

РОСАКРЕДИТАЦИИ

КАЛАГОВ К.Э.
инициалы, фамилия

Приложение к аттестату аккредитации

№ _____ от « ____ » _____ 2019 г.
на 16 листах, лист 1

Центральная заводская лаборатория филиала Оренбургский газоперерабатывающий завод Общества с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»

Оренбургская область, Оренбургский район, Подгородне-Покровский сельсовет, севернее ориентира 29 км автотрассы «Оренбург – Самара», здание лаборатории

№ п/п	Документы, устанавли- вающие правила и ме- тоды 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 31371.7, метод А	Газы горючие природные	06.20.10	2711 21 000 0	Молярная доля компонентов (компонентный состав):	
		Сырьевой газ с газоперерабатываю- щего завода на гелиевый завод	06.20.10.132		- метана	(40 - 99,97) %
		Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10.132		- этана	(0,001 - 15) %
					- пропана	(0,001 - 6,0) %
					- изобутана	(0,001 - 4,0) %
					- н-бутана	(0,001 - 4,0) %
					- изопентана	(0,001 - 2,0) %
					- н-пентана	(0,001 - 2,0) %
					- неопентана	(0,0005 - 0,05) %
					- гексанов	(0,001 - 1,0) %
					- гептанов	(0,001 - 0,25) %
					- октанов	(0,001 - 0,05) %
					- бензола	(0,001 - 0,05) %
					- толуола	(0,001 - 0,05) %

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7
2	ГОСТ Р 53367	Газы горючие природные	06.20.10	2711 21 000 0	Массовая концентрация общей серы	(1,0 - 98) мг/м ³ (0,001 - 0,098) г/м ³
3	ГОСТ 31369	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод	06.20.10 06.20.10.132	2711 21 000 0 -	Объемная теплота сгорания (низшая) при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа Молярная теплота сгорания (низшая) при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа Число Воббе при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(31,80 - 52,50) МДж/м ³ (765 - 1260) кДж/моль (43,00 - 55,00) МДж/м ³
4	ГОСТ 17310	Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10.132	-	Плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,6690 - 1,2100) кг/м ³
5	ГОСТ Р 53763, визуальный конденсационный метод				Плотность при температуре 20 °С и давлении 101,325 кПа	(0,668 - 1,1649) кг/м ³
6	ГОСТ 20060, раздел 1				Температура точки росы по воде при абсолютном давлении 3,92 МПа	(от минус 35 до плюс 30) °С
7	ГОСТ Р 53762, визуальный метод	Газы горючие природные	06.20.10	2711 21 000 0	Температура точки росы влаги	(от минус 40 до плюс 20) °С
8	ГОСТ 20061	Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10.132	-	Температура точки росы по углеводородам	(от минус 20 до плюс 30) °С
9	ГОСТ 22387.2, п.10.2	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10 06.20.10.132 06.20.10.132	2711 21 000 0 - -	Температура точки росы углеводородов Массовая концентрация сероводорода	(от минус 35 до плюс 20) °С (0,010 - 0,50) г/м ³

1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ 22387.2, п.12	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10 06.20.10.132 06.20.10.132	2711 21 000 0 - -	Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,010 - 1,00) г/м ³
11	ГОСТ 22387.2, п.13	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10 06.20.10.132 06.20.10.132	2711 21 000 0 - -	Массовая концентрация сероводорода Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,001 - 0,5) г/м ³ (0,001 - 0,5) г/м ³
12	ГОСТ 22387.4	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10 06.20.10.132 06.20.10.132	2711 21 000 0 - -	Содержание смолы и пыли Массовая доля смолы и пыли / Массовая концентрация механических примесей	Отсутствие/наличие (0,02 - 1,0) г на 100 м ³ (0,0002 - 0,01) г/м ³
13	ГОСТ 22387.5, п.7.2	Газы горючие природные	06.20.10	2711 21 000 0	Интенсивность запаха	(0 - 5) баллы
14	СТО 36-25-2014	Сырьевой газ с газоперерабатывающего завода на гелиевый завод	06.20.10.132	2711 21 000 0	Массовая концентрация аминов и этиленгликоля (суммарно)	(0,01 - 20) мг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
15	ГОСТ 10679	Газы углеводородные сжиженные (топливные, для автомобильного транспорта, для коммунально-бытового потребления, для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного транспорта)	19.20.31	2711 19 000 0	Углеводородный состав, массовая доля компонентов: - метана - этана+этена - пропана - пропена - изобутана - <i>н</i> -бутана - бутена-1 - изобутена - <i>транс</i> -бутена-2 - бутадиена-1,3 - <i>цис</i> -бутена-2 - суммы C ₅ +выше	(0,01 - 5,0) % (0,01 - 5,00) % (0,01 - 75,0) % (0,01 - 0,50) % (0,01 - 35,00) % (0,01 - 65,00) % (0,01 - 0,10) % (0,01 - 0,10) % (0,01 - 0,10) % (0,01 - 0,1) % (0,01 - 0,1) % (0,01 - 50,00) %
16	ГОСТ 22985	Газы углеводородные сжиженные (топливные, для автомобильного транспорта, для коммунально-бытового потребления, для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного транспорта)	19.20.31 19.20.32	2711 19 000 0	Массовая доля сероводорода Массовая доля меркаптановой серы	(0,0002 - 2,00) % (0,0002 - 2,00) %

