

НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ДОБЫЧА ГАЗА

По данным МЭР, годовые темпы роста в добывающем комплексе в январе вышли в положительную область (+1,1% г/г) впервые с августа 2017 года. Добыча нефти и попутного газа снизилась на 0,9 % г/г под влиянием сделки ОПЕК+. Добыча природного газа и газового конденсата увеличилась на 6,2 % г/г, несмотря на падение экспортных поставок в дальнее зарубежье в январе (на 9,9% г/г, по данным Газпрома).

Кроме того, сильно вырос выпуск по виду деятельности «Предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых» (+14,9 % г/г), что могло быть вызвано ростом услуг по сжижению природного газа в связи с постепенным выходом на полную мощность завода «Ямал СПГ».

Динамика промышленности, вероятно, останется слабой на протяжении ближайших месяцев. В начале прошлого года снижение объемов добычи нефти происходило постепенно, и Россия вышла на уровни, предусмотренные международными соглашениями, только во 2 квартале 2017г. Таким образом, при сохранении на достигнутых уровнях (10,93 млн. баррелей/сутки в среднем во 2 полугодии 2017г.) добыча нефти в первые месяцы текущего года будет демонстрировать отрицательную динамику по отношению к показателям 1 квартала 2017г. (11,09 млн. баррелей/сутки). Кроме того, из-за приближения погодных условий в Европе к климатической норме после экстремально холодной зимы 2016–2017 годов экспорт газа в ближайшие месяцы также будет ниже, чем в начале прошлого года.

Таблица 1. Показатели промышленного производства в январе 2018г. (данные МЭР), в % к соответствующему периоду предыдущего года

В % к соотв. периоду предыдущего года	Январь 2018г.	2017г.	4 кв. 2017г.	Декабрь 2017г.	Ноябрь 2017г.	Октябрь 2017г.	3 кв. 2017г.	2 кв. 2017г.	1 кв. 2017г.	2016г.
Промышленное производство	2,9	1,0	-1,7	-1,5	-3,6	0,0	1,4	3,8	0,1	1,3
Добыча полезных ископаемых	1,1	2,0	-0,7	-1,0	-1,0	-0,1	2,3	4,8	1,2	2,7
добыча сырой нефти и природного газа	-0,2	0,8	-2,2	-2,0	-2,2	-2,4	0,6	3,1	1,7	2,2
Обрабатывающие производства	4,7	0,2	-2,2	-2,0	-4,7	0,1	0,4	3,2	-0,8	0,5
производство кокса и нефтепродукты	1,9	0,6	0,2	0,6	1,6	-1,7	1,3	2,9	-1,8	-1,7

По данным Росстата, в январе 2018г. добыто 57,9 млрд куб. м природного газа, что на 2,2% меньше, чем за соответствующий период прошлого года. Также добыто 7,8 млрд куб. м нефтяного попутного газа, на 8,9% больше, чем в январе 2017г.

По сравнению с предыдущим месяцем, добыча природного газа в январе 2018г. выросла на 2,4%, добыча нефтяного попутного газа снизилась на 0,2%.

Таблица 2. Добыча полезных ископаемых в РФ в 2017г. (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Январь 2018г. в % к	
		январю 2017г.	декабрю 2017г.
Газ горючий природный (газ естественный), млрд. м ³	57,9	97,8	102,4
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений), млрд. м ³	7,8	108,9	99,8

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА

По данным Росстата, добыча сырой нефти, включая газовый конденсат, в январе 2018г. составила 46,7 млн т, на 0,1% меньше, чем в январе 2017г. По сравнению с предыдущим месяцем добыча нефти в январе 2018г. выросла на 0,3%.

Таблица 3. Добыча полезных ископаемых в РФ в 2017г. (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Январь 2018г. в % к	
		январю 2017г.	декабрю 2017г.
Уголь, млн. тонн	34,2	101,2	94,2
Нефть сырая, включая газовый конденсат, млн. тонн	46,7	99,0	100,3

Таблица 4. Добыча нефти в России и странах ОПЕК, тыс. баррелей в день (данные Росстата)¹⁾.

	2017г.		
	декабрь	ноябрь	октябрь
Россия ¹⁾	10582	10216	10529
Страны ОПЕК ²⁾	32416	32373	32560
из них:			
Ирак	4388	4397	4405
Саудовская Аравия	10033	9929	9918

1) Без газового конденсата. 2) По данным публикации ОПЕК "Market indicators as at end: December-2017".



Таблица 5. Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации.

№	Наименование показателей	Январь-декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2016 г.	2017/2016
1	Добыча нефти с газовым конденсатом, млн тонн	546,81	547,50	99,9%
2	Динамика извлечения газа, млрд куб. м	704,11	652,57	107,9%
3	Первичная переработка нефти в РФ*, млн тонн	279,97	279,54	100,2%
4	Производство нефтепродуктов, млн тонн			
	автомобильного бензина	39,22	39,99	98,1%
	дизтоплива	76,86	76,33	100,7%
	топочного мазута	51,10	57,01	89,6%
5	Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок РФ, млн тонн			
	автомобильного бензина	35,25	35,01	100,7%
	дизтоплива	37,04	36,06	102,7%
	топочного мазута	15,50	16,84	92,0%

* По оперативным данным.

Таблица 6. Добыча нефти и газового конденсата предприятиями ТЭК в 2017г., тыс. т.

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Нефтяные компании	37407,02	443466,55
ЛУКОЙЛ	6924,32	81742,78
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	2959,17	36115,37
Волгодеминойл	42,50	515,28
ЛУКОЙЛ-АИК	145,43	1734,92
ЛУКОЙЛ-КМН	53,62	657,37
ЛУКОЙЛ-Коми	1368,80	15837,01
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	549,08	5501,92
ЛУКОЙЛ-Пермь	1259,12	14523,91
ПермГОТинефть	18,48	217,70
РИТЭК	467,19	5913,80
Турсунт	7,32	89,35
УралОйл	51,51	615,45
Чумпаснефтедобыча	2,11	20,71
РОСНЕФТЬ	16133,76	188699,62
Ванкорнефть	1356,44	17623,99
Варьеганнефтегаз	132,34	1788,74
Востсибнефтегаз	172,57	736,28
ВЧНГ	709,50	8276,72
Грознефтегаз	8,23	116,65
Дагнефтегаз	1,59	18,57
Инзернефть	-	6,29
Корпорация Югранефть	14,93	199,44
Конданефть	73,89	234,32
ННП	305,82	3975,54
Оренбургнефть	1272,83	15232,82
РН Ингушнефть	4,60	53,96
РН-Краснодарнефтегаз	65,86	794,83
РН-Няганьнефтегаз	474,31	6002,28
РН-Пурнефтегаз	437,53	5138,07
РН-Сахалинморнефтегаз	100,20	1215,28
РН-Северная нефть	248,05	3241,86
РН-Ставропольнефтегаз	70,71	835,91
РН-Уватнефтегаз	739,01	9634,37
РН-Шельф Дальний Восток	94,47	1396,22
РН-Юганскнефтегаз	5919,55	66531,17
Роснефть	9,72	84,15
Роснефть-Дагнефть	10,32	136,18
Роснефть-Маланинская группа	1,97	27,64
Роспан Интернешнл	114,09	1360,45
Самаранефтегаз	1044,03	12308,48
Самотлорнефтегаз	1648,62	19310,92
Северо-Варьеганское	39,29	458,80
Сузун	344,33	4137,27
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	141,16	1245,62
Тагульское	64,55	343,00
Тюменнефтегаз	0,89	130,26
Удмуртнефть	512,38	6103,54
Газпром нефть	3228,72	39497,61
Газпром нефть	0,10	0,10
Газпром нефть Оренбург	217,07	2568,12
Газпром нефть шельф	301,27	2640,63
Газпромнефть-Ангара	-	7,33
Газпромнефть-Восток	134,94	1642,87
Газпромнефть-ННГ	599,08	8500,78
Газпромнефть-Хантос	1171,75	14282,83
Газпромнефть-Ямал	574,44	5954,05
Заполярьефть	220,70	3717,98
Мерегояханефтегаз	-	0,51
Южуралнефтегаз	9,38	182,40
Сургутнефтегаз	5134,98	60544,87
Сургутнефтегаз (УФО)	4364,47	51579,87
Сургутнефтегаз (Якутия)	770,51	8965,00

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Татнефть	2445,49	28939,42
Севергазнефтепром	-	0,74
Татнефть	2416,13	28586,77
Татнефть-Самара	29,36	345,92
Татнефть-Северный	-	6,00
Башнефть	1627,83	20609,61
Башнефть-Добыча	1406,06	16572,77
Башнефть-Полюс	93,11	1989,06
Соровскнефть	128,66	2047,78
Славнефть	1135,26	14303,66
Обьнефтегеология	35,51	7992,16
ОНГГ	227,94	193,71
Славнефть	63,77	3002,72
Славнефть-Красноярскнефтегаз	34,70	368,60
Славнефть-Мегионнефтегаз	620,56	813,77
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	16,28	254,91
Славнефть-Нижневартовск	136,49	1677,79
РуссНефть	607,65	7015,22
АКИ-ОТБР	-	11,16
Валюнинское	-	7,37
Варьеганнефть	61,33	768,79
Голойл	-	25,05
Русснефть	546,26	6172,67
Саратовнефтегаз	0,06	1,80
Томская нефть	-	12,55
Ульяновскнефть	-	0,53
Черногорское	-	15,31
Нефтегазхолдинг	169,02	2113,77
ВТК	26,82	346,71
Колвинское	23,29	296,20
ННК-Печоранефть	24,52	306,64
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1,14	18,05
Санеко	23,95	323,82
СН-Газдобыча	2,47	33,97
Татнефтеотдача	66,83	788,37
ГАЗПРОМ	1619,01	17425,10
Газпром добыча Астрахань	371,63	3677,56
Газпром добыча Иркутск	0,56	6,83
Газпром добыча Краснодар	20,39	241,62
Газпром добыча Надым	9,14	102,24
Газпром добыча Ноябрьск	2,12	19,97
Газпром добыча Оренбург	18,79	210,71
Газпром добыча Уренгой	651,95	7242,45
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	25,06	106,59
Газпром добыча Ямбург	391,92	4342,20
Сервиснефтегаз	0,37	3,97
Томскгазпром (Востокгазпром)	127,07	1470,97
НОВАТЭК	638,89	7672,32
Евротэк	0,25	2,98
Севернефть-Уренгой	7,08	88,34
Таркосаленнефтегаз	139,79	1666,16
Тернефтегаз	69,82	825,84
Юрхаровнефтегаз	115,25	1489,60
ЯРГЕО	306,70	3599,40
Прочие производители	5283,27	61741,90
Зарубежнефть	251,28	3032,17
РУСВЬЕТПЕТРО	251,28	3032,17
Нефтиса	569,84	6767,70
Белкамнефть	216,22	2571,41
ЕНЭС	-	43,39
КанБайкал Резорсез Инк.	44,43	545,42
Комнедра	51,38	594,90
Новосибирскнефтегаз	15,59	197,84
Окуневское	14,38	214,57
Региональный нефтяной консорциум	64,17	780,61
Самара	-	64,88

