

3 КЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации  
ЛИТВАК А.Г.

инициалы, фамилия

Приложение к Аттестату аккредитации

№ РОСС RU.0001.512283

от « 15 » 07 20 16 г.

"на 15 листах, лист 1"

16 АВГ 2018

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)  
Центрально-заводской лаборатории Волгоградского филиала Общества с ограниченной ответственностью  
« Омский завод технического углерода »  
наименование испытательной лаборатории (центра)  
400029, Россия, Волгоградская область, г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, д.61  
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 (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
1.	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97	Вода сточная Питательная вода Котловая вода Химочищенная вода Конденсат пара	-	-	Водородный показатель	(1-12) ед. рН
2.	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95	Вода сточная	-	-	Аммоний-ион (по азоту)	(0,005-150) мг/дм <sup>3</sup>
3.	ПНД Ф 14.1:2:3.110-97	Вода сточная	-	-	Взвешенные вещества	(3,0 – 5000) мг/дм <sup>3</sup>
4.	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96	Вода сточная	-	-	Железо общее	(0,05 – 10) мг/дм <sup>3</sup>
5.	ФР. 1.31.2001.00261	Вода сточная Химочищенная вода	-	-	Нефтепродукты	(0,05 – 100)мг/дм <sup>3</sup>
6.	ПНД Ф 14.1:2.116-97	Вода сточная Химочищенная вода	-	-	Нефтепродукты	(0,30 – 50,0) мг/дм <sup>3</sup>
7.	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97	Вода сточная	-	-	Сухой остаток	(50 – 25000) мг/дм <sup>3</sup>
8.	ПНД Ф 14.1:2.109-97	Вода сточная очищенная	-	-	Сероводород и сульфиды (в пересчете на сероводород)	(2 – 4000) мкг/дм <sup>3</sup>

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
9.	ПНД Ф 14.1:2.159-2000	Вода сточная	-	-	Сульфат-ион	(10 – 1000) мг/дм <sup>3</sup>
10.	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97	Вода сточная	-	-	Фосфат-ион	(0,05 – 80) мг/дм <sup>3</sup>
11.	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97	Вода сточная	-	-	Хлорид-ион	(10 – 10000) мг/дм <sup>3</sup>
12.	ПНД Ф 14.1:2:3.100-97	Вода сточная	-	-	Химическое потребление кислорода (ХПК)	(4,0 – 2000) мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
13.	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97	Вода сточная	-	-	Биохимическое потребление кислорода (БПК <sub>п</sub> )	(0,5 – 1000) мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
14.	ПНД Ф 14.1:2.105-97	Вода сточная	-	-	Фенолы летучие (по фенолу)	(2 – 30) мкг/дм <sup>3</sup>
15.	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95	Вода сточная	-	-	Нитрит-ион	(0,02 – 3) мг/дм <sup>3</sup>
16.	РД 34.37.523.8-88	Питательная вода Химочищенная вода	-	-	Жесткость	(0,2 – 5) мкг экв/дм <sup>3</sup> (1 – 20) мг-экв/дм <sup>3</sup>
17.	РД 34.37.523.7-88	Питательная вода Котловая вода Химочищенная вода	-	-	Щелочность	-(0,1 – 10,0) мг-экв/дм <sup>3</sup>
18.	ОСТ 34-70-953.23-92	Питательная вода	-	-	Кислород	(1 – 140) мкг/дм <sup>3</sup>
19.	ОСТ 34-70-953.4-88	Питательная вода	-	-	Железо	(2,0 – 50) мкг-экв/дм <sup>3</sup>
20.	ОСТ 34-70-953.27-99	Питательная вода	-	-	Прозрачность по шрифту	(1-40) см
21.	Руководство по эксплуатации «Солемер СКВ»	Котловая вода Химочищенная вода	-	-	Солесодержание	(10 – 10000) мг/дм <sup>3</sup>
22.	РД 34.37.523.9-88	Котловая вода	-	-	Фосфаты	(2,0 – 20) мг/дм <sup>3</sup>

