Биржевой рынок нефтепродуктов СПбМТСБ

Материалы к заседанию Биржевого комитета о ситуации на рынках нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации



Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа

11 марта 2020 года

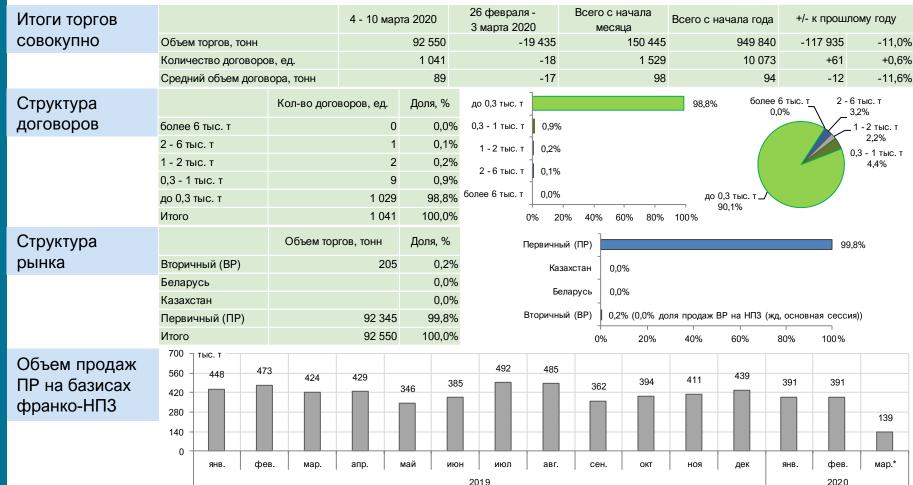
Автомобильный бензин



Итоги торгов			4 - 10 мар	та 2020	26 февраля 3 марта 2020		его с начала месяца	Всего с начала года	+/- к прош	пому году	
совокупно	Объем торгов, тонн			139 700	-36 630		232 610	1 440 625	-142 240	-9,0%	
	Количество договоро	ов, ед.		1 584		-94	2 369	15 468	+286	+1,9%	
	Средний объем дого	вора, тонн		88		-17	98	93	-11	-10,7%	
Структура		Кол-во дого	оворов, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т			98,9% бол	iee 6 тыс. т_ 0,0%	2 - 6 тыс. т 2,1%	
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	0,8%			0,070	1 - 2 тыс. т	
	2 - 6 тыс. т		1	0,1%	1 - 2 тыс. т	0,2%				2,2%	
	1 - 2 тыс. т		3	0,2%	2 - 6 тыс. т	0.1%				_ 0,3 - 1 тыс.	
	0,3 - 1 тыс. т		13	0,8%		1			,	4,5%	
	до 0,3 тыс. т		1 567	98,9%	более 6 тыс. т	0,0%		до 0,3 тыс. т 🛶 ————————————————————————————————————			
	Итого		1 584	100,0%	S C	9% 20% 4	40% 60% 80%	100%			
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %	Пер	овичный (ПР)			99,7%		
рынка	Вторичный (ВР)		455	0,3%		Казахстан	0,0%				
	Беларусь		0	0,0%	%		0,0%				
	Казахстан		0	0 0,0%			-				
	Первичный (ПР)		139 245	99,7%	Вто	ричный (ВР)	0,3% (0,0% дол	ля продаж ВР на НПЗ (жд,	основная сессия	1))	
	Итого		139 700	100,0%			0% 20%	40% 60% 80%	100%		
Объем продаж ПР на базисах	1050 тыс. т 840 667 70	06 622	626	556 62	792	728	557 610	652 667	586 599		
франко-НПЗ	630										
фрапко-і іі із	420									217	
	210										
	0										
	янв. ф	ев. мар.	апр.	май ин	' '	авг.	сен. окт.	ноя. дек.	ноя. дек. янв. фев. мар.* 2020		
	I				2019				202	U	

Автомобильный бензин Регуляр-92



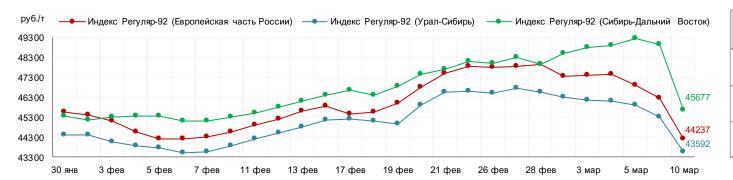


Автомобильный бензин Регуляр-92



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
	Биржевой территориальный индекс Регуляр-92 (Европейская часть России)	44237	-3168	46620	+2117	+7468	+3812

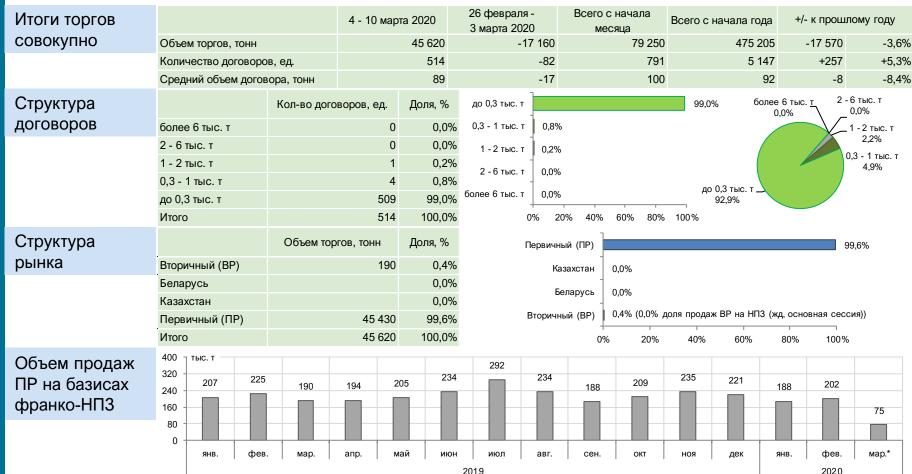




Среднее знач 4 - 10 март	
Сибирь-Дальний Зосток	48210
Вропейская часть России	46231
/рал-Сибирь	45227