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Самараинвестнефть	28,28	273,89
Сибинтэк	52,86	444,98
СтандартНафта		0,64
Удмуртская нефтяная компания	23,95	318,47
Уралнефтесервис	14,61	154,39
Уральская нефть	1,93	22,46
Юрскнефть	42,06	539,86
Арктикгаз	674,96	7866,52
Арктическая нефтяная компания	1,18	14,20
Верхнеомринская нефть	0,04	0,93
Вукошурнефть	1,10	9,21
Геопрогресс	21,71	221,60
Геотрансгаз	11,69	184,16
Енисей	20,73	257,97
Мессояханефтегаз	314,48	3159,28
Нефтетрейд-Удмуртия	9,06	74,13
Норильскгазпром	0,19	2,04
Нортгаз	63,35	759,05
Ойлгазтэт	21,41	204,62
Оренбургнефтеотдача	9,05	108,89
Печорнефтегазпром	0,40	3,80
Преображенскнефть	19,57	216,41
Приазовнефть	3,50	37,72
Пурнефть	4,06	45,28
Реимпэкс	2,40	34,92
РИД Ойл-Пермь	2,00	6,35
Салым Петролеум Дев. Н.В.	523,28	6141,27
Сибнефтегаз	0,67	6,64
Тарховское	24,53	232,54
Тиман-Печора Эксплорэйшн	1,65	25,48
Томскнефть ВНК	730,17	9163,00
Триас-С	0,15	1,81
Ульяновскнефтегаз	4,98	42,91
Чепецкое НГДУ	2,55	29,70
Черноморнефтегаз	3,60	45,46
Ямал СПГ	23,55	59,65
<i>В том числе независимые производители</i>	1966,17	22986,53
Юкола-нефть	27,69	329,16
Юкола-нефть	27,69	329,16
Азинское	0,38	2,57
Акмай	1,98	23,10
Алойл	28,61	323,51
Алроса-Газ	0,52	3,12
Альянснефтегаз	16,31	222,08
Арктикнефть	2,48	31,64
Атамановка	0,43	4,72
БайТекс	51,55	638,91
Бенталь	1,50	19,52
Благодаров-Ойл	7,40	93,06
Братскэгогаз	0,21	1,72
Булгарнефть	14,14	159,68
ВЕЛЛойл	1,14	9,48
Веселовское	0,57	6,82
Ветла	0,05	0,86
Винка		0,13
Вольновскнефть		0,53
Высоковское	6,18	86,57
Газнефтесервис	5,11	51,39
ГДКЛенск-газ	0,31	1,57
Геология	12,49	156,41
ГеоНефть Технологии	1,05	12,68
ГеоресурсМ		0,15
Геотех	8,88	100,96
ГРИЦ	11,81	139,56
Дальпромсинтез	4,45	56,09
Диалл Альянс	1,29	15,44

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Динью	1,24	35,23
ДонНефть	0,38	3,99
Дубровинское	0,13	1,52
Дулисьма	119,96	1628,73
ЕвроСибОйл	5,67	87,56
Елабуганефть	1,75	20,86
Иделойл	19,46	232,12
Иджат	0,10	1,50
ИНГА	15,25	225,92
Ингеохолдинг	1,96	21,69
ИНК	528,99	6682,22
ИНК-Запад	189,25	1749,61
ИНК-НефтеГазГеология	12,81	105,99
Институт РОСТЭК	0,22	2,49
ИНТЭК-Западная Сибирь	4,06	53,62
Иреляхнефть	1,93	10,27
Итанефть	0,26	2,86
Каббалкнефтетопром	0,01	0,43
Калининграднефть	0,59	7,63
Калмпетрол	0,05	0,64
Кама-Нефть	0,22	2,90
Кара-Алтын	43,33	514,50
Карбон	0,37	4,43
Карбон-Ойл	4,55	53,12
Каюм Нефть	30,72	393,10
Колванефть	21,15	285,23
Компания Полярное Сияние	26,71	327,73
КомсомольскНефть	0,98	21,37
Кондурчанефть	6,10	67,97
Косьюнефть	6,30	77,88
Кулигинское	0,23	2,53
Капитал Ойл	1,75	13,37
МакОйл	1,15	14,18
Матюшкинская вертикаль	1,78	30,56
Меллянефть	6,00	69,80
МирныйНефтегаз	0,09	11,47
МНКТ	39,92	478,59
НГК Горный	10,53	90,45
Негуснефть	15,48	198,01
Недра-К	11,13	106,71
Нефтебурсервис	0,25	3,02
Нефтегазопромысловые технологии	0,11	0,37
Нефтегазрезерв	0,70	8,46
НефтУс	14,21	170,19
Нефтьинвест	3,35	41,64
Нижнеомринская нефть	0,40	3,34
НК-Геология	15,70	188,70
ННК	0,25	3,33
Нократойл	0,50	5,73
Норд Импераил	4,25	47,74
Нам Ойл	9,20	120,41
Омега	0,19	3,14
Опаринское	7,59	22,36
Охгин-Ойл	22,01	270,30
Петросах	4,13	52,62
Печоранефтегаз	11,59	150,82
Печорская энергетическая компания	1,39	17,07
Прикаспийская газовая компания	3,22	27,75
Развитие Регионов	4,94	64,07
Развитие Санкт-Петербурга	7,62	235,44
Регион-Нефть	31,89	387,95
РНГК Саратов	5,86	70,73
Русланойл	5,38	43,21
Руфьеганнефтегаз	1,03	9,54
Садакойл	6,43	46,23
Саратовнефтегеофизика	3,48	33,61

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Саратовнефтедобыча	2,00	23,53
Сахатранснефтегаз	0,04	0,29
Северное Сияние	2,19	25,25
Селенгушнефть	1,56	17,31
Сиаль	14,00	177,60
Сладковско-Заречное	55,51	315,26
СМП-Нефтегаз	23,76	286,00
Союз-Нефть	0,10	0,42
Стимул-Т	8,83	102,48
Таймыргаз	10,92	98,08
ТАКС	0,08	0,91
ТАТЕХ	40,43	477,20
Татнефтепром	22,38	260,48
Татнефтепром-Зюзеенефть	28,85	339,56
Татойлгаз	37,13	432,08
Тевризнефтегаз	0,01	0,07
Терриген	0,36	3,68
Технефтьинвест		1,19
Тихоокеанский терминал	4,89	35,54
ТНС-Развитие	5,17	65,30
Томскгеонефтегаз	3,61	45,41
Трансойл	13,30	154,01
Транс-ойл		0,02
Троицкнефть	20,41	239,34
УДС нефть	1,00	8,79
УНК-Пермь	4,59	55,09
Уралнефтегазпром	5,40	65,59
ХИТ Р	8,19	111,66
Хортица	31,56	149,90
ЦНПСЭИ	7,07	61,76
Шешмаойл	36,90	432,14
Энергетическая компания РИФ	6,39	4,66
Южгазэнерджи	0,25	2,63
Южно-Аксютино	0,15	1,81
Южно-Охтеурское	6,99	73,83
Южно-Сардаковское		1,56
Юмойл	0,04	0,60
Юпитер	0,03	0,14
Якутская ТЭК	15,88	114,45
Ялькское	33,06	482,12
Ямбулойл	0,06	0,53
Янгпур	14,38	160,36
Операторы Соглашений о разделе продукции	1389,55	16508,69
Зарубежнефть-добыча Харьяга	135,53	1503,09
СахалинЭнерджиИнвестмент Компани Лтд	522,01	5807,12
Эксон НЛ-Сахалин 1 (иностраннй капитал)	732,01	9198,48
ВСЕГО ПО РОССИИ:	46337,75	546814,56



ЭКСПОРТ НЕФТИ

Основой российского экспорта в январе-декабре 2017 года в страны дальнего зарубежья традиционно являлись топливно-энергетические товары, удельный вес которых в товарной структуре экспорта в эти страны составил 63,2% (в январе-декабре 2016 года – 62,1%). По сравнению с январем-декабрем 2016 года стоимостный объем топливно-энергетических товаров возрос на 27,1%, а физический – на 1,7%. Среди товаров топливно-энергетического комплекса возросли физические объемы экспорта угля каменного на 10,3%, газа природного – на 6,8%, дизельного топлива – на 1,4%. Вместе с тем снизились физические объемы экспорта бензина автомобильного на 26,0%, нефти сырой – на 1,3%.

В товарной структуре экспорта в страны СНГ в январе-декабре 2017 года доля топливно-энергетических товаров составила 33,2% (в январе-декабре 2016 года – 32,4%). Стоимостные объемы экспорта этих товаров возросли на 29,4%, а физические – на 5,3%. Возросли физические объемы поставок кокса на 36,1%, нефтепродуктов – на 35,7%, газа природного – на 0,9%. При этом снизились физические объемы экспорта электроэнергии на 21,2%, нефти сырой – на 2,3%.

По данным Росстата удельный вес экспорта нефти в общем объеме российского экспорта в 2017г. составил 26,1%, в экспорте топливно-энергетических товаров – 44,1% (в 2016г., соответственно, 25,8% и 44,4%).

Таблица 7. Показатели экспорта Российской Федерации в денежном выражении (данные Росстата)

	2017г.			В том числе декабрь 2017г.		Справочно 2016г.	
	млн. долларов США	в % к 2016г.	в % к итогу	млн. долларов США	в % к ноябрю 2017г.	в % к 2015г.	в % к итогу
Экспорт	357083	125,0	100	37371	110,8	83,2	100
из него:							
топливно-энергетические товары	211447	127,2	59,2	18740	97,2	76,9	58,1
из них:							
нефть сырая, включая газовый конденсат							
природный	93306	126,6	26,1	7496	84,4	82,3	25,8
газ природный	38147	122,0	10,7	4191	116,4	74,9	10,9

Здесь и далее - по данным ФТС России, включая данные о взаимной торговле со странами Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Данные представлены по состоянию на 7 февраля 2018 года.

Таблица 8. Добыча, реализация на внутреннем рынке и экспорт нефти¹⁾ в 2017г. (данные Росстата).

	2017г.		Декабрь 2017г., млн. тонн	В % к	
	млн. тонн	в % к 2016г.		декабрю 2016г.	ноябрю 2017г.
Добыча ¹⁾	546,7	99,8	46,6	98,1	103,9
Поступило на переработку	284,3	99,7	25,0	97,0	103,4
Экспорт ²⁾	252,6	99,1	17,2	80,0	79,5
доля экспорта в добыче (в %)	46,2		37,0		

1) Включая газовый конденсат.

2) Здесь и далее по данным ФТС России, включая сведения о взаимной торговле с государствами-членами Евразийского экономического союза (ЕАЭС).