1	2	3	4	5	6	7
16	ГОСТ 22985	Фракция широкая легких углеводородов Оренбургского ГПЗ	19.20.32	-	Массовая доля сероводорода	(0,0002 - 2,00) %
17	ГОСТ 28656	Газы углеводородные сжиженные, для автомобильного транспорта, для коммунально- бытового потребления, для коммунально- бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного транспорта)	19.20.31	2711 19 000 0	Массовая доля меркаптановой серы Давление насыщенных паров, избыточное, при температуре - плюс 45 °С - минус 20 °С Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(0,0002 - 2,00) % (0,6 - 2,5) МПа (0,01 - 0,45) МПа (470 - 625) кг/м ³ (500 - 600) кг/м ³
18	ГОСТ Р 52087, п.8.2, приложение Г	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 19 000 0	Объемная доля жидкого остатка при темпера- туре 20 °С Содержание жидкого остатка при температуре 20 °С Наличие свободной воды и щелочи (Содержание свободной воды и щелочи)	(0,5 - 2,0) % Отсутствие / наличие Отсутствие / наличие
19	ГОСТ Р 52087, п.8.3, приложение Б				Запах	Отсутствие / наличие характерного неприятного запаха
20	ГОСТ Р 52087, приложение В				Октановое число	89,0 - 98,0

1	2	3	4	5	6	7
21	ГОСТ 20448, п.9.2, приложение Б	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 19 000 0	Объемная доля жидкого остатка при 20 °С Содержание жидкого остатка при 20 °С	(0,5 - 2,0) % Отсутствие / наличие
		Фракция широкая легких углеводородов Оренбургского ГПЗ	19.20.32	-	Содержание свободной воды и щелочи	Отсутствие / наличие
22	ГОСТ 27578, п.9.2, приложение А	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта	19.20.31	2711 19 000 0	Объемная доля жидкого остатка при температуре 20 °С Содержание жидкого остатка при температуре 20 °С	(0,5 - 2,0) % Отсутствие / наличие
23	ГОСТ 27578, п.9.3, приложение Б				Содержание свободной воды и щелочи	Отсутствие / наличие
24	ГОСТ 27578, приложение В				Запах	Отсутствие / наличие характерного и неприятного запаха
					Октановое число	89,0 - 98,0
25	ГОСТ 22387.5, п.8.2	Газы углеводородные сжиженные (топливные, для автомобильного транспорта, для коммунально-бытового потребления, для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного транспорта)	19.20.31	2711 19 000 0	Интенсивность запаха	(0 - 5) баллы