Автомобильный бензин Премиум-95

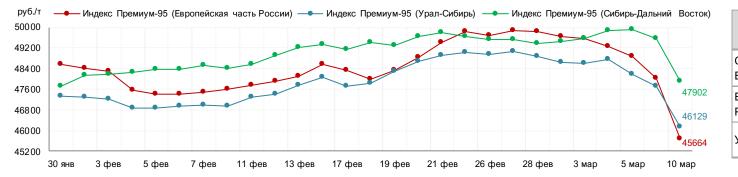




Автомобильный бензин Премиум-95







Среднее знач 4 - 10 март	
Сибирь-Дальний Восток	49304
Европейская часть России	47950
Урал-Сибирь	47691

Дизельное топливо



Итоги торгов			4 - 10 мар	та 2020	26 февраля 3 марта 202		Всего с начала месяца	Всего с нач	чала года	+/- к прош	лому году	
совокупно	Объем торгов, тонн			163 637	-29 622		251 033	3	1 767 946	+467 441	+35,9%	
	Количество договоро	ов, ед.	1 463			-319	2 220		15 964	+4 851	+43,7%	
	Средний объем догов	вора, тонн		112		+3	113	3	111	-6	-5,4%	
Структура	Структура		воров, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т			96,3%	более (0.0	6 тыс. т	2 - 6 тыс. т 0,0%	
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	3,7%					1 - 2 тыс. т 0,0%	
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%					,	
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0,0%					С 0,3 - 1 тыс. т 16,4%	
	0,3 - 1 тыс. т		54	3,7%		- '		до 0.:	3 тыс. т			
	до 0,3 тыс. т		1 409	90,3%		0,0%			3,6%			
	Итого		1 463	100,0%	O	0% 20%	40% 60% 80%	100%				
Структура		Объем тор	ргов, тонн	Доля, %	п	Іервичный	(ПР)				96,9%	
рынка	Вторичный (ВР)		5 007				- Риарусь 0.0%					
	Беларусь		0	0,0%		Бела	Беларусь 0,0%					
	Первичный (ПР)		158 630	96,9%	, В	Вторичный	(BP) 3,1% (0,2%	б доля продаж	ВР на НПЗ (х	кд, основная се	овная сессия))	
	Итого		163 637	100,0%		•	<u> </u>	1	1	T	1	
							0% 20%	40%	60%	80% 10	0%	
Объем продаж ПР на базисах франко-НПЗ	900 тыс. т 720 550 5 540 360	78 560	516	502 53	676	668	599 685	660	666	704 750	239	
	180 янв. ф	ев. мар.	апр.	май ик	он июл	авг.	сен. окт	кон	дек	янв. фев	. мар.*	

2019

<u>Дизельное топливо летнее</u>

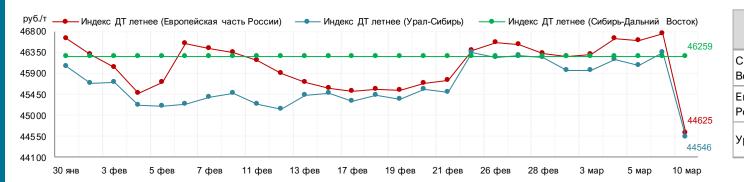


Итоги торгов			4 - 10 мар	та 2020	26 февраля 3 марта 2020		Всего с начала месяца	Всего с начала года	+/- к прошл	ому году		
совокупно	Объем торгов, тонн			49 277	+613		72 893	447 586	+210 141	+88,5%		
	Количество договоро	в, ед.		344	-31		517	3 080	+1 358	+78,9%		
	Средний объем догов	вора, тонн		143 +1		+13	141	145	+7	+5,4%		
Структура			воров, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т				6 тыс. <u>т</u> 0%2	- 6 тыс. т		
договоров	более 6 тыс. т	0		0,0%	, 0,3 - 1 тыс. т	7,8%			0,0% 1 - 2 тыс. 0,0%			
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%						
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0.0%		до 0,3 тыс. т				
	0,3 - 1 тыс. т		27	7,8%		·		68,6%	_	.0,3 - 1 тыс. т 31,4%		
	до 0,3 тыс. т		317	92,2%	более 6 тыс. т	0,0%	1 1			,		
	Итого		344	100,0%	0	% 20%	40% 60% 80%	100%				
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %	Первич	чный (ПР)			93,39	%		
рынка	Вторичный (ВР)		3 282	6,7%	.		-					
Pannin	Беларусь		0,0%		ьеларусь		0,0%					
	Первичный (ПР)		45 995	93,3%			6,7% (0,0% доля продаж ВР на НПЗ (жд, основная сессия))					
	Итого		49 277	100,0%	2.001.	чный (Бі)	0,7 70 (0,0 70 дс	,				
							0% 20%	40% 60%	80% 100%	b		
Объем продаж	750 тыс. т				605	573						
ПР на базисах	600		439	46	8		413					
франко-НПЗ	450	277					260					
франко-ппо	300						200	155 ₁₃₅	175 161			
	150 71 100)						100		65		
	0											
	янв. фе	в. мар.	апр.	иай ию	н июл	авг.	сен. окт	ноя дек	янв. фев.	мар.*		
					2019			2020				

Дизельное топливо летнее



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
тищене	Биржевой территориальный индекс ДТ летнее	44625	-1687	46199	+113	+2113	+1590
	(Европейская часть России)						
руб./т —• 48000	— Биржевой территориальный индекс ДТ	летнее (Европейская час	ть России) —— Вн	ебиржевой территориал	ьный индекс ДТ летнее (Европейская часть Росс	ии)
47200							
46400							
45600		Q	•			• • • •	45259
44800 44000		800		٩			44625
43200				0			
30 янв	3 фев 5 фев 7 фев 1	1 фев 13 фев	17 фев 19 фев	21 фев 26 фев	28 фев 3 мар	5 мар 10 мај	р



Среднее значение 4 - 10 марта									
ибирь-Дальний осток	46259								
вропейская часть оссии	46155								
рал-Сибирь	45795								

