

3 КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

ЛИТВАК А.Г.

инициалы, фамилия  
051017

Приложение  
к аттестату аккредитации  
№ RA.RU.21AK93  
от « 29 » июля 2016 г.  
листов 15, лист 1

**Область аккредитации Испытательного центра  
Филиала АО «СЖС Восток Лимитед» в г. Новороссийск АО «СЖС Восток Лимитед»**

**1. Испытательная лаборатория нефти и нефтепродуктов в г. Новороссийск**

353900, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Магистральная, д.6

№ 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	UOP 614	Топливо газотурбинное, печное, судовое, топливо нефтяное, мазут,	19.20.27 19.20.21.400 19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112	2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0	Массовая концентрация нерастворимых веществ в н-гептане или в толуоле	(0,01-25,0) %

1	2	3	4	5	6	7
1	UOP 614	вакуумный газойль	19.20.26.000	2710 19 680 0 2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Массовая концентрация нерастворимых веществ в н-гептане или в толуоле	(0,01-25,0) %
2	ASTM D 6045	Бензин автомобильный,  бензин прямогонный, бензин газовый стабильный,  топливо газотурбинное, печное, судовое,  топливо нефтяное, мазут,  топливо дизельное,  масла нефтяные смазочные	19.20.21.100  19.20.21.600  19.20.27 19.20.21.400  19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112  19.20.21.300  19.20.29	2710 12 2710 12 450 0 2710 12 490 0  2710 12 900 2710 12 150 0  2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0  2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 290 0  2710 19 710 0 2710 19 750 0 2710 19 820 0 2710 19 840 0 2710 19 860 0 2710 19 880 0 2710 19 980 0	Цвет	(0,5÷8,0) ед.ASTM (0÷ +30) ед.Сейболта
3	ASTM D 5853	Нефть	06.10.10	2709 00 900	Точка потери текучести	(-36÷45) °C

1	2	3	4	5	6	7
4	ASTM D 938	Битум нефтяной, гудрон, Вазелин (петролатум), парафин, воск нефтяной прочий, нефтепродукты из битуминозных пород	19.20.41 19.20.42	2715 00 000 2710 19 2710 20 2712 10 2712 20 2712 90 2713 20 2713 90	Точка застывания	(20-100) °С
5	ASTM D 5191 (мини метод)	Бензин автомобильный,  бензин прямогонный, бензин газовый стабильный.	19.20.21.100  19.20.21.600	2710 12 2710 12 510 0 2710 12 590 0  2710 12 900 2710 12 150 0	Давление паров	(7±130) кПа (1,0±18,6) фунт/кв.дюйм
6	ASTM D 6729	Бензин автомобильный,  бензин прямогонный, бензин газовый стабильный.	19.20.21.100  19.20.21.600	2710 12 2710 12 510 0 2710 12 590 0  2710 12 900 2710 12 150 0	Массовая концентрация отдельных углеводородных компонентов. Массовая концентрация суммы отдельной типовой группы углеводородных компонентов	(0,01÷30) %  (0,01÷100) %
7	ASTM D 5705	Топливо нефтяное, мазут, топливо газотурбинное, печное, судовое	19.20.28.100 19.20.27.110	2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0	Объёмная концентрация сероводорода в парообразной фазе	(5÷4000) мкмоль/моль
8	ГОСТ 11501	Битум нефтяной, гудрон, нефтепродукты из битуминозных пород	19.20.41	2715 00 000	Глубина проникновения иглы (пенетрация)	(0-500), ед. 0,1 мм
9	ASTM D 5/D 5M		19.20.42	2710 19 2710 20 2712 10 2712 20 2712 90 2713 20		