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
23.	Паспорт газоанализатора ЭЛАН-CO-50 ЭКИТ 5.940.000 ПС	Атмосферный воздух	-	-	Углерода оксид	(1,0 – 50) мг/м <sup>3</sup>
24.	РД 52.04.186-89, Ч. I, п. 5.2.7.2	Атмосферный воздух	-	-	Серы диоксид	(0,0025 – 8,0) мг/м <sup>3</sup>
25.	РД 52.04.186-89, Ч. I, п. 5.2.7.3	Атмосферный воздух	-	-	Сероводород	(0,006 – 0,1) мг/м <sup>3</sup>
26.	РД 52.04.186-89, Приложение к Ч. I, п. 5.3.8	Атмосферный воздух	-	-	Сажа	(0,03 – 1,8) мг/м <sup>3</sup>
27.	РД 52.04.186-89, Ч. I, п. 5.2.1.3	Атмосферный воздух	-	-	Азота диоксид	(0,021-4,3) мг/м <sup>3</sup>
28.	РД 52.04.186-89 Ч. I, п. 4.4.4	Атмосферный воздух	-	-	Давление атмосферное	(80-110) кПа
29.	ПНД Ф 12.1.2-99	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Отбор проб	-
30.	ФР.1.31.2001.00384	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Сажа	(1,0 – 50000) мг/м <sup>3</sup>
31.	ПНД Ф 13.1.4-97	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Азота оксиды (суммарно)	(1 – 10000) мг/м <sup>3</sup>
32.	ПНД Ф 13.1.34-02	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Сероводород	(5 – 50000) мг/м <sup>3</sup>
33.	ГОСТ Р 50820-95	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Взвешенные частицы (пыль)	(10 – 15000) мг/м <sup>3</sup>
34.	Руководство по эксплуатации хроматографа «Хроматэк-Кристалл 5000»	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Углеводороды (C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub> )	(0,1-100) %
35.	М-МВИ-172-06 ООО «Мониторинг», св-во ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» №242/006-06 от 25.01.2006 (ФР 1.31.2011.11222)	Промышленные выбросы в атмосферу	-	-	Углерода оксид	(1 – 50000) мг/м <sup>3</sup>

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
36.	ГОСТ 17.2.4.06-90 Руководство по эксплуатации дифференциального манометра цифрового ДМЦ-01М 5.910.000 РЭ Описание на Микроманометр чашечный многопредельный ММН	Параметры газопылевых потоков	-	-	Скорость	(1,0 - 40,0)м <sup>3</sup> /с
37.	ГОСТ 17.2.4.07-90 Руководство по эксплуатации дифференциального манометра цифрового ДМЦ-01М 5.910.000 РЭ	Параметры газопылевых потоков	-	-	Давление	(0,005 ÷ 2,0) кПа
38.	ГОСТ 17.2.4.07-90 Руководство по эксплуатации дифференциального манометра цифрового ДМЦ-01М 5.910.000 РЭ	Параметры газопылевых потоков	-	-	Температура	(1 - 600) <sup>0</sup> С
39.	ГОСТ 12.1.005-88	Производственная (рабочая) среда. Физические факторы			Температура воздуха	(1-50) <sup>0</sup> С
40.	СанПиН 2.2.4.548-96	Производственная (рабочая) среда. Физические факторы				
41.	Р 2.2.2006-05, приложение 12	Производственная (рабочая) среда. Физические факторы				

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
42.	ГОСТ 12.1.005-88 СанПиН 2.2.4.548-96 Р 2.2.2006-05, приложение 12	Производственная (рабочая) среда. Физические факторы	-	-	Относительная влажность	(10-98)%
43.	МУК 4.1.2468 Р 2.2.2006-05, приложение 9	Производственная (рабочая) среда. Физические факторы	-	-	Пыль, в том числе аэрозоли фиброгенного действия	(1 – 250) мг/м <sup>3</sup>
44.	ГОСТ 12.1.014-84; Р 2.2.2006-05, приложение 9	Производственная (рабочая) среда. Химические факторы. Воздух рабочей зоны	-	-	Углерод оксид	(5-120) мг/м <sup>3</sup>
					Углеводороды алифатические предельные С <sub>1-10</sub> (в пересчете на углерод)	(100 – 1500) мг/м <sup>3</sup>
					Дигидросульфид	(5-30) мг/м <sup>3</sup>
					Сера диоксид	(5 – 120) мг/м <sup>3</sup>
45.	МУ №4945-88 Р 2.2.2006-05, приложение 9	Производственная (рабочая) среда. Химические факторы. Воздух рабочей зоны	-	-	диЖелезо триоксид	(1,5 – 15) мг/м <sup>3</sup>
					Марганец в сварочных аэрозолях при его содержании: - до 20% - от 20 до 30%	(0,05 – 1,25) мг/м <sup>3</sup>
					Титан диоксид	(6,0 – 62) мг/м <sup>3</sup>