Дизельное топливо межсезонное



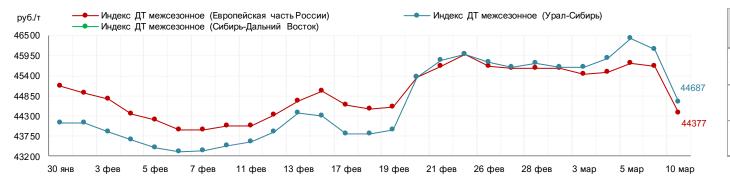
Итоги торгов			4 - 10 ма	рта 2020	26 февр 3 марта		Всего с начал месяца	ia Bcere	о с начала года	+/- к прошл	юму году		
совокупно	Объем торгов, тонн			45 630	-13 445		67	130	471 215	+46 535	+11,0%		
	Количество договоро	в, ед.		462		-130	-	700	4 580	+479	+11,7%		
	Средний объем догов	вора, тонн		99		-1		96	103	-1	-0,6%		
Структура			воров, ед. Доля, %		до 0,3 тыс. т	до 0,3 тыс. т			0,0 %				
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	1,1%				V	_ 1 - 2 тыс. т 0,0%		
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - Z 1 BIC. 1	0.0%				,3 - 1 тыс. т			
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%		0,0%				3			
	0,3 - 1 тыс. т		5	1,1%		- '							
	до 0,3 тыс. т		457	98,9%	более 6 тыс. т	0,0%			0,3 тыс. т _/ 96,4%				
	Итого		462	100,0%	(0% 20% 4	10% 60% 80%	100%	00,170				
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %		Первичный	(ПР)			9	99,3%		
рынка	Вторичный (ВР)		330	0,7%		_	1						
	Беларусь			0,0%		ьела	русь 0,0%						
	Первичный (ПР)		45 300	99,3%		Вторичный	(BP) 0,7% (0,0	% доля прод	даж ВР на НПЗ	(жд, основная сес	сия))		
	Итого		45 630	100,0%		_ · • • · · · · · · · · · · · · · · · ·	()	1	1				
							0% 20	% 40%	60%	80% 100%	6		
Объем продаж	300 тыс. т 240 186 188						197	224		230			
ПР на базисах	180								187	170			
франко-НПЗ	120	121					74				66		
	60		11	1 1	9	9					00		
	0			4									
янв. фев. мар.		в. мар.	апр.	иай июн	июл	авг.	сен. окт	ноя	дек	янв. фев.	мар.*		
					2019				2020				

Дизельное топливо межсезонное



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
тідоко	Биржевой территориальный индекс ДТ межсезонное (Европейская часть России)	44377	-1052	45384	+1189	+872	+1604





Среднее знач 4 - 10 март	
/рал-Сибирь	45774
Европейская часть России	45319
Сибирь-Дальний Зосток	-

<u>Дизельное топливо зимнее</u>



Итоги торгов			4 - 10 мај	рта 2020	26 февр 3 марта		Всего с н		Всего с н		+/- к п	рошлому г	оду
совокупно	Объем торгов, тонн			51 455	-17 925			83 010		734 205	+180	130	+32,5%
	Количество договоро	в, ед.		579		-158		886		7 626	+2	703	+54,9%
	Средний объем догов	ора, тонн		89		-5		94		96		-16	-14,5%
Структура		Кол-во договор		воров, ед. Доля, %						бо	олее 6 тыс. т 0,0%	2 - 6 ть 7 0,0%	
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	0,0%						1 /	тыс. т
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%					,		,0%
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0,0%						0,3 -	1 тыс. т
	0,3 - 1 тыс. т		0	0,0%		- '						0),0%
	до 0,3 тыс. т		579	100,0%	более 6 тыс. т	0,0%			¬ ло 0.3	В тыс. т			
	Итого		579	100,0%	(0% 20%	40% 60%	80% 10		0,0%			
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %		Первичны	ый (ПР)					9:	7,6%
рынка	Вторичный (ВР)		1 255	2,4%			Беларусь 0,0%						
	Беларусь		0,0%			DE	зларусь 0,	,0%					
	Первичный (ПР)		50 200	97,6%		Вторичны	ый (BP) 2	доля прода	ж ВР на Н	ПЗ (жд. осно	основная сессия))		
	Итого		51 455	100,0%		-1-	` / 📮	1	Тетт преде		(14)		"
							0%	20%	40%	609	% 80%	100%	6
Объем продаж	400 тыс. т										322 3	18	
ПР на базисах	320 249 258						2	201	223	264			
франко-НПЗ	240	113					-						
франкотню	160	113	24	20	36	44	63					8.	1
	80		31 2	29 13									
	0 янв. фев	в. мар.	апр. м	лай июн		авг.	сен.	ОКТ	ноя	дек	янв. ф	OP MO	n.*
	лпв. ј фев	. waρ.	anp. W	іст ИЮН	2019	и ві.	KOH IAO .nao			4CK	янв. фев. мар.* 2020		
	I				2010					1	20	<i></i>	1

Дизельное топливо зимнее



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
тидоко	Биржевой территориальный индекс ДТ зимнее (Европейская часть России)	44709	-1872	45855	+626	-441	-7251
руб./т 48100 47450	Биржевой территориальный индекс ДТ	зимнее (Европейская ча	сть России) —— Вн	небиржевой территориал	вьный индекс ДТ зимнее	(Европейская часть Росс	сии)
468 00 461 50 455 00		000					46287
44850							44709
44200 30 янв	3 фев 5 фев 7 фев	11 фев 13 фев	17 фев 19 фев	21 фев 26 фев	28 фев 3 мар	5 мар 10 ма	_ р



Среднее знач 4 - 10 март	
Сибирь-Дальний Восток	49012
Урал-Сибирь	4787
Европейская часть России	4570