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7
29	ГОСТ 1756 совместно с ГОСТ 8.417	Конденсат газовый стабильный в смеси с нефтью	19.20.32.115	-	Давление насыщенных паров	(4 - 200) кПа (30 - 1500) мм рт. ст.
30	ГОСТ 13379				Массовая доля углеводородов: - метана - этана - пропана - изобутана - <i>n</i> -бутана - изопентана - <i>n</i> -пентана - сумма <i>n</i> -гексана + высшие	(0,01 - 2,00) % (0,01 - 3,00) % (0,01 - 5,00) % (0,01 - 5,00) % (0,01 - 7,00) % (0,01 - 8,00) % (0,01 - 9,00) % (0,01 - 99,93) %
31	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 - 10,0) %
32	ГОСТ 6370				Содержание воды	Отсутствие / наличие, следы
33	ГОСТ 21534, метод А				Массовая доля механических примесей	(0,005 - 5,0) %
34	ГОСТ Р 51947		19.20.32.115	-	Содержание механических примесей	Отсутствие / наличие
35	ГОСТ 17323, метод А				Массовая концентрация хлористых солей	(0,5 - 2000) мг/дм ³
36	ГОСТ 3900, п.1				Массовая доля общей серы	(0,05 - 5,0) %
37	ГОСТ Р 52247, метод В совместно с ГОСТ 8.417				Массовая доля серы сероводородной	(0,0002 - 1,0) %
					Массовая доля меркаптановой серы	(0,0002 - 2,5) %
38	ГОСТ 2177: -метод Б, -приложение А	Конденсат газовый стабильный в смеси с нефтью	19.20.32.115	-	Плотность при 20 °С	(0,6500 - 1,0000) г/см ³ (650,0 - 1000) кг/м ³
Массовая доля хлорорганических соединений	(1,0 - 50,0) млн ⁻¹ (мкг/г / ppm)					
Фракционный состав: - температура начала кипения	(30,0 - 50,0) °С					
- температура отгона 10 %, 20 %, 30 %, 40 %, 50 %, 60 %, 70 %, 80 %, 90 % об.	(30,0 - 360,0) °С					
- температура конца кипения	(250,0 - 370,0) °С					
		- объемная доля отгона			(65 - 99,5) %	
		- объемная доля остатка			(0,5 - 30) %	
		- объемная доля потерь			(0,5 - 5,0) %	

1	2	3	4	5	6	7
38	ГОСТ 2177: -метод А, -приложение А	Одорант природный. Марка СПМ-1	20.14.51.110	-	Фракционный состав: - температура начала кипения - температура отгона 80 % об.	(30,0 - 50,0) °C (50,0 - 95,0) °C
39	ПР 51-31323949-63-2002	Одорант природный. Марка СПМ-1	20.14.51.110	-	Массовая доля меркаптановой серы	(20 - 50) %
40	ГОСТ 5066, п.3.3.1				Содержание сероводорода	Наличие / отсутствие
41	ГОСТ 18995.1, метод 1				Температура помутнения	(от минус 45 до 0) °C
42	ТУ 51-31323949-94-2002, визуально				Плотность при 20 °C	(800 - 830) кг/м³
43	ГОСТ 127.2, раздел 2	Серя техническая	20.13.66.120	-	Содержание свободной воды	Отсутствие / наличие
44	ГОСТ 127.2, раздел 3	газовая (комовая, жидкая,			Массовая доля серы	(70,00 - 99,99) %
45	ГОСТ 127.2, п.5.3	гранулированная, комовая пониженной сортности)			Массовая доля золы	(0,007 - 0,40) %
46	ГОСТ 127.2, раздел 4	Сера техническая газовая (комовая, жидкая)	20.13.66.120	-	Массовая доля органических веществ	(0,005 - 3,00) %
47	ГОСТ 127.2, раздел 12	Сера техническая газовая комовая пониженной сортности			Массовая доля кислот на серную кислоту	(0,001 - 2,00) %
48	ТУ 2112-532-04864476-2008, п.7.1	Сера техническая газовая комовая пониженной сортности			Массовая доля воды	(0,001 - 25) %
49	ТУ 2112-133-31323949-2005, п.6.3	Сера техническая газовая гранулированная			Массовая доля воды	(0,001 - 25) %
50	ГОСТ 127.1, п.4.3	Сера техническая газовая комовая, жидкая			Массовая доля воды	(0,001 - 4,0) %
51	ТУ 2112-532-04864476-2008 визуально	Сера техническая газовая комовая пониженной сортности			Механические загрязнения (бумага, дерево, песок и др.)	Наличие / отсутствие
					Механические загрязнения (бумага, дерево, песок и др.)	Наличие / отсутствие