Информация представлена по состоянию на 7 февраля 2018 года.



Таблица 9. Товарный состав экспорта РФ (данные Росстата).

	Ноябрь 2017г.	В % к		Январь-ноябрь 2017г. в % к январю-ноябрю 2016г.	Справочно		
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.		ноябрь 2016г. в % к		январь-ноябрь 2016г. в % к январю-ноябрю 2015г.
					ноябрю 2015г.	октябрю 2016г.	
Уголь каменный, млн. тонн	18,0	126,5	145,4	111,4	108,6	149,1	108,4
Кокс и полукокс, тыс. тонн	197,1	74,8	67,9	138,6	165,0	130,6	87,0
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный, млн. тонн	21,4	103,4	94,8	100,8	98,1	90,6	105,0
Нефтепродукты, млн. тонн	10,7	95,4	96,9	97,4	81,2	99,2	89,7
из них топлива жидкие, не содержащие биодизель	4,0	80,2	86,6	88,6	76,3	92,9	81,3
Газ природный, млрд. м ³	18,6	93,0	104,5	106,1	119,3	107,8	106,5

Таблица 10. Экспорт важнейших товаров из РФ, январь-декабрь 2017г., данные ФТС

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование товара	Всего		Дальнее зарубежье		СНГ	
		тыс. тонн	млн долл. США	тыс. тонн	млн долл. США	тыс. тонн	млн долл. США
	Всего	-	359081,4	-	309309,9	-	47773,3
2701	Уголь каменный	181406,2	13530,0	171409,5	12593,7	9996,7	936,3
2704	Кокс и полукокс	2919,6	592,3	1068,9	195,2	1850,8	397,1
2709	Нефть сырая	252637,3	93306,4	234502,1	88005,7	18135,2	5300,7
2710	Нефтепродукты	148412,7	58244,4	137397,0	53611,3	11015,7	4633,1
2710124100-2710125900	Бензин автомобильный	4340,1	2082,9	2104,9	1083,6	2235,2	999,3
2710193100-2710194800	Дизельное топливо, не содержащее биодизель	50913,8	23208,7	45978,3	21001,4	4935,5	2207,2
271019510-271019680	Топлива жидкие, не содержащие биодизель	62585,9	18926,5	60583,6	18470,7	2002,2	455,8
2711110000	Газ природный сжиженный, млн. куб. м	24,4	3173,8	24,4	3173,5	0,0	0,3
2711210000	Газ природный, млрд. куб. м	210,2	38146,8	175,9	-	34,3	-

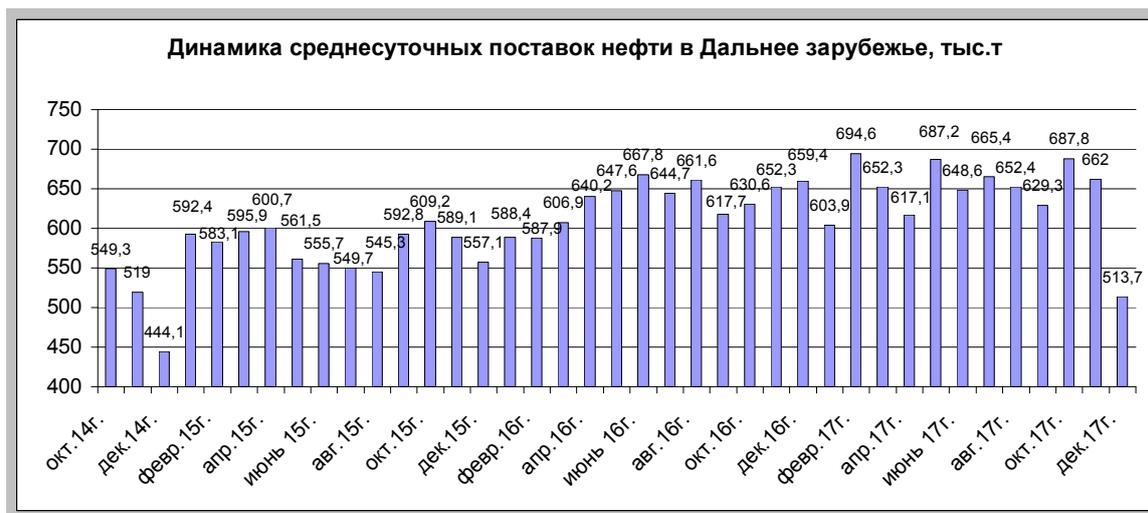


Таблица 11. Экспорт нефти, газа и отдельных видов нефтепродуктов (данные Росстата).

	Ноябрь 2017г.	В % к		Январь- ноябрь 2017г. в % к январю- ноябрю 2016г.
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.	
Всего				
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный				
тыс. тонн	21391,8	103,4	94,8	100,8
млн. долларов	8751,1	129,7	101,3	129,0
удельный вес экспорта в производстве (добыче), %	47,7			
Бензин автомобильный				
тыс. тонн	336,0	77,7	92,7	83,3
млн. долларов	176,6	100,1	98,4	103,1
удельный вес экспорта в производстве, %	10,7			
Дизельное топливо, не содержащее биодизель				
тыс. тонн	4017,2	110,0	113,9	105,7
млн. долларов	2012,1	133,9	118,4	133,1
удельный вес экспорта в производстве, %	60,5			
в том числе: в страны дальнего зарубежья				
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный				
тыс. тонн	19858,7	100,9	93,8	101,3
млн. долларов	8218,3	125,9	100,3	129,2
удельный вес экспорта в производстве (добыче), %	44,3			
Бензин автомобильный				
тыс. тонн	198,7	86,0	113,8	74,1
млн. долларов	110,9	109,9	118,9	95,6
удельный вес экспорта в производстве, %	6,3			
Дизельное топливо, не содержащее биодизель				
тыс. тонн	3585,8	111,3	117,7	103,4
млн. долларов	1800,4	134,9	121,9	131,2
удельный вес экспорта в производстве, %	54,0			
в государства-участники СНГ				
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный				
тыс. тонн	1533,2	152,3	109,3	94,6
млн. долларов	532,8	в 2,4р.	120,8	126,3
удельный вес экспорта в производстве (добыче), %	3,4			
Бензин автомобильный				
тыс. тонн	137,3	68,3	73,2	94,5
млн. долларов	65,8	87,1	76,2	113,0
удельный вес экспорта в производстве, %	4,4			

	Ноябрь 2017г.	В % к		Январь- ноябрь 2017г. в % к январю- ноябрю 2016г.
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.	
Дизельное топливо, не содержащее биодизель				
тыс. тонн	431,4	100,9	89,6	134,1
млн. долларов	211,8	125,8	95,2	154,9
удельный вес экспорта в производстве, %	6,5			

Таблица 12. Экспорт нефти по системе АК Транснефть, тыс. т

	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Экспорт нефти (всего)	16994,9	216836,9
- морем	10391,8	139026,2
- по нефтепроводам	6573,2	77598,7
- по ж/д	29,9	189,8
- по системе КТК		22,2
Российские ресурсы	15296,0	197210,8
- морем	8828,5	121020,7
- по нефтепроводам	6437,6	75978,0
- по ж/д	29,9	189,8
- по системе КТК		22,2
Роснефть	8128,7	101615,7
- морем	3523,3	48122,9
- по нефтепроводам	4605,4	53360,7
- по ж/д		109,9
- по системе КТК		22,2
ЛУКОЙЛ	1488,3	20956,8
- морем	1039,0	17764,6
- по нефтепроводам	449,3	3192,3
Сургутнефтегаз	2647,7	29400,0
- морем	2240,0	24560,0
- по нефтепроводам	407,7	4840,0
Газпром нефть	464,7	10151,1
- морем	288,3	7930,4
- по нефтепроводам	156,5	2150,7
- по ж/д	20,0	69,9
Татнефть им. В. Д. Шашина	1049,8	14342,0
- морем	425,9	5103,1
- по нефтепроводам	623,9	9238,9
Башнефть		239,3
- морем		239,3
- по нефтепроводам		
Русснефть	179,8	2287,1
- морем	179,8	2204,6
- по нефтепроводам		82,5
Газпром	30,6	484,0
- морем	30,6	484,0
НОВАТЭК	66,7	661,6
- морем	56,8	651,6
- по ж/д	10,0	10,0
Операторы СРП		
- морем		
Прочие недропользователи	1239,6	17073,2
- морем	1044,9	13960,3
- по нефтепроводам	194,8	3112,9
Транзитные ресурсы	1698,9	19626,2
- морем	1563,3	18005,5
- по нефтепроводам	135,6	1620,7
Казахстана	1393,7	16428,6
- морем	1393,7	16428,6
Азербайджана	169,6	1576,9
- морем	169,6	1576,9

	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Туркмении		
- морем		
Белоруссии	135,6	1620,7
- по нефтепроводам	135,6	1620,7

Таблица 13. Экспорт из РФ в Дальнее зарубежье по системе АК Транснефть (российские ресурсы/всего), тыс.т. (данные Минэнерго).

№	Направление	Факт ноября 2017 г.	Факт декабря 2017 г.
I	Морские порты, всего	9760,8/11436,0	8828,5/10391,8
	<i>Порты Черного моря, всего</i>	<i>2055,5/3031,8</i>	<i>1418,5/2183,2</i>
1	Новороссийск	2055,5/3031,8	1418,5/2183,2
	<i>Порты Балтийского и Баренцева моря, всего</i>	<i>5006,2/5705,1</i>	<i>4810,4/5609,0</i>
1	Приморск	2808,0	3211,9
2	Усть-Луга	2198,2/2897,1	1598,5/2397,1
	<i>Порты Дальнего Востока, всего</i>	<i>2699,0</i>	<i>2599,6</i>
1	Козьмино	2699,0	2599,6
II	Трубопровод Дружба, всего	3951,3/4084,1	4107,6/4243,2
1	Германия	1705,4/1838,2	1598,4/1734,0
2	Польша	1256,1	1300,7
3	Венгрия	309,8	348,5
4	Словакия	510,0	550,0
5	Чехия	170,0	310,0
III	Граница РФ/КНР, всего	2225,0	2330,0

НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

По данным Росстата, индекс производства кокса и нефтепродуктов в январе 2018г. по сравнению с январем 2017г. составил 101,9%, по сравнению с декабрем 2017г. - 98,1%.

Глубина переработки нефтяного сырья в январе 2018г. составила 80,9% (в январе 2017г. - 78,5%).

По данным Росстата, в январе 2018г. в России поступило на переработку 24,6 млн т нефти, что на 0,2% больше, чем в январе 2017г. По сравнению с предыдущим месяцем переработка снизилась на 1,4%.