Авиационный керосин

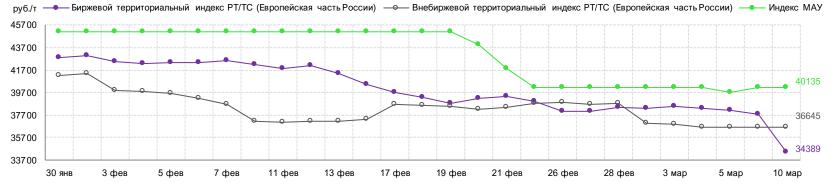


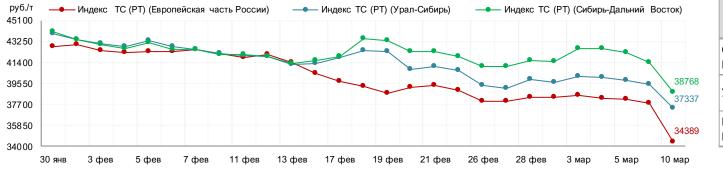
Итоги торгов			4 - 10 март	ra 2020	26 февраля 3 марта 2020		его с начала месяца	Всего с	начала года	+/- к прош	лому году
совокупно	Объем торгов, тонн			45 559	-17	7 793	71 508		403 598	+56 938	+16,4%
	Количество договоро	в, ед.		262		-91	405		2 630	+203	+8,4%
	Средний объем догов	вора, тонн		174		-6	177		153	+11	+7,4%
Структура		Кол-во дого	воров, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т		78	8,6%	0.0	более 6 тыс. 0,0%	т 2 - 6 тыс. т
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	21	,4%		до 0,3 тыс. т 49,8%		0,0%
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%					1 - 2 тыс. т
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0.0%					0,0%
	0,3 - 1 тыс. т		56	21,4%							
	до 0,3 тыс. т		206	78,6%	более 6 тыс. т	0,0%					_0.3 - 1 тыс. т
	Итого		262	100,0%	C)% 20%	40% 60% 80%	100%		`	50,2%
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %	Пер	овичный (ПР)					100,0%
рынка	Вторичный (ВР)			0,0%		Беларусь	0,0%				
	Беларусь			0,0%		Беларусь	0,0 %				
	Первичный (ПР)		45 559	100,0%	Вт	оричный (ВР) 0,0% (0,0% дол	я продаж В	ВР на НПЗ (жд, о	основная сесси:	a))
	Итого		45 559	100,0%			 	-	ı		
							0% 20%	40%	60%	80% 100	%
Объем продаж	250 тыс. т				161						
ПР на базисах	200 - 13 ⁴	1 120	138	106		122	118 130	116	115	102	
франко-НПЗ	100			39						102	58
φραπκο-ι ιι ιο	50										
	0									,	
	янв. фе	в. мар.	апр. м	іай июн		авг.	сен. окт	ноя	дек	янв. фев.	мар.*
	I				2019				1	2020	I

Авиационный керосин



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
тидоко	Биржевой территориальный индекс РТ/ТС (Европейская часть России)	34389	-4106	37562	-4816	-5160	-9596
muss In	OVEROM TENDATODASTILILIA MUREVO PT/TC (Fe	ропойская цасті Воссии	Виобируювой то	DODUTODIA BLUI IĂ MUROVO	DT/TC /Eppopoyeyag ugo	т. России) — — Индои	o MAV





Среднее знач 4 - 10 март	
Сибирь-Дальний Восток	41278
Урал-Сибирь	39183
Европейская часть России	37142

Топочный мазут



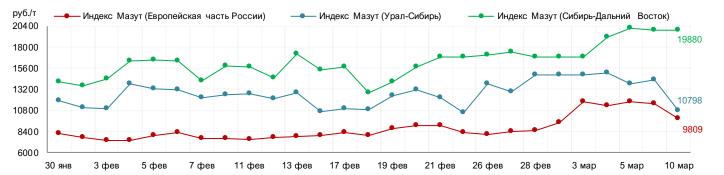
Итоги торгов			4 - 10 ма	рта 2020	26 февр 3 марта		Всего с начала месяца	Всего с начала года	+/- к прош	лому году
совокупно	Объем торгов, тонн			13 910		-22 165	26 130	287 430	+905	+0,3%
	Количество договоро	в, ед.		185		-27	237	2 614	+118	+4,7%
	Средний объем догов	ора, тонн		75		-95	110	110	-5	-4,2%
Структура		Кол-во дого	воров, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т	-		99,5% бол	nee 6 тыс. т 0,0% \ /	_2 - 6 тыс. т
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	0,3 - 1 тыс. т	0,5%				0,3 - 1 тыс. т
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%				2,3%
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0,0%				1 - 2 тыс. т
	0,3 - 1 тыс. т		1	0,5%	более 6 тыс. т	0,0%			,	0,0%
	до 0,3 тыс. т		184	99,5%	OOJIEE O TBIC. I	 	1 1	до 0,3 тыс. т		
	Итого		185	100,0%	(0% 20%	40% 60% 80%	100% go,5 1516.1 =		
Структура		Объем тор	гов, тонн	Доля, %	Г	Тервичный (П	P)			98,1%
рынка	Вторичный (ВР)		260	1,9%		Белару	сь 0,0%			
	Беларусь			0,0%		Болару	- 0,070			
	Первичный (ПР)		13 650	98,1%		Вторичный (В	Р) 1,9% (1,9% до	ля продаж ВР на НПЗ	(жд, основная се	ссия))
	Итого		13 910	100,0%			<u> </u>	1 1	1	1
							0% 20%	40% 60%	80% 10	0%
Объем продаж ПР на базисах	250 тыс. т 200 159 150 102	137	160	118 113	3 114	135	156	175	145	
франко-НПЗ	100									
	50									25
	0 янв. фе	в. мар.	апр.	май ию	н июл	авг.	сен. окт	ноя дек	янв. фев	в. мар.*
		1 -1 1	F 1	,	2019	- 1	1 - 1	1	202	' '

Топочный мазут



Индекс		10 марта 2020	+/- к 3 марта 2020	среднее за 1-10 марта 2020	+/- к среднему за 1-10 февраля 2020	+/- к среднему за 1-10 марта 2019	+/- к среднему за декабрь 2019
тідоко	Биржевой территориальный индекс Мазут (Европейская часть России)	9809	-2009	10952	+3292	-8334	+5158





Среднее знач	ение
4 - 10 март	a
Сибирь-Дальний Восток	19786
Урал-Сибирь	13484
Европейская часть России	11115