1	2	3	4	5	6	7
52	ТУ 2112-133-31323949-2005, визуально	Сера техническая газовая гранулированная	20.13.66.120	-	Механические загрязнения (бумага, дерево, песок и др.)	Наличие / отсутствие
53	ТУ 2112-133-31323949-2005, визуально				Форма гранул	Однородные полушария / неоднородные полушария
54	ТУ 2112-133-31323949-2005, п.6.1				Массовая доля гранул диаметром от 2,8 до 6,0 мм	(50,0 - 99) %
55	ТУ 2112-133-31323949-2005, п.6.2				Насыпная плотность	(0,9 - 1,5) г/см ³
56	ТУ 2112-133-31323949-2005, приложение Б				Угол естественного откоса	(18 - 40) °
57	ГОСТ 127.3, п.4.1, п.4.2	Сера техническая газовая (комовая, жидкая)	20.13.66.120	-	Отбор проб	-
58	ТУ 2112-532-04864476-2008, раздел 6	Сера техническая газовая комовая пониженной сортности	20.13.66.120	-	Отбор проб	-
59	ТУ 2112-133-31323949-2005, раздел 5	Сера техническая газовая гранулированная	20.13.66.120	-	Отбор проб	-
60	ГОСТ 2517, п.4.2, п.4.3, п.4.4, п.4.12.1, п.4.13.3	Конденсат газовый стабильный в смеси с нефтью	19.20.32.115	-	Отбор проб	-

1	2	3	4	5	6	7
61	ГОСТ 2517, п.4.14	Одорант природный. Марка СПМ-1	20.14.51.110	-	Отбор проб	-
62	ГОСТ 14921, п.7.1, п.7.2, п.7.6, п.7.7	Газы углеводородные сжиженные (топливные, для автомобильного транспорта, для коммунально- бытового потребления, для коммунально- бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного транспорта) Фракция широкая легких углеводородов Оренбургского ГПЗ	19.20.31 19.20.32	2711 19 000 0 -	Отбор проб	-
63	ГОСТ ISO 4257	Газы углеводородные сжиженные (топливные, для автомобильного транспорта, для коммунально- бытового потребления, для коммунально- бытового и производственного потребления в качестве топлива, моторного топлива для автомобильного	19.20.31	2711 19 000 0	Отбор проб	-

1	2	3	4	5	6	7
63	ГОСТ ISO 4257	транспортга)	19.20.31	2711 19 000 0	Отбор проб	-
64	ГОСТ 31370, метод заполнения- выпуска	Газы горючие природные Сырьевой газ с газоперерабатываю- щего завода на гелиевый завод Топливный газ на Каргалинскую ТЭЦ	06.20.10 06.20.10.132 06.20.10.132	2711 21 000 0 - -	Отбор проб	-
65	РД 52.04.792-2014	Атмосферный воздух	-	-	Массовая концентрация диоксида азота	(0,021 - 4,3) мг/м ³
66	РД 52.04.822-2015				Массовая концентрация диоксида серы	(0,0025 - 8,0) мг/м ³
67	Газоанализатор Палладий 3М ИБЯЛ.413411.048 РЭ				Массовая концентрация оксида углерода	(3,0 - 50,0) мг/м ³
68	РД 52.04.795-2014				Массовая концентрация сероводорода	(0,006 - 0,1) мг/м ³
69	СТО 36-50-2018				Массовая концентрация углеводородов (суммарно)	(1 - 300) мг/м ³
70	Газоанализаторы мно- гокомпонентные «По- лар» ПЛЦК.413411.001 МВИ	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Массовая концентрация диоксида серы	(30 - 300) мг/м ³
					Массовая концентрация диоксида серы	(125 - 15000) мг/м ³
					Массовая концентрация оксида углерода	(12 - 500) мг/м ³
					Массовая концентрация оксида углерода	(300 - 50000) мг/м ³
					Массовая концентрация оксидов азота (суммарно)	(25 - 715) мг/м ³
71	М-МВИ-173-06				Массовая концентрация диоксида серы	(880 - 11720) мг/м ³
72	СТО 36-05-2014				Массовая концентрация оксида углерода	(755 - 37800) мг/м ³
					Объемная доля диоксида серы	(0,1 - 1) %
					Объемная доля сероводорода	(0,005 - 0,1) %
73	ПНД Ф 13.1.5-97 (МВИ-1-09)				Массовая концентрация оксида углерода	(0,18 - 10) г/м ³
74	ПНД Ф 13.1.4-97				Массовая концентрация суммы оксидов азота (NO _x) в пересчете на NO ₂	(180 - 10000) мг/м ³
					Массовая концентрация оксидов азота	(1 - 10000) мг/м ³
75	СТО 36-51-2018				Массовая концентрация углеводородов (суммарно)	(2 - 1000) мг/м ³
76	СТО МИ 2606-2013				Массовая концентрация сероводорода	(4,3 - 93) мг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
77	ГОСТ Р 58144, п. 8.14	Дистиллированная вода	-	-	Водородный показатель (рН)	(1 – 13,99) ед. рН
78	ГОСТ 6709, п. 3.16				Водородный показатель (рН)	(1 – 13,99) ед. рН
79	ГОСТ Р 58144, п. 8.15				Удельная электрическая проводимость: - при температуре 20 °С - при температуре 25 °С	(0,0001 – 50) См/м
80	ГОСТ 6709, п. 3.17				Удельная электрическая проводимость при температуре 20 °С	(0,0001 – 50) См/м
81	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Сточные воды	-	-	рН (водородный показатель)	(1 – 13,99) ед. рН
		Подземные воды (гидронаблюдательные скважины)	-	-		
		Поверхностные воды	-	-		
82	СТО 36-14-2014	Воды промышленные сточные	-	-	Массовая концентрация сухого остатка	(0,2 – 25) г/дм ³
			-	-	Массовая концентрация прокаленного остатка	(0,2 – 20) г/дм ³
83	ПНД Ф 14.1:2.116-97	Сточные воды	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	без учета разбавления: (0,30 – 50) мг/дм ³ при разбавлении: (0,30 – 1300) мг/дм ³
		Подземные воды (гидронаблюдательные скважины)	-	-		
		Поверхностные воды	-	-		
84	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	Сточные воды	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,005 – 50) мг/дм ³
		Подземные воды (гидронаблюдательные скважины)	-	-		
		Поверхностные воды	-	-		
85	М 089-01-2007	Вода проточная	-	-	Массовая концентрация метанола	(100 – 20000) мг/дм ³
86	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97, с использованием бумажного фильтра	Сточные воды	-	-	Массовая концентрация взвешенных веществ	(3,0 – 5000) мг/дм ³
87	СТО 36-07-2014	Промышленные сточные воды	-	-	Химическое потребление кислорода	без учета разбавления: (15 – 500) мг/дм ³ при разбавлении: (15 – 100000) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
88	СТО 36-06-2014	Сточные воды	-	-	Суммарная массовая концентрация сульфидов и сероводорода (в пересчете на сероводород)	без учета разбавления: (0,2 – 10,2) мг/дм ³ при разбавлении: (0,2 – 800) мг/дм ³
89	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Общая жесткость	(0,1 - 50) °Ж
90	СТО 36-08-2014	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация сульфат-ионов	без учета разбавления: (0,05 – 5,0) г/дм ³ при разбавлении: (0,05 – 10,0) г/дм ³
91	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация общего железа	(0,05 - 10) мг/дм ³
92	ПНД Ф 14.1:2.62-96	Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,02 - 2,0) мг/дм ³
93	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация сухого остатка	(50 - 25000) мг/дм ³
94	ПНД Ф 14.1:2:3.96-97	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация хлоридов	(10,0 - 5000) мг/дм ³
95	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация нитрит-ионов	(0,02 - 3) мг/дм ³
96	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины) Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация нитрат-ионов	без учета разбавления: (0,1 - 10) мг/дм ³ при разбавлении: (0,1 - 100) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
97	СТО 36-10-2014	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины)	-	-	Общая щелочность	(1,0 - 6,0) моль/м ³ (1,0 - 6,0) г-экв/м ³ (1,0 - 6,0) мг-экв/дм ³
98	ПНД Ф 14.1:2.102-97	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины)	-	-	Массовая концентрация метанола	(0,10 - 1,50) мг/дм ³
99	ПНД Ф 14.1:2.3.95-97	Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация кальция	(1,0 - 2000) мг/дм ³
		Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины)	-	-	Молярная концентрация кальция	(0,02 - 49,9) ммоль/дм ³
		Поверхностные воды	-	-	Эквивалентная концентрация кальция	(0,05 - 99,8) мг-экв/дм ³
100	СТО 36-09-2014	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины)	-	-	Окисляемость перманганатная	(0,32 - 8,0) мг/дм ³
101	ПНД Ф 14.1:2.3.1-95	Поверхностные воды	-	-	Массовая концентрация ионов аммония	(0,05 - 150) мг/дм ³
102	ПНД Ф 14.1:2.4.112-97	Подземные воды (гидронаблюдатель- ные скважины)	-	-	Массовая концентрация фосфат-ионов	без учета разбавления: (0,05 - 1) мг/дм ³ при разбавлении: (0,05 - 80) мг/дм ³



Директор филиала Оренбургский газоперерабатывающий завод
ООО «Газпром переработка»

М.М. Морозов