Таблица 14. Производство отдельных видов нефтепродуктов в 2017г. (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Январь 2018г. в % к	
		январю 2017г.	декабрю 2017г.
Кокс и полукокс из каменного угля, млн. тонн	2,3	96,7	99,9
Нефть, поступившая на переработку (первичная переработка нефти), млн. тонн	24,6	100,2	98,6
Бензин автомобильный, млн. тонн	3,3	102,4	96,4
Топливо дизельное, млн. тонн	6,7	100,3	100,2
Топливо судовое, млн. тонн	0,9	106,1	84,3
Бензин прямогонный, млн. тонн	1,2	98,0	91,9
Мазут топочный, млн. тонн	4,5	88,3	94,7
Масла нефтяные смазочные; дистилляты тяжелые, не включенные в другие группировки, млн. тонн	0,9	177,2	123,7
Пропан и бутан сжиженные, млн. тонн	1,5	114,8	99,1
Битумы нефтяные дорожные, млн. тонн	0,2	214,4	185,3

Таблица 15. Переработка нефти и газового конденсата (данные нефтегазовых компаний, ГП ЦДУ ТЭК, Министертств).

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Роснефть, всего	6538,6	104,1	73730,9	98,0
Ангарская НХК	833,3	103,4	9627,0	104,3
Ачинский НПЗ ВНК	605,4	102,6	6323,2	89,3
Комсомольский НПЗ	524,9	87,3	6438,5	103,3
Красноленинский НПЗ	11,4	96,6	144,4	94,3
Куйбышевский НПЗ	503,8	104,3	5195,3	85,0
Нижневартовское НПО	115,9	93,2	1518,1	97,1
Новокуйбышевский НПЗ	653,9	94,7	8050,2	112,9
Пурнефтепереработка	12,3	99,2	145,2	95,8
РН-Ванкор	3,0	107,1	37,3	108,1
Рязанская НПК	1292,8	115,5	13335,2	87,0
Саратовский НПЗ	509,9	151,3	5770,9	98,1
Северная нефть	2,4	120,0	22,8	103,2
Стрежевской НПЗ	11,8	102,6	152,0	95,8
Сызранский НПЗ	555,8	101,3	5941,4	94,1
Туапсинский НПЗ	902,0	96,1	11029,4	112,1
ЛУКОЙЛ, всего	3762,4	103,8	43399,7	103,4
Волгограднефтепереработка	1255,5	104,4	14094,9	110,5
Когалымнефтегаз	12,5	96,2	137,1	101,7
Нижегороднефтеоргсинтез	1190,2	104,5	14215,1	101,0
Пермнефтеоргсинтез	1121,1	102,1	12598,9	103,9
Урайнефтегаз	3,7	100,0	43,3	104,3
Ухтанефтепереработка	179,4	107,8	2310,4	81,1
ННК, всего	403,1	98,4	4669,0	99,0
Хабаровский НПЗ	403,1	98,4	4669,0	99,0
Газпром нефть, всего	2723,0	114,6	28948,2	92,8
Московский НПЗ	966,0	112,5	9371,3	87,5
Омский НПЗ	1757,0	115,8	19576,9	95,6

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Сургутнефтегаз, всего	1448,1	101,2	18187,2	98,2
Киришинефтеоргсинтез	1448,1	101,2	18187,2	98,2
Славнефть, всего	1364,6	104,0	15479,3	103,6
Ярославнефтеоргсинтез	1364,6	104,0	15479,3	103,6
Татнефть, всего	753,9	103,1	8072,8	90,7
Кичуйский НПЗ	19,0	99,0	225,1	119,2
ТАНЕКО	734,9	103,2	7847,7	90,1
ГАЗПРОМ, всего	620,7	103,7	6493,0	118,5
Газпром добыча Астрахань	215,3	104,3	2047,4	90,7
Сургутский ЗСК	373,7	103,5	4089,4	142,8
Уренгойский ЗПКТ	28,9	101,4	323,3	99,7
Ямбурггаздобыча	2,8	103,7	32,9	99,7
РуссНефть, всего	1,2	85,7	11,9	92,2
Варьеганнефть	1,2	85,7	11,9	92,2
АНК БАШНЕФТЬ	1586,3	95,7	18920,8	103,3
Филиал Башнефть-Новыйл	581,0	97,0	6873,4	106,3
Филиал Башнефть-УНПЗ	430,5	97,0	5057,2	126,0
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	574,8	93,5	6990,2	89,3
НОВАТЭК-Усть-Луга	609,0	103,2	6941,1	100,3
Газпром нефтехим Салават	548,8	95,5	6476,5	100,0
Орскнефтеоргсинтез	380,4	115,3	4743,8	104,4
ТАИФ-НК	737,9	102,4	8175,4	98,0
ЯТЭК	15,8	114,5	114,1	107,5
Антипинский НПЗ	565,8	92,2	7285,9	93,9
Независимые средние НПЗ				
Афипский НПЗ	525,3	104,1	5724,4	95,4
Енисей		2,9		93,5
Ильский НПЗ	211,2	86,5	2892,8	106,5
КраснодарЭконефть	211,7	100,5	2512,8	118,8
Марийский НПЗ	131,2	98,4	1464,0	94,6
Новошахтинский завод нефтепродуктов	456,1	102,9	4823,5	109,6
Славянок ЭКО	300,8	99,6	3141,3	154,6
Трансбункер	55,2	102,8	606,9	101,0
Яйский НПЗ	230,0	90,1	2974,9	107,2
Ярославский НПЗ им. Д. И. Менделеева	36,0	115,8	128,9	
Мини НПЗ и прочие	348,0	109,4	4053,8	103,7
Россия, всего	24565,1	103,4	279975,8	100,2

Таблица 16. Производство автомобильного бензина.

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Роснефть, всего	947,1	109,2	10205,6	98,2
Ангарская НХК	120,6	98,1	1368,4	99,9
Ачинский НПЗ ВНК	92,1	101,1	976,3	88,5
Комсомольский НПЗ	50,2	102,7	547,8	114,0
Куйбышевский НПЗ	78,7	97,6	789,3	92,1
Новокуйбышевский НПЗ	119,0	105,5	1397,0	113,0
Пурнефтепереработка	2,4	100,0	27,4	100,7
Рязанская НПК	290,8	111,9	3033,0	97,9
Саратовский НПЗ	91,2	192,4	943,3	92,9
Стрежевской НПЗ	3,8	105,6	42,2	96,1
Сызранский НПЗ	98,3	100,3	1080,9	93,2
ЛУКОЙЛ, всего	708,3	111,0	8186,7	104,6
Волгограднефтепереработка	165,7	121,0	1894,0	107,0
Когалымнефтегаз	3,7	105,7	38,2	99,7
Нижегороднефтеоргсинтез	339,4	103,7	4139,8	101,4
Пермнефтеоргсинтез	162,0	117,7	1665,6	111,2
Урайнефтегаз	1,5	100,0	16,7	103,1
Ухтанефтепереработка	36,0	114,3	432,4	103,2

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
ННК, всего	60,6	105,4	623,9	96,9
Хабаровский НПЗ	60,6	105,4	623,9	96,9
Газпром нефть, всего	639,0	134,0	6791,3	92,4
Московский НПЗ	261,3	172,1	1964,5	75,0
Омский НПЗ	377,7	116,1	4826,8	102,1
Сургутнефтегаз, всего	212,3	101,7	2549,5	99,1
Киришинефтеоргсинтез	212,3	101,7	2549,5	99,1
Славнефть, всего	213,5	92,6	2590,1	98,9
Ярославнефтеоргсинтез	213,5	92,6	2590,1	98,9
Татнефть, всего	7,3	102,8	82,4	114,0
Кичуйский НПЗ	7,3	102,8	82,4	114,0
ГАЗПРОМ, всего	223,3	104,7	2234,2	89,4
Газпром добыча Астрахань	102,5	104,4	927,3	92,8
Сургутский ЗСК	120,8	105,0	1306,9	87,2
АНК БАШНЕФТЬ	330,7	102,1	3766,6	92,4
Филиал Башнефть-Новыйл	62,5	85,0	865,8	87,8
Филиал Башнефть-УНПЗ	151,2	107,7	1546,1	98,6
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	117,0	106,5	1354,7	89,6
Газпром нефтехим Салават	72,5	72,8	916,2	153,6
Орскнефтеоргсинтез	53,3	110,1	744,4	96,7
ТАИФ-НК	51,7	92,0	479,1	91,6
ЯТЭК	2,8	127,3	32,1	90,2
Мини НПЗ и прочие	2,0	117,6	22,4	140,0
Россия, всего	3524,4	109,1	39224,5	98,1

Таблица 17. Производство дизельного топлива.

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Роснефть, всего	1736,5	101,2	21054,6	99,1
Ангарская НХК	231,3	100,9	2695,9	103,5
Ачинский НПЗ ВНК	177,7	96,1	1938,6	90,1
Комсомольский НПЗ	103,3	56,6	1855,5	108,4
Красноленинский НПЗ	6,1	96,8	66,3	93,6
Куйбышевский НПЗ	156,8	105,0	1609,6	86,5
Нижневартовское НПО	36,2	87,2	536,9	95,5
Новокуйбышевский НПЗ	180,7	93,9	2213,5	123,1
Пурнефтепереработка	2,6	68,4	48,9	94,2
Рязанская НПК	200,6	107,0	3057,0	81,7
Саратовский НПЗ	172,5	279,1	1761,2	99,4
Сызранский НПЗ	197,0	106,0	1955,3	97,1
Туапсинский НПЗ	271,7	93,4	3315,9	113,7
ЛУКОЙЛ, всего	1444,3	104,6	15961,8	117,2
Волгограднефтепереработка	573,1	102,0	6141,4	148,9
Когалымнефтегаз	6,3	103,3	70,0	101,4
Нижегороднефтеоргсинтез	330,2	106,9	3894,6	101,4
Пермнефтеоргсинтез	472,7	105,8	5076,4	106,8
Урайнефтегаз	2,2	104,8	26,6	106,0
Ухтанефтепереработка	59,8	108,5	752,8	92,8
ННК, всего	74,2	87,1	912,1	104,8
Хабаровский НПЗ	74,2	87,1	912,1	104,8
Газпром нефть, всего	768,6	113,0	7934,4	92,2
Московский НПЗ	209,3	115,1	1723,7	80,9
Омский НПЗ	559,3	112,3	6210,7	96,0
Сургутнефтегаз, всего	559,4	103,9	6535,5	100,2
Киришинефтеоргсинтез	559,4	103,9	6535,5	100,2
Славнефть, всего	354,9	97,8	4221,7	102,5
Ярославнефтеоргсинтез	354,9	97,8	4221,7	102,5
Татнефть, всего	146,7	101,2	1512,2	90,0
Кичуйский НПЗ	8,0	96,4	102,6	115,9
ТАНЕКО	138,7	101,5	1409,6	88,6

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
ГАЗПРОМ, всего	143,5	91,8	1502,8	103,9
Газпром добыча Астрахань	69,4	101,8	661,0	100,8
Сургутский ЗСК	70,7	85,5	778,0	108,0
Уренгойский ЗПКТ	3,2	61,5	48,8	108,0
Ямбурггаздобыча	0,2	100,0	15,0	62,5
РуссНефть, всего	1,1	91,7	10,6	92,2
Варьеганнефть	1,1	91,7	10,6	92,2
АНК БАШНЕФТЬ	568,7	94,2	6725,4	94,5
Филиал Башнефть-Новоыл	113,5	74,6	1685,4	86,0
Филиал Башнефть-УНПЗ	233,6	108,6	2625,9	104,9
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	221,6	93,9	2414,1	90,9
Газпром нефтехим Салават	133,8	86,7	1512,8	100,0
Орскнефтеоргсинтез	83,0	79,6	911,5	84,6
ТАИФ-НК	262,4	106,9	2227,7	95,8
ЯТЭК	0,4	100,0	4,0	70,2
Антипинский НПЗ	170,2	80,5	2405,4	105,2
Независимые средние НПЗ				
Афипский НПЗ	208,4	109,2	2246,1	96,2
Енисей			2,7	81,8
КраснодарЭконефть	21,0	53,8	516,6	72,9
Трансбункер			26,6	177,3
Яйский НПЗ	40,3	186,6	606,4	95,9
Мини НПЗ и прочие	3,0	103,4	32,5	79,9
Россия, всего	6720,4	101,2	76863,4	100,7

Таблица 18. Производство мазута топочного (валовое).