Сжиженный углеводородный газ для бытовых нужд и автомобильного транспорта



								3		
Итоги торгов			4 - 10 мар	та 2020	26 февраля 3 марта 202		его с начала месяца	Всего с начала года	+/- к прошл	юму году
совокупно	Объем торгов, тонн			16 191	-(5 237	26 486	164 729	+37 463	+29,4%
	Количество договор	ов, ед.		347		-31	510	3 238	+1 119	+52,8%
	Средний объем дого	вора, тонн		47		-10	52	51	-9	-15,3%
Структура		Кол-во дого	оворов, ед.	Доля, %	до 0,3 тыс. т	-		99,4%	более 6 тыс. т 0,0%	2 - 6 тыс. т
договоров	более 6 тыс. т		0	0,0%	, 0,3 - 1 тыс. т	0,6%				0,0%
	2 - 6 тыс. т		0	0,0%	1 - 2 тыс. т	0,0%				— 1 - 2 тыс. т 0,0%
	1 - 2 тыс. т		0	0,0%	2 - 6 тыс. т	0,0%				0,070
	0,3 - 1 тыс. т		2	0,6%		1				0,3 - 1 тыс. ⁻ 4,4%
	до 0,3 тыс. т		345	99,4%	более 6 тыс. т	0,0%		до 0,3 тыс. т 🗸		1, 170
	Итого		347	100,0%	C	0% 20% 4	40% 60% 80%	100% 95,6%		
Структура		Объем тор	огов, тонн	Доля, %		Первичный ((ПР)			99,6%
рынка	Вторичный (ВР)		72	0,4%	•	Foran	русь 0,0%			
	Беларусь			0,0%	,	Белар	русь 0,0%			
	Первичный (ПР)		16 119	99,6%	,	Вторичный ((BP) 0,4% (0,5%	доля продаж BP на НПЗ ((жд. основная се	ссия))
	Итого		16 191	100,0%	,			1 1	ı	\neg
							0% 20%	% 40% 60%	80%	100%
Объем продаж	150,0 тыс. т				118,6					
	120,0					96,7	81.6			
ПР на базисах	90,0	7,3 50,5	57,3	57,2 65	,9		65,2	57,2 61,5	64,0 68,9	
франко-НПЗ	60,0 46,9	30,3								22,6
	30,0									
	0,0									
	янв. ф	ев. мар.	апр.	май ию	1	авг.	сен. окт	ноя дек	янв. фев.	мар.*
					2019				2020	