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
46.	МУК №2746-83	Производственная (рабочая) среда. Химические факторы. Воздух рабочей зоны	-	-	Антрацен-9,10-дион	(0,125 – 5) мг/м <sup>3</sup>
47.	ГОСТ 2477-2014	<p><b>Масло каменноугольное антраценовое для производства сажи:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сырье коксохимическое для производства технического углерода;</li> <li>- Смесь антраценового масла и антраценовой фракции;</li> <li>- Масло единое коксохимическое для производства технического углерода;</li> <li>- Сырье коксохимическое для производства высоко структурного технического углерода;</li> <li>- Сырье коксохимическое смешевое для производства технического углерода</li> </ul> <p><b>Дистилляты пековые:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сырье коксохимическое для производства технического углерода;</li> </ul> <p><b>Смола каменноугольная для переработки:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Смола каменноугольная для переработки;</li> </ul> <p><b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Смола пиролизная тяжелая;</li> <li>- Сырье для производства технического углерода;</li> </ul> <p><b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Газойль тяжелый каталитического кренинга;</li> <li>- Отгон НПС – сырье для производства технического углерода;</li> <li>- Газойли экспортные</li> </ul>	-	-	Массовая доля воды	(0,03-10)%

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
48.	ГОСТ 2477-2014	<b>Нефтепродукты светлые</b> <b>прочие:</b> - Топливо печное <b>Масла каменноугольные</b> <b>прочие</b> <b>Мазут:</b> -Топливо нефтяное. Мазут	-	-	Массовая доля воды	(0,03-10)%
49.	ГОСТ 11126-88	<b>Масло каменноугольное антраценовое для производства сажи:</b> -Сырье коксохимическое для производства технического углерода; -Смесь антраценового масла и антраценовой фракции; -Масло единое коксохимическое для производства технического углерода; -Сырье коксохимическое для производства высоко структурного технического углерода; -Сырье коксохимическое смесьевое для производства технического углерода <b>Дистилляты пековые:</b> -Сырье коксохимическое для производства технического углерода; <b>Смола каменноугольная для переработки:</b> - Смола каменноугольная для переработки; <b>Масла каменноугольные</b> <b>прочие</b> <b>Мазут:</b> -Топливо нефтяное. Мазут	-	-	-Массовая доля ионов натрия; -Массовая доля ионов калия; -Массовая доля механических примесей	(0,001-0,01)% (0,0002-0,002)% (0,01-0,03)%

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
50.	ГОСТ 6370-83	<p><b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Смола пиролизная тяжелая;</li> <li>-Сырье для производства технического углерода</li> </ul> <p><b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Газойль тяжелый каталитического кренинга;</li> <li>-Отгон НПС – сырье для производства технического углерода;</li> <li>-Газойли экспортные</li> </ul> <p><b>Нефтепродукты светлые прочие:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Топливо печное</li> </ul>	-	-	-Массовая доля механических примесей	(0,005-100)%
51.	ГОСТ 18995.1-73	<p><b>Масло каменноугольное антраценовое для производства сажи:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Сырье коксохимическое для производства технического углерода;</li> <li>-Смесь антраценового масла и антраценовой фракции;</li> <li>-Масло единое коксохимическое для производства технического углерода;</li> <li>-Сырье коксохимическое для производства высоко структурного технического углерода;</li> <li>-Сырье коксохимическое смесьвое для производства технического углерода</li> </ul> <p><b>Дистилляты пековые:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Сырье коксохимическое для производства технического углерода;</li> </ul> <p><b>Масла каменноугольные прочие:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Масло каменноугольное поглотительное</li> </ul>	-	-	Плотность при 20 °С	(700-1840) кг/м <sup>3</sup>