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Роснефть, всего	1482,6	109,6	15796,7	90,5
Ангарская НХК	88,2	140,4	820,1	106,6
Ачинский НПЗ ВНК	139,8	101,2	1592,8	76,2
Комсомольский НПЗ	24,6	158,7	160,2	118,9
Куйбышевский НПЗ	182,1	109,4	1753,6	73,9
Новокуйбышевский ЗмиП	0,7	35,0	8,7	82,9
Новокуйбышевский НПЗ	165,3	88,0	2037,0	119,6
Рязанская НПК	381,1	118,0	3822,4	84,6
Саратовский НПЗ	92,0	104,2	1115,3	110,7
Сызранский НПЗ	97,7	120,2	921,4	58,4
Туапсинский НПЗ	311,1	108,1	3565,2	108,9
ЛУКОЙЛ, всего	459,8	100,6	5451,0	88,1
Волгограднефтепереработка	87,6	77,0	994,4	99,6
Нижегороднефтеоргсинтез	336,2	118,0	3512,9	88,0
Пермнефтеоргсинтез	4,1	25,2	367,2	105,9
Ухтанефтепереработка	31,9	75,6	576,5	67,7
ННК, всего	15,9	165,6	110,7	136,0
Хабаровский НПЗ	15,9	165,6	110,7	136,0
Газпром нефть, всего	517,9	139,0	3316,9	76,1
Московский НПЗ	338,6	153,4	1806,2	71,5
Омский НПЗ	179,3	118,2	1510,7	82,4
Сургутнефтегаз, всего	518,4	101,9	7109,3	92,1
Киришинефтеоргсинтез	518,4	101,9	7109,3	92,1
Славнефть, всего	479,1	112,0	5052,0	103,3
Ярославнефтеоргсинтез	479,1	112,0	5052,0	103,3
ГАЗПРОМ, всего	36,3	104,3	328,7	95,0
Газпром добыча Астрахань	36,3	104,3	328,7	95,0
АНК БАШНЕФТЬ	249,0	87,7	3207,7	130,4
Филиал Башнефть-Новоыл	60,7	72,0	957,5	105,3
Филиал Башнефть-УНПЗ	177,3	102,2	1744,0	151,0
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	11,0	42,1	506,2	128,2
Газпром нефтехим Салават	60,2	75,5	578,8	79,0
Орскнефтеоргсинтез	86,0	138,3	698,6	106,1
ТАИФ-НК	199,6	104,5	2034,3	96,2

Компания, предприятие	Декабрь 2017 г., тыс. тонн	Декабрь 2017 г./ноябрь 2017 г., %	Январь-декабрь 2017 г., тыс. тонн	Январь-декабрь 2017 г./2016 г., %
Независимые средние НПЗ				
Афипский НПЗ			1396,6	53,4
Ильский НПЗ	94,9	87,1	1274,9	103,2
КраснодарЭконефть	69,1	160,3	634,8	100,9
Новошахтинский завод нефтепродуктов	0,7	116,7	6,3	61,8
Славянок ЭКО	138,9	103,1	1408,9	158,9
Трансбункер	27,9	103,3	298,8	99,9
Яйский НПЗ	88,8	95,3	1156,6	107,2
Ярославский НПЗ им. Д. И. Менделеева	13,9	111,2	49,3	-
Мини НПЗ и прочие	124,8	119,3	1193,4	94,3
Россия, всего	4663,8	108,3	51104,3	89,6

Таблица 19. Формирование и использование ресурсов моторного топлива в январе-декабре 2017г. (данные Росстата).

	Тыс. тонн		2017г. в % к 2016г.	Удельный вес в ресурсах, %	
	2017г.	справочно 2016г.		2017г.	Справочно 2016г.
Бензины автомобильные					
Ресурсы	38150,8	38708,1	98,6	100,0	100,0
в том числе:	38024,3	38635,7	98,4	99,7	99,8
производство					
импорт ²⁾	31,4	171,3	18,3	0,1	0,4
изменение запасов (+,-) ³⁾	-95,1	+98,9		+0,2	-0,2
Использование					
реализация на внутреннем рынке	33810,7	33492,5	101,0	88,6	86,5
экспорт ²⁾	4340,1	5215,6	83,2	11,4	13,5
Топливо дизельное					
Ресурсы	75989,2	75640,6	100,5	100,0	100,0
в том числе:	76320,8	75775,9	100,7	100,4	100,2
производство					
импорт ²⁾	141,0	82,4	171,0	0,2	0,1
изменение запасов (+,-) ³⁾	+472,6	+217,7		-0,6	-0,3
Использование					
реализация на внутреннем рынке	25075,4	26675,8	94,0	33,0	35,3
экспорт ²⁾	50913,8	48964,8	104,0	67,0	64,7

2) По данным ФТС России, включая данные о взаимной торговле со странами Евразийского экономического союза (ЕАЭС). 3) Величина снижения запасов прибавляется к объему ресурсов, прироста запасов – вычитается из него.

В МИРЕ

Таблица 20. Цены в энергетике США. Краткосрочный прогноз Энергетического информационного агентства США, декабрь 2017 г.

	2017 г.												2018 г.					
	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь
Необработанная нефть (доллары за баррель)																		
West Texas Intermediate, средняя спотовая цена	52,50	53,47	49,33	51,06	48,48	45,18	46,63	48,04	49,82	51,58	56,64	55,00	52,50	52,50	50,50	51,00	52,00	53,00
Brent Spot, средняя цена	54,58	54,87	51,59	52,31	50,33	46,37	48,48	51,70	56,15	57,51	62,71	61,00	58,00	58,00	56,00	56,00	56,50	57,00
Средняя цена импорта	48,12	49,38	46,53	47,47	46,94	43,93	45,02	47,61	46,32	48,08	53,14	51,50	49,00	49,00	47,00	47,50	48,50	49,50
Средняя цена при покупке перерабатывающими предприятиями	49,99	51,24	48,65	49,47	48,34	45,17	46,32	48,19	48,82	50,58	55,64	54,00	51,50	51,50	49,50	50,00	51,00	52,00
Жидкие энергоносители (центры за галлон)																		
Цены на перерабатывающих предприятиях для перепродажи																		
Бензин	163	163	163	172	167	157	162	171	183	175	188	184	167	166	172	178	181	181
Дизельное топливо	164	164	158	163	155	147	153	168	185	186	196	189	183	184	180	179	181	181
Отопительная нефть	156	155	150	150	145	138	139	152	167	171	186	186	186	181	175	171	170	171
Цены на перерабатывающих предприятиях для конечных пользователей																		
Реактивное топливо	158	162	155	160	149	143	148	161	180	177	181	192	183	180	175	172	174	174
Отопительная нефть № 6	131	129	124	120	121	120	121	120	131	125	134	135	130	131	125	121	124	127
Розничные цены с учетом налогов																		
Бензин стандартного качества	235	230	233	242	239	235	230	238	265	251	256	259	245	241	247	253	258	260
Бензин всех марок	246	242	244	253	250	246	241	249	276	262	268	270	256	252	258	264	269	271
Дизельное топливо для шоссе	258	257	255	258	256	251	250	260	278	279	291	297	291	288	289	285	285	286
Отопительная нефть	248	247	245	244	238	228	222	229	248	252	270	279	284	282	276	269	265	264
Природный газ																		
Henry Hub, средняя спотовая цена (доллары за тыс. куб. футов)	3,43	2,96	2,99	3,22	3,27	3,09	3,09	3,01	3,09	2,99	3,13	3,24	3,38	3,41	3,36	3,25	3,21	3,18
Henry Hub, спотовая цена (доллары за млн БТЕ)	3,30	2,85	2,88	3,10	3,15	2,98	2,98	2,90	2,98	2,88	3,01	3,13	3,26	3,29	3,24	3,13	3,10	3,07
Розничные цены (доллары за тыс. куб. футов)																		
Промышленный сектор	4,90	4,60	3,98	4,17	4,08	4,10	3,96	3,83	3,89	4,01	4,17	4,51	4,76	4,71	4,61	4,26	4,10	4,04
Коммерческий сектор	7,59	7,90	7,68	8,08	8,30	8,76	8,90	8,73	8,48	8,11	7,85	7,77	7,75	7,78	7,98	8,09	8,33	8,57
Жилищный сектор	9,38	10,06	9,90	11,35	13,18	15,96	17,74	18,09	17,01	13,74	11,15	10,04	9,71	9,73	10,02	10,90	12,83	15,17

	2017 г.												2018 г.					
	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь
Электрическая энергия																		
Стоимость топлива для производства (доллары за млн БТЕ)																		
Уголь	2,09	2,07	2,08	2,11	2,13	2,11	2,09	2,08	2,03	2,21	2,20	2,20	2,21	2,21	2,18	2,20	2,21	2,20
Природный газ	4,13	3,58	3,36	3,38	3,49	3,30	3,22	3,16	3,20	3,26	3,57	3,88	4,17	4,23	3,96	3,74	3,57	3,45
Отопительная нефть	11,25	10,77	11,43	10,63	10,70	10,47	9,99	10,03	10,41	10,63	11,05	11,51	11,33	11,18	11,52	11,87	11,22	11,64
Дистиллированная нефть	12,95	12,92	12,34	12,99	12,21	11,48	11,79	12,95	12,88	13,70	14,41	13,45	14,41	14,99	13,97	14,55	13,09	12,27
Розничные цены (центы за кВт/час)																		
Промышленный сектор	6,58	6,62	6,73	6,61	6,81	7,21	7,34	7,24	7,21	6,95	6,92	6,87	6,76	6,87	6,95	6,79	6,98	7,42
Коммерческий сектор	10,23	10,48	10,47	10,40	10,59	10,99	11,00	11,04	11,06	10,75	10,56	10,37	10,41	10,67	10,77	10,63	10,92	11,35
Жилищный сектор	12,22	12,78	12,90	12,69	13,02	13,22	13,12	13,19	13,30	12,71	12,99	12,47	12,37	12,77	13,15	13,11	13,39	13,59

По материалам зарубежных изданий

ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ**ЦЕНЫ МИРОВОГО РЫНКА. ЭКСПОРТНЫЕ ЦЕНЫ**

По данным Росстата, в декабре 2017г. средняя фактическая экспортная цена на нефть составила 435,0 доллара США за 1 тонну (106,3% к ноябрю 2017г.). Цена мирового рынка на нефть «Юралс» составляла 464,4 доллара США за 1 тонну (102,6% к ноябрю 2017г.).