Сжиженный углеводородный газ для бытовых нужд и автомобильного транспорта



15169

14006

10 мар



19 фев

Территориальные биржевые индексы

21 фев

26 фев

28 фев

3 мар

5 мар



13 фев

17 фев

Среднее знач 4 - 10 март	
Европейская часть России	17464
Урал-Сибирь	14611

15000

140*0*0 130*0*0

30 янв

3 фев

5 фев

7 фев

11 фев

Сжиженный углеводородный газ для бытовых нужд и автомобильного транспорта







План-факт март 2020

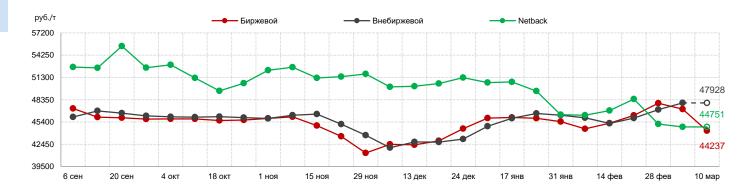


		le .	Планируемые	Фактические
		Газпром нефть ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг	20,520 19.948	
	Доминирующие компании	лукоил-Рні - греидинг Роснефть	19,948 31,989	
	доминирующие компании	Газпром, ГЭС СПб, Газпром активы СПГ	6,120	
		Газпром нефтехим Салават	3,960	
Автомобильный бензин		Сургутнефтегаз	6,120	
		ТАИФ-НК	1,387	
	Прочие компании	ФортеИнвест	0,857	
	прочие компании	Нефтегазхолдинг (ННК-Актив)		
		Татнефть	2,712	
		СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	1,800	
			95,413	
			Планируемые	Фактические
		Газпром нефть	16,417	
		ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг	24,599	
	Доминирующие компании	Роснефть	36,623	
		Газпром, ГЭС СПб, Газпром активы СПГ	2,160	
		Газпром нефтехим Салават	3,780	
Дизельное топливо		Сургутнефтегаз	10,920	
		ТАИФ-НК	3,649	
	Прочие компании	ФортеИнвест	0,571	
	i po no nomician	Нефтегазхолдинг (ННК-Актив)		
		Татнефть	4,716	
		СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	3,900	
			107,335	
			Планируемые	Фактические
		Газпром нефть	7,800	
	Доминирующие компании	ЛУКОЙЛ-Аэро	6,480	
		РН-Аэро	8,580	
		Газпром, ГЭС СПб, Газпром активы СПГ	0,720	
		Газпром нефтехим Салават		
Авиационный керосин		Сургутнефтегаз	1,134	
		ТАИФ-НК	0,314	
	Прочие компании	ФортеИнвест Нефтегазхолдинг (ННК-Актив)		
		Татнефть	0,288	
			0,200	
		COKAP SHEPFOPECYPC		
		СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	25,316	
		СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	25,316 Планируемые	Фактические
		СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС		Фактические
			Планируемые	Фактические
	Dayumaayaya yayrayyy	Газпром нефть	Планируемые 2,303	Фактические
	Доминирующие компании	Газпром нефть ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдинг	Планируемые 2,303 2,459	Фактические
	Доминирующие компании	Газгром нефть ЛУКОЙЛ-РНП-Трейдияг Роскефть Газгром, ГЭС СПб, Газгром активы СПГ Газгром нефтеми Салват	Планируемые 2,303 2,459	Фактические
Топочный мазут	Доминирующие компании	Газгром нефть ПУКОЙЛ-РИП-Трейдияг Росиефть Газгром, ГЭС СП6, Газгром активы СПГ Газгром нефтения Саливат Нефтензионирия (ННК-Алив)	Планируемые 2,303 2,459 10,029	Фактические
Топочный мазут	Домиевфующие компании	Газгром нефть ЛУКОИЛ-РИТ-Трейдиег Росчефть Газгром, ГЭС СПб, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СПб, Газгром активы СПГ Газгром нефтожи Сагават Нефтегажогдыег (НК-Катив) Сургунефтегаз	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390	Фактические
Топочный мазут		Гавтром мефть. ПУКОЯП-РИТ-Тревдуег Россиефть Гавтром, ГЭС СПВ, Гавтром активы СПГ Гавтром мефтемик Сапиват Нефтегказиорден СПНК-Актив) ТДИФ-НК ТДИР-ТВИТ-ТВИТ-ТВИТ-ТВИТ-ТВИТ-ТВИТ-ТВИТ-ТВ	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390	Фактические
Топочный мазут	Доминирующие компания Прочие компания	Газгром нефть ЛУКОЙЛ-РНТ-Трейдрег Росмефть Газгром, ГЭС СП6, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СП6, Газгром активы СПГ Газгром нефтезии Салват Нефтегазиодые (ННК-Актив) Суртунефтезат ТАИФ-НК ФортеЙнаест	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390	Фактические
Топочный мазут		Гавтром мефть. ПУКОЙП.РИТ-Трейдмег Роскефть Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром нефтиоми Саливат Нефтигализирие (ННК-Актив) Сурутнефтигаз ТАИФ-НК ФортеИнвест Татнефть	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390	Фактические
Топочный мазут		Газгром нефть ЛУКОЙЛ-РНТ-Трейдрег Росмефть Газгром, ГЭС СП6, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СП6, Газгром активы СПГ Газгром нефтезии Салват Нефтегазиодые (ННК-Актив) Суртунефтезат ТАИФ-НК ФортеЙнаест	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставиям	Фактические
Топочный мазут		Гавтром мефть. ПУКОЙП.РИТ-Трейдмег Роскефть Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром нефтиоми Саливат Нефтигализирие (ННК-Актив) Сурутнефтигаз ТАИФ-НК ФортеИнвест Татнефть	Планируемые 2,303 2,499 10,029 0,390 не предоставити 15,181	
Топочный мазут		Газгром нефть ЛэхсИл-РИТ-Грейдрег Россефть Газгром, Гэс Слб, Газгром активы СПГ Газгром нефтехми Сагават Нефтегазмотрые (НЖ-Китие) Суртумефтегаз ТАИФ-НК ФортеМивест Тапефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые	Фактические Фактические
Топочный мазут		Гавтром мефть. Пукскип-ренты реведие Россиефть Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром мефтехми Саляват Нефтегазиодирае (ПНК-Актив) ТАИФ-НК Фортеймаест Тапнефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315	
Топочный мазут	Прочне компании	Газгром нефть ЛУКОИЛ-РИП-Трейдрег Роспефть Газгром, Гэс Слб, Газгром актевы СПГ Газгром нефтеми Сагиват Нефтегазхотдее (НЖ-КАгие) Суртумефтегаз ТАИЧ-НК Фортей-маест Тагнефть СОКР ЭНЕРГОРЕСУРС Газгром нефть Роспефть	Планируемые 2 303 2 459 10,029 0,390 не предоставиям 15,181 Планируемые 0,315 0,794	
Топочный мазут		Гавтром мефть. Пуксубп.Рит. Треверее Роспефть Гавтром, ГЭС СПБ, Гавтром активы СПГ Гавтром тефтоми Саляват Нефтегазиория СПВ Клатром тефтоми Сурутунефтегаз ТАИФ-НК Фортей/мефсть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС Гавтром мефть Роспефть	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315	
Топочный мазут	Прочне компании	Газгром нефть ЛэкОИЛ-РИТ-Грейдее Роспефть Газгром Гос Спб, Газгром активы СПГ Газгром нефтеми Сапиват Нефтегазмотрые (РНК-Китие) Суртумефтегаз ТАИЧ-НК Фортей-маест Таглефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС Газгром нефть Газгром нефть Газгром 16 Спб, Газгром активы СПГ Газгром нефть Газгром 16 Спб, Газгром активы СПГ Газгром 17 СС Спб, Газгром активы СПГ Газгром 17 СС Спб, Газгром активы СПГ	Планируемые 2-303 2-459 10,029 0,390 не предоставиям 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632	