№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
52.	ГОСТ 3900-85	<p><b>Смола каменноугольная для переработки:</b> - Смола каменноугольная для переработки;</p> <p><b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b> - Смола пиролизная тяжелая; - Сырье для производства технического углерода</p> <p><b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b> - Газойль тяжелый каталитического кренинга; - Отгон НПС – сырье для производства технического углерода; - Газойли экспортные</p> <p><b>Нефтепродукты светлые прочие:</b> - Топливо печное</p> <p><b>Мазут:</b> - Топливо нефтяное. Мазут</p>	-	-	Плотность при 20 °С	(0,60-1,100) г/см <sup>3</sup>
53.	ГОСТ 19932-99	<p><b>Масло каменноугольное антраценовое для производства сажи:</b> - Сырье коксохимическое для производства технического углерода; - Смесь антраценового масла и антраценовой фракции; - Масло единое коксохимическое для производства технического углерода; - Сырье коксохимическое для производства высоко структурного технического углерода; - Сырье коксохимическое смесьевое для производства технического углерода</p> <p><b>Дистилляты пековые:</b> - Сырье коксохимическое для производства технического углерода;</p> <p><b>Смола каменноугольная для переработки:</b> - Смола каменноугольная для переработки;</p> <p><b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b> - Смола пиролизная тяжелая; - Сырье для производства технического углерода</p>	-	-	Коксуемость (коксовое число)	(0,01-30,0)%

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
54.	ГОСТ 19932-99	<b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b> -Газойль тяжелый каталитического креннинга; -Отгон НПС – сырье для производства технического углерода; -Газойли экспортные <b>Нефтепродукты светлые прочие:</b> - Топливо печное <b>Масла каменноугольные прочие</b> <b>Мазут:</b> -Топливо нефтяное. Мазут	-	-	Коксуемость (коксовое число)	(0,01-30,0)%
55.	ТУ 14-7-31-80	<b>Масло каменноугольное антраценовое для производства сажи:</b> -Сырье коксохимическое для производства технического углерода; -Смесь антраценового масла и антраценовой фракции; -Масло единое коксохимическое для производства технического углерода; -Сырье коксохимическое для производства высоко структурного технического углерода; -Сырье коксохимическое смешевое для производства технического углерода <b>Дистилляты пековые:</b> -Сырье коксохимическое для производства технического углерода; <b>Смола каменноугольная для переработки:</b> - Смола каменноугольная для переработки;	-	-	Индекс корреляции	Расчетный метод

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
56.	ТУ 0258-005-48671436-2006	<b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b> -Смола пиролизная тяжелая; -Сырье для производства технического углерода <b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b> -Газойль тяжелый каталитического кренинга; -Отгон НПС – сырье для производства технического углерода; -Газойли экспортные <b>Нефтепродукты светлые прочие:</b> - Топливо печное <b>Масла каменноугольные прочие:</b> - масло каменноугольное поглотительное <b>Мазут:</b> -Топливо нефтяное. Мазут	-	-	Индекс корреляции	Расчетный метод
57.	ГОСТ 33-2016	<b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b> -Смола пиролизная тяжелая; -Сырье для производства технического углерода <b>Нефтепродукты разные прочие, ранее не указанные:</b> -Газойль тяжелый каталитического кренинга; -Отгон НПС – сырье для производства технического углерода; -Газойли экспортные <b>Нефтепродукты светлые прочие:</b> - Топливо печное	-	-	Вязкость кинематическая при 50 °С	(0,6-3000)мм <sup>2</sup> /с