Мировая цена на нефть (Юралс) в декабре 2017г. составила 464,4 доллара США за тонну (63,6 доллара США за баррель), по сравнению с предыдущим месяцем она выросла на 2,6%.

Таблица 21. Экспортные цены и мировые цены на российскую нефть (данные Росстата).

	Средняя фактическая экспортная цена		Мировая цена на нефть «Юралс» ^{*)}	
	долларов за тонну	в % к декабрю предыдущего года	долларов за тонну	в % к декабрю предыдущего года
2013г.				
Январь	748,2	101,7	816,2	103,2
Февраль	766,8	104,2	835,5	105,7
Март	746,3	101,4	778,7	98,5
Апрель	710,5	96,6	738,0	93,3
Май	687,0	93,4	746,6	94,4
Июнь	695,5	94,5	750,8	94,9
Июль	717,9	97,6	790,2	99,9
Август	736,9	100,2	811,1	102,6
Сентябрь	758,4	103,1	809,3	102,3
Октябрь	750,3	102,0	787,7	99,6
Ноябрь	750,5	102,0	783,4	99,1
Декабрь	739,9	100,6	802,1	101,4
2014г.				
Январь	743,9	100,5	776,9	96,9
Февраль	732,7	99,0	784,2	97,8
Март	736,5	99,5	778,8	97,1
Апрель	740,3	100,1	777,9	97,0
Май	734,9	99,3	786,2	98,0
Июнь	743,0	100,4	795,0	99,1
Июль	743,3	100,5	769,4	95,9
Август	712,7	96,3	738,0	92,0
Сентябрь	670,4	90,6	699,6	87,2
Октябрь	644,4	87,1	630,6	78,6
Ноябрь	565,3	76,4	571,8	71,3
Декабрь	493,4	66,7	445,8	55,6
2015г.				
Январь	399,9	81,0	340,0	76,3
Февраль	365,8	74,1	418,3	93,8
Март	383,1	77,6	398,1	89,3
Апрель	392,5	79,6	431,9	96,9
Май	424,5	86,0	464,9	104,3
Июнь	427,9	86,7	447,9	100,5
Июль	404,7	82,0	405,2	90,9
Август	349,9	70,9	333,1	74,7
Сентябрь	328,9	66,7	340,6	76,4
Октябрь	336,3	68,2	341,4	76,6
Ноябрь	312,5	63,3	307,4	69,0
Декабрь	280,9	56,9	265,9	59,6
2016г.				
Январь	230,3	82,0	209,9	78,9
Февраль	210,6	75,0	223,0	83,9
Март	241,3	85,9	266,7	100,3
Апрель	258,8	92,2	289,3	108,8
Май	290,0	103,3	326,0	122,6
Июнь	309,6	110,3	339,4	127,6
Июль	311,2	110,8	318,1	119,6
Август	308,7	109,9	320,5	

	Средняя фактическая экспортная цена		Мировая цена на нефть «Юралс» ^{*)}	
	долларов за тонну	в % к декабрю предыдущего года	долларов за тонну	в % к декабрю предыдущего года
Сентябрь	312,3	111,2	322,5	121,3
Октябрь	326,6	116,3	350,4	131,8
Ноябрь	326,3	116,2	320,3	120,5
Декабрь	339,1	120,8	380,2	143,0
2017г.				
Январь	369,8	109,1	388,1	102,1
Февраль	377,0	111,2	390,5	102,7
Март	368,5	108,7	363,3	95,5
Апрель	357,7	105,5	373,1	98,1
Май	353,6	104,3	358,7	94,3
Июнь	336,1	99,1	333,3	87,7
Июль	335,1	98,8	349,3	91,9
Август	350,6	103,4	372,5	98,0
Сентябрь	370,2	109,2	396,0	104,2
Октябрь	382,5	112,8	411,4	108,2
Ноябрь	409,4	120,7	452,4	119,0
Декабрь	435,0	128,3	464,4	122,1

^{*)} По данным Минфина РФ *

Таблица 22. Мировые цены¹⁾ на отдельные товары (данные Росстата).

	Цена за 1 тонну в ноябре 2017г., долларов США	Ноябрь 2017г. в % к	
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.
Нефть (Юралс), за 1 тонну / за 1 баррель ²⁾	452,4 / 62,0	141,3	110,0
Газ природный, за 1000 м ³	216,7	122,6	99,0
Бензин (Нафта) ²⁾	569,8	138,1	109,5
Топливо дизельное (Газойль) ²⁾	565,5	131,1	105,5
Медь	6826,6	125,2	100,3
Никель	11972,0	107,6	105,6
Алюминий	2097,4	120,7	98,4
Уголь	96,6	96,6	99,5

1) По данным World Bank Commodity Price Data. 2) По данным Минфина России.

**Динамика средних фактических цен экспорта России
и мировых цен на отдельные товары
в % к декабрю 2015 года**

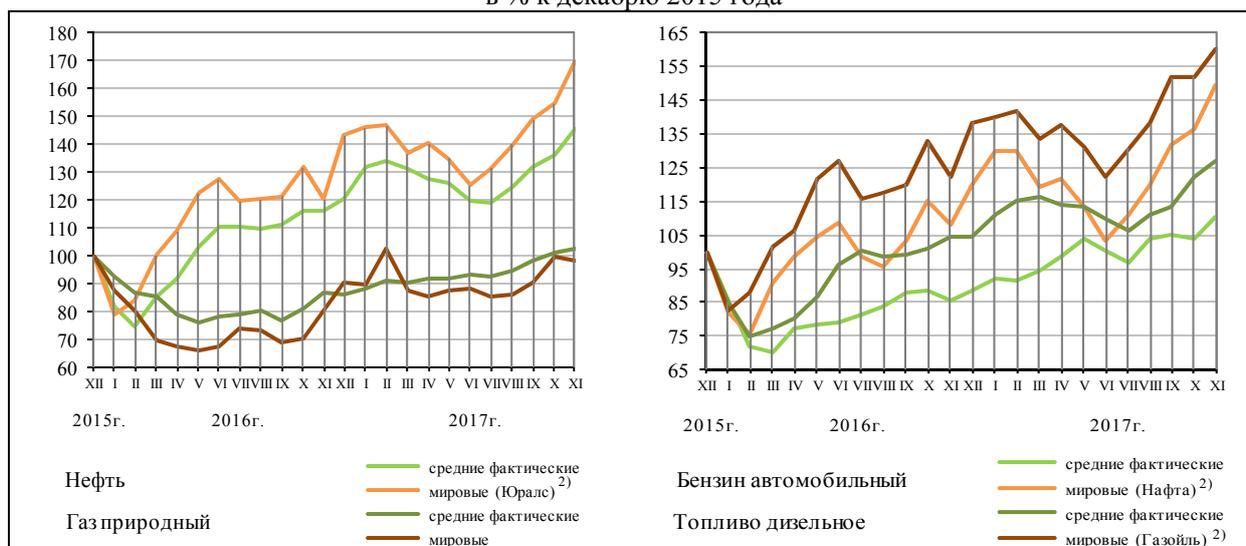


Таблица 23. Уровень средних фактических цен экспортных операций (данные Росстата).

	Средняя фактическая цена за 1 тонну в ноябре 2017г., долларов США	В том числе		Ноябрь 2017г. в % к	
		страны дальнего зарубежья	государства-участники СНГ	ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.
Уголь каменный	74,8	74,2	83,8	128,9	100,6
Кокс и полукокс	190,0	144,4	211,3	140,9	83,2
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный	409,1	413,8	347,5	125,4	106,9
Нефтепродукты	436,1	433,6	464,9	124,8	104,8
Газ природный, за 1000 м ³	194,0	117,3	100,7

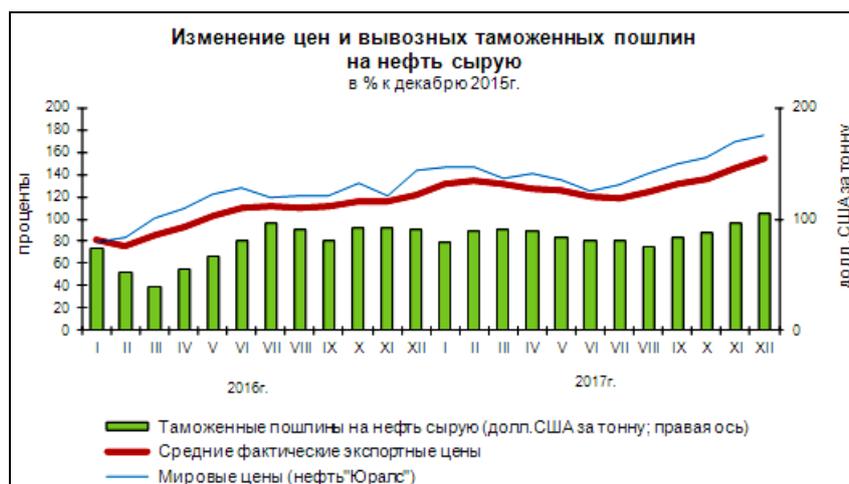


Таблица 24. Цены на Нью-Йоркской бирже NYMEX в феврале 2018г.

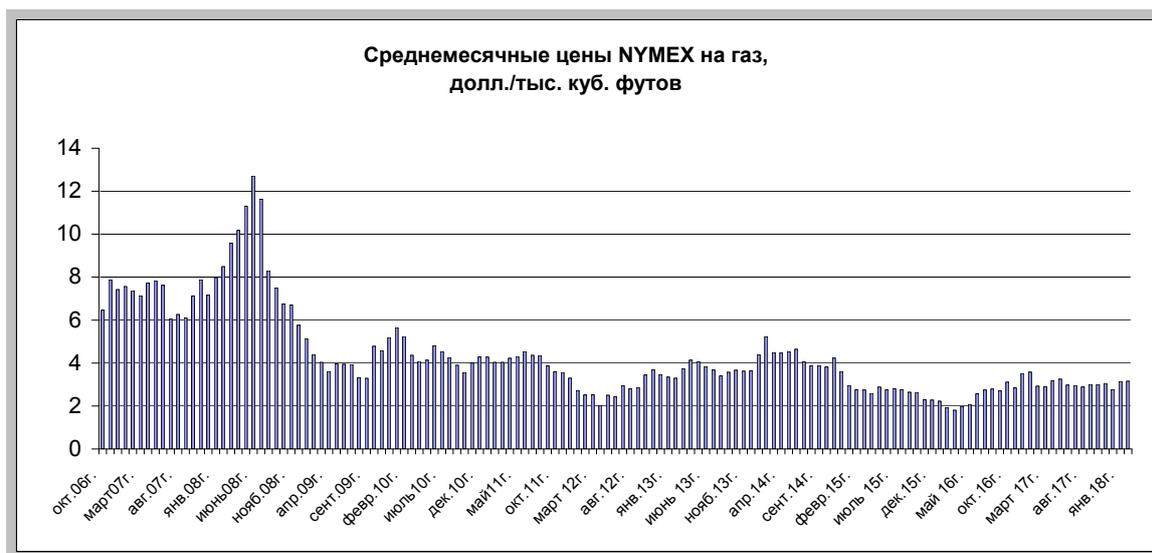
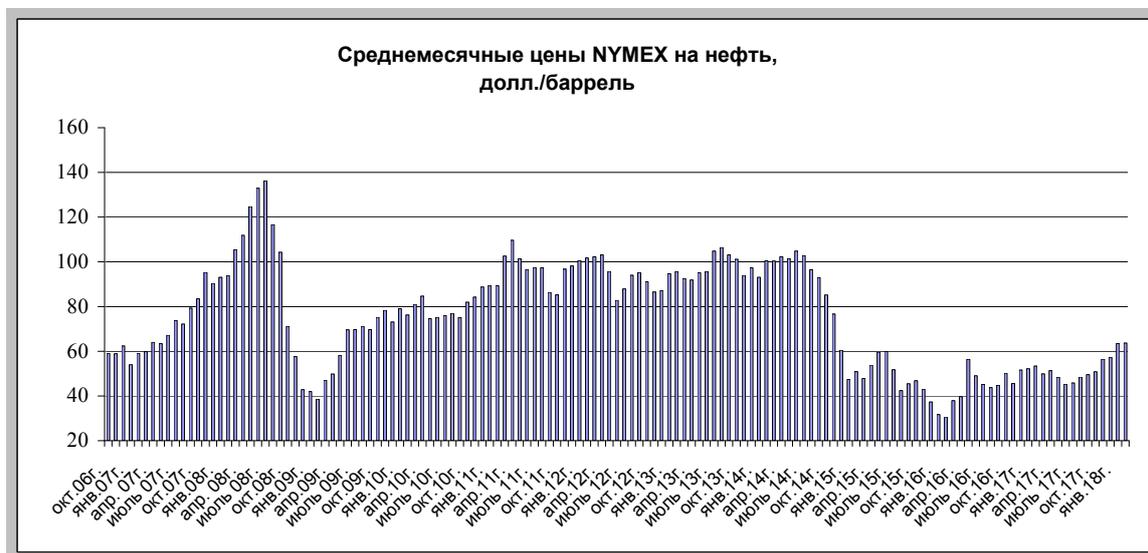
	Date Дата	Daily Close Цена закрытия	Change Изменение к предыдущему закрытию	Monthly Avg. To Date Средняя цена за месяц (к дате)
NYMEX SWEET CRUDE долл. за баррель	02-23-18	63,55	+\$0,78	62,0581
NYMEX NAT'L GAS Долл. за 1000 куб. футов	02-23-18	3,625	-\$0,009	2,6623
PLAINS WTI долл./барр.	02-23-18	60,00	+\$0,75	58,5326

Таблица 25. Средневзвешенные цены за месяц на Нью-Йоркской бирже NYMEX, долл./баррель

	январь 2017г.	февраль 2017г.	март 2017г.	апрель 2017г.	май 2017г.	июнь 2017г.	июль 2017г.	август 2017г.	сентябрь 2017г.	октябрь 2017г.	ноябрь 2017г.	декабрь 2017г.	январь 2018г.
NYMEX SWEET CRUDE	52,6085	53,4621	49,6739	51,1174	48,5395	45,1959	46,6750	48,0578	49,8770	51,5945	56,6629	57,9470	63,6590
NYMEX NAT'L GAS*)	3,2912	2,9067	2,9224	3,1895	3,2356	2,9936	2,9552	2,9052	359	2,9126	3,0589	2,7761	3,1606
PLAINS WTI	49,2500	50,0268	46,1452	46,6167	45,0645	41,7083	43,0968	44,7016	56,0583	48,0565	53,2667	54,5726	60,0968

		1m ³	1ft ³	1l	1USgal	1UKgal	1bbl
1m ³	Куб метр	1	35.31	1000	264.2	220	6.29
1ft ³	Куб фут	0.028	1	28.32	7.48	6.23	0.178
1l	литр	0.001	0.035	1	0.264	0.22	0.0063

		1m ³	1ft ³	1l	1USgal	1UKgal	1bbl
1USgal	Галлон (США)	0.0038	0.134	3.79	1	0.83	0.024
1UKgal	Галлон (Британия)	0.0045	0.161	4.55	1.2	1	0.029
1bbl	баррель	0.159	5.62	159	42	35	1



ВНУТРИРОССИЙСКИЕ ЦЕНЫ НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ

Таблица 26. Средние цены и индексы цен на приобретенные промышленными организациями отдельные виды энергоресурсов и их соотношения с ценами производителей промышленных товаров (данные Росстата).

	Средняя цена приобретения в ноябре 2017г., рублей за тонну	Соотношение средних цен приобретения и производителей, раз		Индекс цен в ноябре 2017г. в % к декабрю 2016г.	
		ноябрь 2017г.	справочно декабрь 2016г.	приобретения	производителей
Уголь коксующийся	9832	2,3	2,2	113,6	109,2
Уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого	1681	1,1	1,1	99,7	102,3
Нефть сырая	22464	1,4	1,4	123,5	126,0

	Средняя цена приобретения в ноябре 2017г., рублей за тонну	Соотношение средних цен приобретения и производителей, раз		Индекс цен в ноябре 2017г. в % к декабрю 2016г.	
		ноябрь 2017г.	справочно декабрь 2016г.	приобретения	производителей
Газ горючий природный (газ естественный), тыс. м ³	5134	2,4	3,5	103,7	124,2
Бензин автомобильный	45755	1,7	1,9	110,6	114,4
Топливо дизельное	44896	1,6	1,6	112,2	114,6
Мазут топочный	14838	1,5	1,6	118,1	124,0
Битумы нефтяные дорожные	11427	1,1	1,5	123,3	159,5

Таблица 27. Соотношение цен производителей на бензин автомобильный и нефть, на конец периода, рублей за тонну (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Справочно январь 2017г.
Цены производителей на:		
бензин автомобильный	23750	23656
нефть	18030	15004
Соотношение цен, раз	1,3	1,6

В январе 2018г. соотношение цен производителей на бензин автомобильный и нефть составило 1,3 раза (в январе 2017г. – 1,6 раза).

Соотношение цены на нефть внутри страны с ее ценой на мировом рынке в январе составило 63,5% (в январе 2017г. – 64,5%).

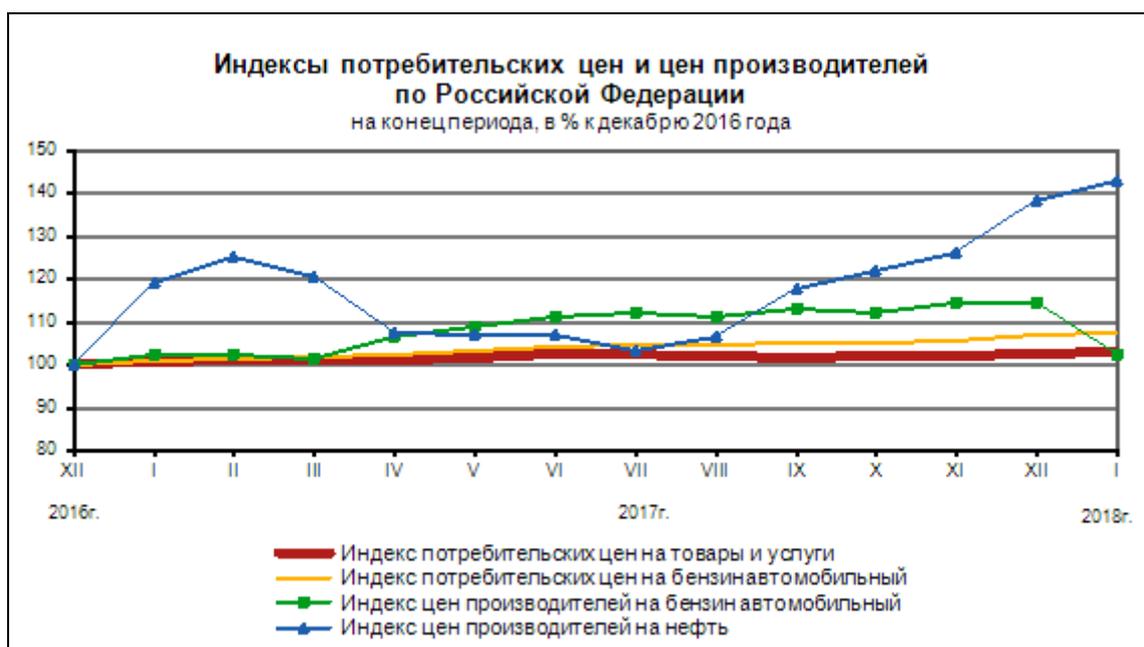


Таблица 28. Динамика потребительских цен и цен производителей на бензин и дизельное топливо, на конец периода, % (данные Росстата).

	Январь 2018г. к		Справочно январь 2017г. к	
	декабрю 2017г.	январю 2017г.	декабрю 2016г.	январю 2016г.
Индекс потребительских цен на бензин автомобильный	100,4	106,9	100,8	105,0
в том числе:				
марки АИ-92	100,4	107,2	100,9	105,1
марки АИ-95	100,4	106,4	100,8	105,0
марки АИ-98	100,4	106,4
на дизельное топливо	101,2	108,9	102,1	105,4

	Январь 2018г. к		Справочно	
	декабрю 2017г.	январю 2017г.	январь 2017г. к	
			декабрю 2016г.	январю 2016г.
Индекс цен производителей на бензин автомобильный	89,7	100,3	102,4	119,7
в том числе:				
марки от АИ-81 до АИ-92	89,8	99,5	103,2	124,4
марки от АИ-93 до АИ-95	89,8	99,8	102,2	118,0
марки от АИ-96 до АИ-98	89,1	102,9	101,1	114,3
на дизельное топливо	99,9	115,5	100,1	107,6
Справочно				
Индекс потребительских цен на товары и услуги	100,3	102,2	100,6	105,0
Индекс цен производителей промышленных товаров	100,1	105,0	103,3	112,8

По данным Росстата, в январе индекс потребительских цен на бензин автомобильный составил 100,4%, индекс цен производителей – 89,7%.