	Прочне компании	Гавтром мефть. ПрукойП.РИТ-Трейсвег Росмефть Гампром, ГЭС СПБ, Гампром активы СПГ Гампром мефтомис Саливат Нефтегахиодияг (НЖ-Катив) Сурутнефтегаз ТАИФ-НК ФортеИнвест Татнефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС Гампром мефть Росмефть Гампром мефть Росмефть Гампром мефть Росмефть Гампром мефть Гампром мефть Гампром мефть Гампром мефть Гампром мефтомис Саливат СИБУР ХОПЯВИТ	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
СУГ для бытовых нумд и	Прочне компании	Газгром нефть ЛУКОИЛ-РИТ-Трейдее Роспефть Газгром Гос СП6, Газгром активы СПГ Газгром нефтеми Сапиват Нефтегазхогдие (РНК-Кигие) Суртумефтегаз ТАИЧ-НК Форте/маест Тапефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС Газгром нефть Роспефть Газгром 13 СП6, Газгром активы СПГ Газгром нефть Газгром нефть Газгром 13 СП6, Газгром активы СПГ Газгром 15 СП6, Газгром активы СПГ Газгром 15 СП6, Газгром активы СПГ Газгром 16 СП6, Газгром активы СПГ Газгром 17 СП6, Газгром активы СП7 Газгром 17 СП7 Газгром	Планируемые 2-303 2-459 10,029 0,390 не предоставиям 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632	
СУГ для бытовых нумд и	Прочне компании	Гавтром мефть. ПУКОЙП-РИТ-Трейсвег Росмефъ Гампром, ГЭС СПБ, Гампром активы СПГ Гампром мефточим Саливат Нефтегамомулет (ННК-Актив) Сурутнефтегаз ТАИФ-НК Фортей-мефто Гампром мефть Росмефъ Гампром мефть Росмефъ Гампром мефть Росмефъ Гампром мефть Росмефточим СЭПБ, Гампром активы СПГ Гампром мефть Росмефть Гампром ГЭС СПБ, Гампром активы СПГ Гампром мефточим Саливат СИБУР Холивет ПУКОЙП-РНП-Трейция Сурутнефтегаз	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
	Прочне компании Доминирующие компании	Гавтром нефть ЛэкОИЛ-РИП-Трейдее Роспефть Гавтром, Гэс Спб, Гавтром активы СПГ Гавтром нефтеоми Сапиват Нефтегазмотрые (НЖ-Клиге) Суртумефтегаз ТАИО-НК Форгейлявест Тапвефть Соминания Гавтром нефть Гавтром нефть Гавтром нефть Гавтром нефть Гавтром (Соминания) Гавтром нефть Гавтром нефть Гавтром (Соминания) Гавтром (Соминания) Гавтром (Соминания) Гавтром (Соминания) Гукой П-РП-Трейдее Суртумефтегаз ТАИО-НК	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
СУГ дуз бытовых нумд и	Прочне компании	Газгром мефть. ПУКОЙЛ-РИТ-Трейдиег Российн Побрати (Струиней (Струиней) (Стр	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
СУГ дуз бытовых нумд и	Прочне компании Доминирующие компании	Газгром нефть ЛэкОИЛ-РНТ-Трейдее Роспефть Газгром гоб Спб, Газгром активы СПГ Газгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Газгром нефть Газгром нефтоми Сагиват Сибур Холдиег ГукойП-РП-Трейдее Суругиефтегаз ТАИФ-НК Фертейнаест Нефтегамогране (ННК-Актие)	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
СУГ дуз бытовых нумд и	Прочне компании Доминирующие компании	Гавтром мефть. ПрукойЛ.Р.Н.Трейдиег Российна Горова Стив Гавтром активы СПГ Гавтром ГЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром мефтичийн Гавтром (Суругиефтега) ТАИФ-НК ФортеИмеест Татмефть Гавтром мефть Российн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром мефть Российн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром Мефтичийн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром Мефтичийн СТБ Гавтром Активы СТБ Гавтром Активы СПГ Гавтром Активы СТБ Гавтром Активы СТБ Гавтром Актив	Планируемые 2,303 2,459 10,029 0,390 не предоставити 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580	
СУГ для бытовых нумд и	Прочне компании Доминирующие компании	Газгром нефть ЛэкОИЛ-РНТ-Трейдее Роспефть Газгром гоб Спб, Газгром активы СПГ Газгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Сагиват Гифон Тазгром нефтеоми Газгром нефть Газгром нефтоми Сагиват Сибур Холдиег ГукойП-РП-Трейдее Суругиефтегаз ТАИФ-НК Фертейнаест Нефтегамогране (ННК-Актие)	Планируемые 2.303 2.409 10,029 10,029 0.390 не предоставия 15,181 Планируемые 0.315 0.794 4.632 2.580 0.429	
СУГ для бытовых нужд и автомобильного транспорта	Прочче компания Доминирующие компания Прочче компания	Газгром мефть. ПрукойЛ-РИТ-Трейдиег Росмефъ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром мефточик Саливат Нефтегазиодирие (ННК-Актив) ТИМ-НК ФортеИмвест Газгром мефть Росмефъ Газгром мефть Росмефъ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром мефть Росмефъ ПЛКОЙЛ-РНТ-Трейдиег Сургумефтогаза ТАИСН-НК ФортеИмвест Нефтегазиодияг (ННК-Актив) Татмефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	Планируемые 2.303 2.459 10,029 0.390 не предоставити 15,181 Планируемые 0.315 0.794 4.632 2.580 0.429	Фактические
СУГ для бытовых нумд и ватомобитьного транспорта	Прочче компания Доминирующие компания Прочче компания	Гавтром мефть. ПрукойЛ.Р.Н.Трейдиег Российна Горова Стив Гавтром активы СПГ Гавтром ГЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром мефтичийн Гавтром (Суругиефтега) ТАИФ-НК ФортеИмеест Татмефть Гавтром мефть Российн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром мефть Российн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром Мефтичийн СТБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром ТЭС СПБ Гавтром активы СПГ Гавтром Мефтичийн СТБ Гавтром Активы СТБ Гавтром Активы СПГ Гавтром Активы СТБ Гавтром Активы СТБ Гавтром Актив	Планируемые 2.303 2.459 10,029 0.390 не предоставити 15,181 Планируемые 0.315 0.794 4.632 2.580 0.429	Фактические
СУГ для бытовых нумд и ватомобитьного транспорта	Прочче компания Доминирующие компания Прочче компания	Газгром мефть. ПрукойЛ-РИТ-Трейдиег Росмефъ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром мефточик Саливат Нефтегазиодирие (ННК-Актив) ТИМ-НК ФортеИмвест Газгром мефть Росмефъ Газгром мефть Росмефъ Газгром, ГЭС СПБ, Газгром активы СПГ Газгром мефть Росмефъ ПЛКОЙЛ-РНТ-Трейдиег Сургумефтогаза ТАИСН-НК ФортеИмвест Нефтегазиодияг (ННК-Актив) Татмефть СОКАР ЭНЕРГОРЕСУРС	Планируемые 2.303 2.459 10,029 0.390 не предоставити 15,181 Планируемые 0.315 0.794 4.632 2.580 0.429	Фактические
СУГ для бытовых нумд и ввтомобитьного транспорта	Прочче компания Доминирующие компания Прочче компания	Газгром нефть ПУКСИЙ-РИН-Трейдиег Ромефь РИН-Трейдиег Ромефь Голе СПБ Газгром активы СПГ Газгром нефточис Сатвеат Нефтегазиорие (НВК-Актие) Сукутнефтегаз ТАИФ-НК ФортеМевест Газгром нефть Ромефь Газгром сатвеат СИБГ Казгром активы СПГ Газгром нефтоми Сатвеат ПУКОЙ-РИН-Трейдиег Сукутнефтегазиория ПУКОЙ-РИН-Трейдиег Округнефтегазиория (НВК-Актие) Татвефъ Сокар Энергоресурс	Планируемые 2 323 2 459 10,029 0,390 не предоставиям 15,181 Планируемые 0,315 0,794 4,632 2,580 0,429	Фактические