1	2	3	4	5	6	7
				2713 90		
10	ГОСТ 5346 Метод А  Метод Б	Битум нефтяной, гудрон, Вазелин (петролатум), парафин, воск нефтяной прочий, нефтепродукты из битуминозных пород	19.20.41 19.20.42	2715 00 000 2710 19 2710 20 2712 10 2712 20 2712 90 2713 20 2713 90	Пенетрация (метод конуса) при температуре 25°C  Пенетрация (метод конуса) при температуре 25°C	(0-400), ед. 0,1 мм  (0-475), ед. 0,1 мм
11	ASTM D 217	Углеводородные смазки	19.20.41 19.20.42 19.20.41 19.20.42	2715 00 000 2710 19 2710 20 2712 10 2712 20 2712 90 2713 20 2713 90	Пенетрация (метод конуса) при температуре 25°C консистентных неперемешанных смазок ; консистентных перемешанных смазок; консистентных продолжительно перемешанных смазок; консистентных брикетированных смазок;	(85-475),ед. 0,1 мм  (130-475),ед. 0,1 мм  (130-475),ед. 0,1 мм  (менее 85),ед. 0,1 мм
12	ГОСТ 33768	Нефть  топливо газотурбинное, печное, судовое,  топливо дизельное,	06.10.10  19.20.27 19.20.21.400  19.20.21.300	2709 00 900  2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0  2710 19 290 0	Вязкость кинематическая	(0,4÷20000) мм <sup>2</sup> /с





1	2	3	4	5	6	7
17	IP 621	Нефть, вакуумный газойль	06.10.10 19.20.26.000	2709 00 900 2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Концентрация: Натрия Ванадия Никеля Меди Железа	(0,6÷11,2) мг/кг (0,5÷12,2) мг/кг (0,2÷11,5) мг/кг (0,2÷10,8) мг/кг (0,7÷8,5) мг/кг
18	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.3.3 Таблица В.1, Приложение В	Удобрения жидкие азотные (КАС)	20.15.39.000	3102401000 3102409000	Суммарная массовая доля азота	(10÷35) %
19	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.3.1				Массовая доля аммиачной селитры	(27,0÷55,0) %
20	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.3.4 3 Таблица В.1, Приложение В				Массовое соотношение между карбамидом и аммиачной селитрой	(0,596÷1,415)
21	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.3.2				Плотность	(1290-1350) кг/м <sup>3</sup>
22	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.2				Щелочность в пересчете на свободный аммиак	(0,01÷0.75) %
23	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.1				Внешний вид	-
24	ТУ 2181-107-00203766-2015, п. 5.4				Массовая доля ингибитора коррозии	(0,17÷0,65) %

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

**2. Испытательная лаборатория нефти и нефтепродуктов в г. Туапсе**

352800, Россия, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Гагарина д.7

№ 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	UOP 614	Топливо газотурбинное, печное, судовое, топливо нефтяное, мазут, вакуумный газойль.	19.20.27.110 19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112  19.20.26.000	2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Массовая концентрация нерастворимых веществ в н-гептане или в толуоле	(0,01-25,0) %
2	UOP 269	Бензин прямогонный, бензин газовый стабильный, топливо дизельное, топливо газотурбинное, печное, судовое, топливо газотурбинное, печное, судовое, топливо нефтяное, мазут,	19.20.21.600  19.20.21.300  19.20.27 19.20.21.400 19.20.28.100  19.20.27 19.20.21.400 19.20.28.100  19.20.28.100	2710 12 900 2710 12 150 0  2710 19 290 0  2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 620 0	Массовая концентрация азотистого основания	(0,00005÷5,00) %

1	2	3	4	5	6	7
2	UOP 269	<p>масла нефтяные смазочные,</p> <p>вакуумный газойль</p>	<p>19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112</p> <p>19.20.29</p> <p>19.20.26.000</p>	<p>2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0</p> <p>2710 19 710 0 2710 19 750 0 2710 19 8200 2710 19 8400 2710 19 8600 2710 19 8800 2710 19 9800</p> <p>2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0</p>	<p>Массовая концентрация азотистого основания</p>	<p>(0,00005÷5,00) %</p>
3	ASTM D 938	<p>Битум нефтяной, гудрон, Вазелин (петролатум), парафин, воск нефтяной прочий, нефтепродукты из битуминозных пород</p>	<p>19.20.41 19.20.42</p>	<p>2715 00 000 2710 19 2710 20 2712 10 2712 20 2712 90 2713 20 2713 90</p>	<p>Точка застывания</p>	<p>(20-100) °C</p>
4	ГОСТ 33768	<p>Нефть,</p> <p>топливо газотурбинное, печное, судовое,</p>	<p>06.10.10 19.20.27 19.20.21.400</p>	<p>2709 00 900 2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0</p>	<p>Вязкость кинематическая</p>	<p>(0,4÷20000) мм<sup>2</sup>/с</p>

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 33768	топливо газотурбинное, печное, судовое,  топливо дизельное,  топливо нефтяное, мазут,  масла нефтяные смазочные,  вакуумный газойль	19.20.27 19.20.21.400  19.20.21.300  19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112  19.20.29  19.20.26.000	2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 110 2710 19 150  2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 710 0 2710 19 750 0 2710 19 8200 2710 19 8400 2710 19 8600 2710 19 8800 2710 19 9800  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Вязкость динамическая	- мПа·с
5	УОР 986	Топливо газотурбинное, печное, судовое,  топливо дизельное,  топливо нефтяное, мазут,	19.20.27 19.20.21.400  19.20.21.300  19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111	2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0 2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 110 2710 19 150 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0	Массовая концентрация мышьяка	Более 50 нг/г ( мкг/кг)

1	2	3	4	5	6	7
5	UOP 986	топливо нефтяное, мазут, масла нефтяные смазочные,  вакуумный газойль	19.20.28.112  19.20.29  19.20.26.000	2710 19 680 0  2710 19 710 0 2710 19 750 0 2710 19 8200 2710 19 8400 2710 19 8600 2710 19 8800 2710 19 9800  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Массовая концентрация мышьяка	Более 50 нг/г ( мкг/кг)
6	IP 621	Нефть,  вакуумный газойль	06.10.10  19.20.26.000	2709 00 900  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Массовая концентрация: Натрия Ванадия Никеля Меди Железа	(0,6÷11,2) мг/кг (0,5÷12,2) мг/кг (0,2÷11,5) мг/кг (0,2÷10,8) мг/кг (0,7÷8,5) мг/кг

**3. Испытательная лаборатория нефти и нефтепродуктов в г.Севастополь**  
299014, Россия, г. Севастополь, ул. Рыбаков, д.3

№ 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 33768	Нефть,  топливо газотурбинное, печное, судовое,	06.10.10  19.20.27 19.20.21.400	2709 00 900  2710 19 510 2710 19 550 2710 19 110 0	Вязкость кинематическая	(0,4÷20000) мм <sup>2</sup> /с

1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 33768	топливо газотурбинное, печное, судовое,  топливо дизельное,  топливо нефтяное, мазут,  вакуумный газойль	19.20.27 19.20.21.400  19.20.21.300  19.20.28.100 19.20.28.110 19.20.28.111 19.20.28.112  19.20.26.000	2710 19 150 0 2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 110 2710 19 150  2710 19 620 0 2710 19 640 0 2710 19 660 0 2710 19 680 0  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Вязкость динамическая	- мПа·с
2	IP 621	Нефть,  вакуумный газойль	06.10.10  19.20.26.000	2709 00 900  2710 19 2710 20 110 0 2710 20 150 0 2710 20 190 0	Массовая концентрация: Натрия Ванадия Никеля Меди Железа	(0,6÷11,2) мг/кг (0,5÷12,2) мг/кг (0,2÷11,5) мг/кг (0,2÷10,8) мг/кг (0,7÷8,5) мг/кг

1	2	3	4	5	6	7
---	---	---	---	---	---	---

4. Испытательная лаборатория минерального сырья и удобрений в г.Новороссийск,  
353901, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул.Сакко и Ванцетти, д.1а

№ 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 22692	Нефтяной кокс	19.20.42.110	2713 11 000 0 2713 12 000 1 2713 12 000 9 2713 20 000 0 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Зольность	(0,01÷5,0) %
2	ГОСТ 22898 п.4.9	Нефтяной кокс	19.20.42.110	2713 11 000 0 2713 12 000 1 2713 12 000 9 2713 20 000 0 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Массовая доля летучих веществ	(1,0÷15,0) %
3	ASTM D 4422	Нефтяной кокс	19.20.42.110	2713 11 000 0 2713 12 000 1 2713 12 000 9 2713 20 000 0 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Массовое содержание золы	(0,01÷5,0) %
4	ГОСТ Р ИСО 22241-2 (Приложение F)	Карбамид	20.15.31 20.15.31.000	3102 10 100 0 3102 10 900 0	Массовая концентрация альдегидов	(0,5÷10) мг/кг
5	ТУ 2143-635-00209023-99 с извещением 1, п 4.12	Селитра аммиачная	20.15.33 20.15.33.000	3102 30 100 0 3102 30 900 0	Насыпная плотность	(0,70÷0,84) г/см <sup>3</sup>
6	ГОСТ 2156 п.3.4	Натрий двууглекислый	20.13.43.191 20.13.43.191	2836 30 000 0 2836 30 000 0	Массовая доля двууглекислого натрия	(99,00÷99,99)%

1	2	3	4	5	6	7
6	ГОСТ 2156 п.3.12	Натрий двууглекислый	20.13.43.191 20.13.43.191	2836 30 000 0 2836 30 000 0	Массовая доля влаги	(0,1÷1,0) %
7	ISO 10251	Медный концентрат	07.29.11.120	2603 00 000 0	Массовая доля влаги	(0,5÷25,0) %
8	ГОСТ 8606	Угли каменные, бурые и антрациты Кокс каменноугольный  Нефтяной кокс	05.10.10 19.20.42.110 19.10.10.110	2701 11 2701 11 100 0 2701 11 900 0 2701 12 100 0 2701 12 900 0 2701 19 000 0 2702 10 000 0 2702 20 000 0 2704 00 190 0  2704 00 300 0 2704 00 900 0 2713 11 000 0 2713 12 000 1 2713 12 000 9 2713 20 000 0 2713 90 100 0 2713 90 900 0	Массовая доля общей серы	(0,8÷12,9) %
9	ГОСТ 5100 п. 4.4  п. 4.5  п. 4.6  п. 4.7  п. 4.8	Сода кальцинированная	20.13.43.111	2836 20 000 0	Массовая доля углекислого натрия  Массовая доля потери при прокаливании (при 270-300) °С  Массовая доля хлоридов в пересчёте на NaCl  Массовая доля железа в пересчёте на Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>  Массовая доля веществ, нерастворимых в воде	(99,00÷99,99) %  (0,1 ÷1,5)%  (0,1÷1,0) %  (0,001÷0,01)%  (0,01÷0,1)%

1	2	3	4	5	6	7
9	ГОСТ 5100 п. 4.9  п. 4.10	Сода кальцинированная	20.13.43.111	2836 20 000 0	Массовая доля сульфатов в пересчёте на Na <sub>2</sub> SO <sub>4</sub>	(0,01÷0,1)%
					Насыпная плотность	(0,9÷1,5) г/см <sup>3</sup>
10	ГОСТ 10398 п.4.12; п.5	Оксид и гидроксид магния	20.12.19.110 20.12.19.130	2816 10 000 0	Массовая доля оксида магния,	(99,00÷99,99)%
					Массовая доля гидроксида магния	
11	ГОСТ 24596.5	Диаммоний фосфат кормовой. Монокальцийфосфат	20.15.72	3105 30 000 0	Активность водородных ионов	(0,02÷14) ед.рН
12	ГОСТ 24596.12		20.15.72.000	3105 40 000 0	Массовая доля золы, не растворимая в соляной кислоте	(0,1÷25,0)%
13	ГОСТ 24596.4				Массовая доля кальция	(15÷40)%
14	ГОСТ 23999 п.4.12				Массовая доля остатка на сите: 1,2,3,5 мм	(0÷100)%

Управляющий филиалом АО «СЖС Восток Лимитед»  
в г. Новороссийск АО «СЖС Восток Лимитед»

Руководитель Испытательного Центра АО «СЖС Восток Лимитед»  
в г. Новороссийск АО «СЖС Восток Лимитед»



*(Handwritten signature)*

Дементьев С.В

Копытов К.В