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
58.	ГОСТ 1437-75	<b>Смолы нефтеполимерные и пиролизные:</b> -Смола пиролизная тяжелая; -Сырье для производства технического углерода	-	-	Массовая доля серы	(0,05-5,0)%
59.	ГОСТ 25699.2-90	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-	Удельная внешняя поверхность	(50-150)м <sup>2</sup> /г
60.	ГОСТ 25699.3-90	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-	Йодное число (Iodine Adsorption Number)	(2 - 500)г/кг
61.	ASTM D1510	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-	Удельная адсорбционная поверхность (Total and External Surface Area by Nitrogen Adsorption (NSA, STSA))	(3-800)м <sup>2</sup> /г
62.	ГОСТ 25699.4-90	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-		
63.	ASTM D6556	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-		
64.	ASTM D3765	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-	Удельная внешняя поверхность (CTAB (Cetyltrimethylammonium Bromide) Surface Area)	(10-500)м <sup>2</sup> /г
65.	ГОСТ 25699.5-90	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-	Абсорбция масла (Oil Absorption Number (OAN))	(30-150)см <sup>3</sup> /100г
66.	ASTM D2414	<b>Углерод технический</b> марок П, N	-	-		

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
67.	ГОСТ 25699.6-90	Углерод технический марок П, N	-	-	pH водной суспензии (pH Value)	(0,2-12)pH
68.	ASTM D1512	Углерод технический марок П, N				
69.	ГОСТ 25699.7-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Потери при нагревании (Heating Loss)	(0,01-100)%
70.	ASTM D1509	Углерод технический марок П, N				
71.	ГОСТ 25699.8-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Зольность (Ash Content)	(0,1-100)%
72.	ASTM D 1506	Углерод технический марок П, N				
73.	ГОСТ 25699.10-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Остаток после просева через сито (Sieve Residue)	(0,0001-100)%
74.	ASTM D 1514	Углерод технический марок П, N				
75.	ГОСТ 25699.13-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Массовая доля пыли в гранулированном техническом углероде (Fines and Attrition)	(0,1-100)%
76.	ASTM D 1508	Углерод технический марок П, N				
77.	ГОСТ 25699.9-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Общая сера (Sulfur Content)	(0,004-15,00)%
78.	ASTM D 1619	Углерод технический марок П, N				
79.	ГОСТ 25699.15-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Коэффициент светопропускания толуольного экстракта (Transmittance of Toluene Extract)	(1-100)%
80.	ASTM D 1618	Углерод технический марок П, N				

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
81.	ГОСТ 25699.16-90	Углерод технический марок П, N	-	-	Прочность отдельных гранул (Individual Pellet Hardness)	(1-294)cH
82.	ASTM D 5230	Углерод технический марок П, N				
83.	ASTM D 3313	Углерод технический марок П, N				
84.	ГОСТ 7885-86	Углерод технический марок П, N	-	-	- Массовая доля пыли в гранулированном техническом углероде на аппарате ГИТ-1; - Сопротивление гранул технического углерода разрушению на аппарате ГИТ-1; - Массовая прочность гранул технического углерода	(0,2-100)%  (1-100)%  (1-40) кг
85.	ASTM D 3265	Углерод технический марок П, N	-	-	Красящая способность (Tint Strength)	(65-150)%ITRB
86.	ГОСТ 25699.14-93	Углерод технический марок П, N	-	-	Насыпная плотность (Pour Density)	(300-660)кг/м <sup>3</sup>
87.	ASTM D 1513	Углерод технический марок П, N				
88.	ASTM D 3493	Углерод технический марок П, N	-	-	Абсорбция масла сжатого образца (Oil Absorption Number of Compressed sample (COAN))	(30-115)см <sup>3</sup> /100г

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатели)	Диапазон измерений
1	2	3	4	5	6	7
89.	ASTM D 412	Углерод технический марок П, N	-	-	- Растягивающее напряжение при удлинении на 300% (Stress at 300% Elongation); - Предел прочности при растяжении (Tensile Srehgth)	(-1,0-+5,0)МПа
90.	ASTM D 3191	Углерод технический марок П, N				
91.	ASTM D 3192	Углерод технический марок П, N				

Директор Волгоградского Филиала  
ООО « Омсктехуглерод »



подпись

С.И. Барадушко

инициалы, фамилия

Начальник Центрально-заводской  
Лаборатории  
М.П.

подпись

Хрупина Е.В.

инициалы, фамилия