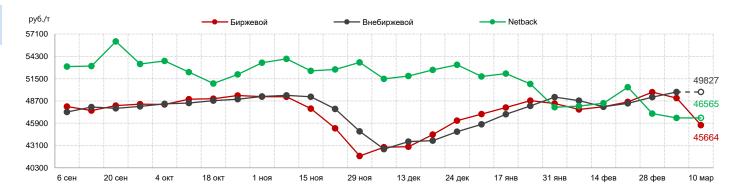
Территориальные индексы Европейской части России



Регуляр-92



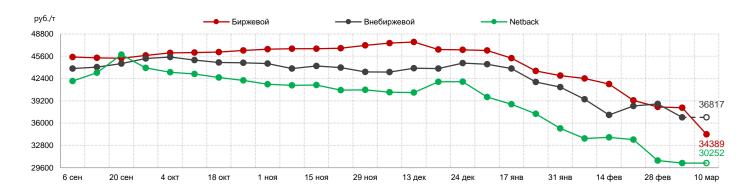
Премиум-95



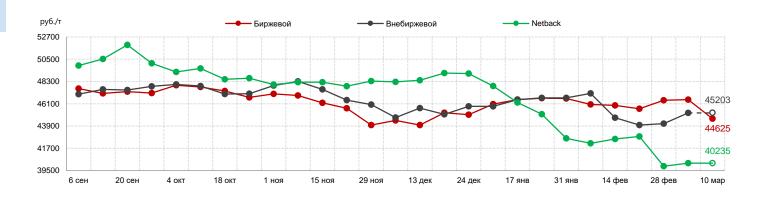
Территориальные индексы Европейской части России



TC/PT



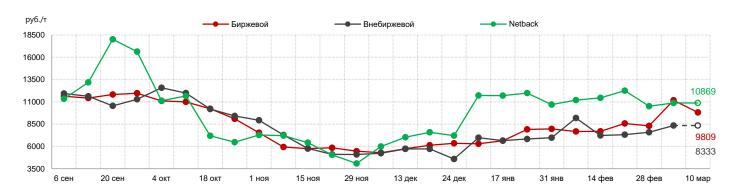
ДТ летнее



Территориальные индексы Европейской части России

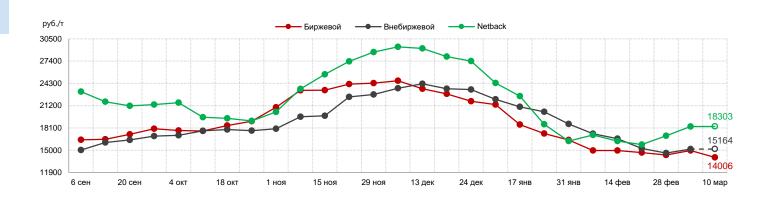


Мазут



Территориальные индексы Урал и Сибирь

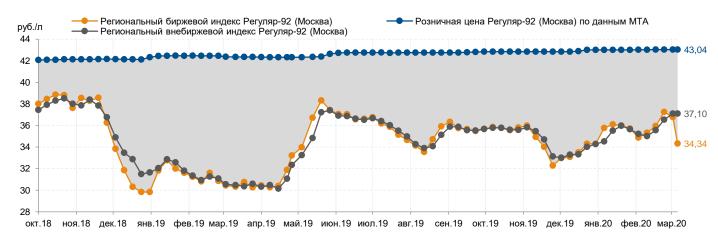
СУГ



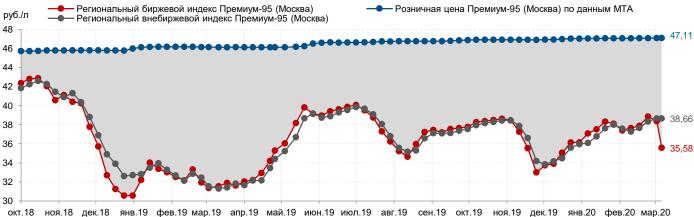
Маржинальная доходность АЗС



Регуляр-92



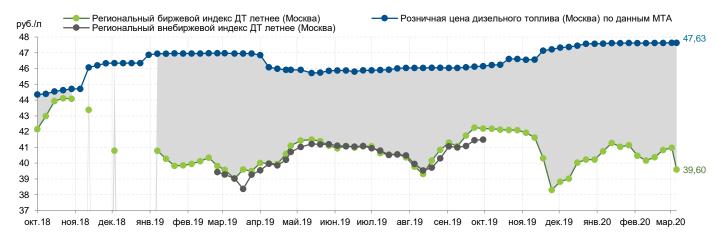
Премиум-95



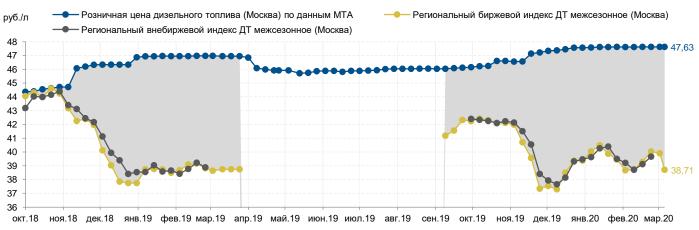
Маржинальная доходность АЗС



ДТ летнее



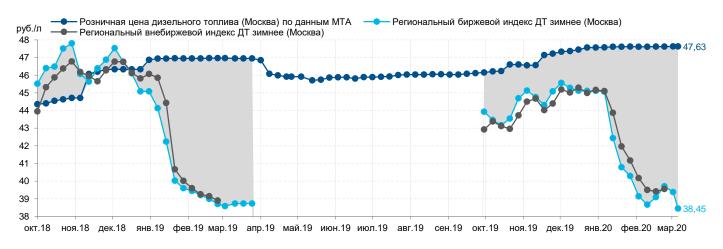
ДТ межсезонное



Маржинальная доходность АЗС



ДТ зимнее





Спасибо за внимание!

Офис в Москве:

119021, ул. Тимура Фрунзе, д. 24.

тел.: +7 (495) 380-04-24, факс: +7 (495) 380-04-23

Офис в Санкт-Петербурге:

191119, ул. Марата д. 69-71, лит. А, помещение 7-Н

тел.: +7 (812) 449-53-83

www.spimex.com



Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа