разрежение газа;	от 2 до 50 м/с от -20 до +800 °С ±(0-50) гПа
					Определение массовой концентрации массового и выброса загрязняющих веществ:	
					диоксид серы SO ₂ : массовая концентрация массовый выброс	от 75 до 5000 мг/м ³ от 0,02 до 51,70 г/с
					диоксид азота NO ₂ : массовая концентрация массовый выброс	от 30 до 500 мг/м ³ от 0,01 до 5,20 г/с
					оксид азота NO: массовая концентрация массовый выброс	от 50 до 4000 мг/м ³ от 0,01 до 41,40 г/с
					оксидов азота (NO _x) сумма в пересчете: массовая концентрация массовый выброс	от 60 до 6650 мг/м ³ от 0,02 до 68,80 г/с

1	2	3	4	5	6	7
10	Газоанализатор многокомпонентный «Полар Ех Т», рег. № 43924-11 Методика выполнения измерений ПЦК.413411.001МВИ	Промышленные выбросы, испытания газоочистного оборудования			оксид углерода СО: массовая концентрация массовый выброс диоксид углерода СО ₂ ; Н ₂ S (сероводород): массовая концентрация массовый выброс О ₂ (кислород)	от 30 до 12500 мг/м ³ от 0,01 до 51,70 г/с от 0 до 60 % об.д от 25 до 500 мг/м ³ от 0,01 до 5,20 г/с от 0 до 25 % об.д
Вода						
Питьевая (централизованных систем водоснабжения, систем горячего водоснабжения, нецентрализованных систем водоснабжения), природная (поверхностная и подземная)						
11	ГОСТ Р 56237-2014 ГОСТ 31861-2012	Вода питьевая	-	-	Отбор проб	
12	ГОСТ 31861-2012	Вода природная	-	-	Отбор проб	
13	ГОСТ Р 57164-2016 разделы: 1, 2, 3, 4, 6, 7	Вода питьевая Вода природная	-	-	Мутность	от 1 до 50 ЕМФ
14	ГОСТ 31868-2012 разделы: 1, 2, 3, 5 (метод Б)	Вода питьевая Вода природная	-	-	Цветность	от 1 ⁰ до 70° цветности
15	ГОСТ 31954-2012 разделы: 1, 2, 3, 4 (метод А)	Вода природная (поверхностная и подземная), питьевая вода	-	-	Жесткость общая	от 0,1 до 10°Ж
16	ГОСТ 31957-2012 разделы: 1, 2, 3, 4, 5 (метод А.2 (п.5.2, 5.4-5.8)	Вода питьевая и природная (поверхностная и подземная)	-	-	Щёлочность общая	от 0,1 до 100 ммоль/дм ³
17	ГОСТ 31940-2012 разделы: 1, 2, 3, 6 (метод 3)	Вода питьевая	-	-	Сульфат-ион	от 2 до 50 мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
18	ГОСТ 4011-72 разделы: 1, 2, 3	Вода питьевая	-	-	Железо общее	от 0,05 до 2,0 мг/дм ³
19	ГОСТ 33045-2014 разделы: 1, 2, 3, 4, 5 (метод А), 6 (метод Б)	Вода питьевая, природная (поверхностная и подземная)	-	-	Аммиак и ионы аммония (суммарно) Нитриты	от 0,10 до 3,0 мг/дм ³ от 0,003 до 0,3 мг/дм ³
20	ГОСТ 4245-72 разделы: 1, 3	Вода питьевая	-	-	Хлориды	от 0,5 до 10 мг/дм ³
21	ГОСТ 6709-72 разделы: 1, 2, 3 (методы 3.3, 3.7, 3.15, 3.16, 3.17)	Вода дистиллированная Технические условия	-	-	Массовая концентрация остатка после выпаривания; Массовая концентрация сульфатов. Массовая концентрация веществ, восстанавливающих марганцово- кислый калий.	не более 5 мг/дм ³ не более 0,5 мг/дм ³ не более 0,08 мг/дм ³
22	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012)	Вода природная, питьевая	-	-	Водородный показатель Удельная электрическая проводимость при температуре 20°С; Нефтепродукты	5,4 – 6,6 ед. рН не более 5 · 10 ⁻⁴ См/м от 0,005 до 50 мг/дм ³
23	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Воды природные: подземные, поверхностные; питьевые	-	-	Водородный показатель (рН)	от 1,0 до 13,0 ед. рН



Генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго»

С.Б. Кондратьев

Прошнуровано, пронумеровано,

Скреплено печатью на 5 л.



Эксперты:

Руководитель экспертной группы Ряев В.Л.

Технический эксперт Стрельский Е.В.

МАМАК А.С.