Таблица 29. Средние потребительские цены на бензин автомобильный и дизельное топливо в январе 2018г. на конец периода, рублей за литр (данные Росстата).

	Бензин автомо- бильный	В том числе марки			Дизельное топливо
		АИ-92	АИ-95	АИ-98	
Российская Федерация	39,88	38,12	41,05	46,37	41,05
Центральный ФО	39,91	37,93	41,22	46,99	39,69
Белгородская область	39,66	38,15	41,13	45,50	39,89
Брянская область	38,35	37,24	40,21	...	38,84
Владимирская область	39,23	37,84	40,50	45,48	40,74
Воронежская область	41,03	38,95	41,98	46,02	39,20
Ивановская область	38,50	37,19	39,30	43,58	39,56
Калужская область	37,29	35,86	39,04	...	37,07
Костромская область	38,63	37,50	39,53	43,70	40,41
Курская область	40,12	37,75	40,70	46,14	39,70
Липецкая область	39,70	38,26	41,08	45,80	39,58
Московская область	39,83	37,59	41,04	47,57	39,45
Орловская область	39,77	37,52	40,42	45,20	38,09
Рязанская область	38,72	37,48	40,24	...	39,19
Смоленская область	39,72	38,04	41,13	44,16	39,69
Тамбовская область	39,01	37,77	40,63	46,58	39,67
Тверская область	39,90	38,28	41,11	45,02	40,40
Тульская область	40,12	37,74	40,74	46,08	39,54
Ярославская область	38,20	36,99	39,33	43,48	39,73
г. Москва	41,76	38,47	41,85	47,37	40,08
Северо-Западный ФО	40,33	38,33	41,30	48,04	41,70
Республика Карелия	38,23	37,19	39,77	45,49	41,18
Республика Коми	39,49	38,76	40,39	...	42,89
Архангельская область	39,00	37,95	41,25	45,24	41,42
в том числе Ненецкий авт. округ	41,69	41,06	44,12	...	45,79
Архангельская область без авт. округа	38,91	37,83	41,14	45,24	41,25
Вологодская область	39,50	38,76	40,62	...	41,94
Калининградская область	42,25	40,13	42,30	48,79	41,63
Ленинградская область	39,28	37,71	40,64	49,20	40,62
Мурманская область	41,87	39,82	42,67	46,10	44,38
Новгородская область	40,53	37,80	40,69	48,72	40,90
Псковская область	40,33	37,90	40,86	46,56	41,10
г. Санкт-Петербург	40,95	38,27	41,42	48,10	41,27
Южный ФО	40,96	39,31	42,53	46,22	39,74
Республика Адыгея	41,09	39,81	42,97	47,83	39,46
Республика Калмыкия	40,32	38,85	41,83	...	38,96
Республика Крым	43,99	41,46	44,19	51,44	43,58
Краснодарский край	41,11	39,44	42,62	45,11	38,97
Астраханская область	40,24	38,68	41,86	46,74	39,30

	Бензин автомобильный	В том числе марки			Дизельное топливо
		АИ-92	АИ-95	АИ-98	
Волгоградская область	40,07	38,66	41,93	47,25	39,66
Ростовская область	41,32	39,11	42,28	46,56	39,71
г. Севастополь	42,35	41,27	43,35	...	42,33
Северо-Кавказский ФО	40,52	38,91	41,70	45,80	37,74
Республика Дагестан	40,29	38,81	40,79	44,96	36,92
Республика Ингушетия	38,18	36,96	38,91	...	33,58
Кабардино-Балкарская Республика	41,79	39,34	42,17	47,14	38,96
Карачаево-Черкесская Республика	40,87	39,55	42,49	...	39,13
Республика Северная Осетия-Алания	39,48	37,81	39,93	47,67	37,91
Чеченская Республика	37,44	36,03	38,16	43,45	33,30
Ставропольский край	41,14	39,88	42,85	...	39,78
Приволжский ФО	39,36	37,71	40,61	46,23	40,45
Республика Башкортостан	38,37	37,39	40,40	44,49	40,53
Республика Марий Эл	38,77	37,47	40,19	46,06	41,72
Республика Мордовия	38,73	37,23	40,33	44,85	40,21
Республика Татарстан	38,97	37,42	40,30	46,91	40,67
Удмуртская Республика	38,92	38,15	40,91	47,90	40,81
Чувашская Республика	40,55	37,73	40,71	46,68	41,26
Пермский край	40,26	38,13	40,65	47,66	42,28
Кировская область	39,36	38,34	40,84	...	42,01
Нижегородская область	39,79	37,69	40,54	44,56	39,65
Оренбургская область	39,41	37,69	40,91	44,49	40,91
Пензенская область	38,52	36,96	40,00	45,77	39,37
Самарская область	40,17	38,05	41,08	46,96	40,23
Саратовская область	38,98	37,79	40,83	45,20	39,73
Ульяновская область	38,92	37,42	40,41	45,74	39,90
Уральский ФО	38,85	37,28	40,01	44,84	41,46
Курганская область	38,04	36,42	38,92	42,82	40,03
Свердловская область	38,76	37,00	39,69	44,61	40,57
Тюменская область	39,85	38,36	40,74	45,33	43,44
в том числе:					
Ханты-Мансийский авт. округ – Югра	41,17	39,42	41,47	45,91	44,99
Ямало-Ненецкий авт. округ	39,57	39,04	40,77	...	43,56
Тюменская область без авт. округов	39,20	36,94	39,91	44,57	41,67
Челябинская область	37,73	36,39	39,67	...	40,02
Сибирский ФО	38,77	37,40	39,73	44,08	41,73
Республика Алтай	37,69	36,33	39,25	43,70	40,65
Республика Бурятия	39,93	38,02	40,17	43,48	41,89
Республика Тыва	38,91	37,98	39,57	46,03	46,12
Республика Хакасия	38,02	37,01	38,80	43,05	42,09
Алтайский край	37,37	36,68	38,54	43,34	40,03
Забайкальский край	43,00	41,63	43,40	46,39	45,55
Красноярский край	38,92	37,87	40,15	44,94	42,69
Иркутская область	40,61	39,33	40,93	43,87	42,62
Кемеровская область	38,63	36,80	39,14	43,77	40,57
Новосибирская область	38,05	36,79	39,73	44,74	41,91
Омская область	37,92	36,93	39,21	43,36	41,22
Томская область	38,47	36,71	38,82	43,27	41,90
Дальневосточный ФО	42,68	41,74	43,32	45,24	47,19
Республика Саха (Якутия)	49,50	48,97	49,55	51,08	50,64
Камчатский край	47,47	46,70	48,33	50,40	51,04
Приморский край	41,45	40,42	41,37	44,44	44,53
Хабаровский край	40,35	39,68	41,54	42,81	44,23
Амурская область	41,65	40,12	42,43	44,72	44,27
Магаданская область	50,78	50,92	50,56	...	54,03
Сахалинская область	46,23	44,87	46,72	49,40	50,62
Еврейская авт. область	41,64	40,40	42,32	43,83	44,63
Чукотский авт. округ	53,48	52,00	56,00	...	53,00

В январе в 72 субъектах Российской Федерации отмечалось повышение потребительских цен на бензин автомобильный, из них в Республике Крым и г. Севастополе – на 1,6%, Оренбургской области и Еврейской автономной области – на 1,4%.

Снижение цен на бензин наблюдалось в 6 субъектах Российской Федерации, в том числе в Республике Тыва – на 0,9%. В Москве потребительские цены на бензин автомобильный за прошедший месяц увеличились на 0,3%, в Санкт-Петербурге – на 0,1%.

В январе цены производителей на бензин автомобильный в среднем снизились на 10,3%. Во всех субъектах Российской Федерации, в которых осуществляется производство автомобильного бензина, отмечено его удешевление (от 2,6% в Республике Саха (Якутия) до 16,6% в Рязанской области).

Потребительские цены на бензин автомобильный в январе 2018г. в среднем по Российской Федерации превышали цены производителей в 2,2 раза (в январе 2017г. – в 2,1 раза).

В январе 2018г. цены производителей на нефть сырую выросли на 3,4%, тарифы на ее перекачку трубопроводным транспортом – на 3,0%.

Таблица 30. Средние цены производителей на бензин автомобильный, дизельное топливо и нефть по федеральным округам в **январе 2018г.** на конец периода, рублей за литр (данные Росстата).

	Бензин авто- мобильный	В том числе марки			Дизельное топливо	Справочно нефть
		от АИ-81 до АИ-92	от АИ-93 до АИ-95	от АИ-96 до АИ-98		
Российская Федерация	17,81	17,29	17,80	18,98	24,61	15,51
Центральный федеральный округ	17,66	16,67	17,46	18,50	23,75	...
Северо-Западный федеральный округ	18,20	17,81	18,94	...	25,91	15,93
Южный федеральный округ	19,00	18,69	19,89	...	22,34	16,83
Северо-Кавказский федеральный округ	16,13
Приволжский федеральный округ	17,89	17,03	17,93	19,36	24,96	15,34
Уральский федеральный округ	18,40	17,71	18,91	21,13	27,88	15,28
Сибирский федеральный округ	16,96	16,52	17,44	23,69	25,09	16,35
Дальневосточный федеральный округ	20,07	19,99	28,79	...	33,64	18,54

**УВАЖАЕМЫЕ ГОСПОДА!
НЕ ЗАБУДЬТЕ ПРОДЛИТЬ ПОДПИСКУ НА НАШИ ИЗДАНИЯ!
ПОДПИСКА В ЛЮБОМ ПОЧТОВОМ ОТДЕЛЕНИИ**

Издания	Каталог «Роспечать»	«Объединенный Каталог» (зеленый)
1. ТЭК России. Нефтегазодобывающая и нефтеперерабатывающая промышленность	Подписной индекс 47763	Подписной индекс 29251
2. ТЭК России. Добыча и переработка природного газа	Подписной индекс 80799	Подписной индекс 44729
3. Химический комплекс России	Подписной индекс 48946	Подписной индекс 40555
4. Нефтехимический Комплекс России	Подписной индекс 84636	Подписной индекс 43140

Подписка в редакции: +7 (495) 544-8962, E-mail st@ratex.ru

Стоимость подписки в 1-м полугодии 2018 года в редакции любого издания, отправленного «заказным письмом» по регионам или с курьером по Москве - 3800 руб./мес. При подписке на 2 издания и более предоставляется скидка от 10%.

Подписка на электронную версию – Стоимость 3000 руб./мес. Поставка Подписчикам - в день выпуска (с 30-го числа каждого месяца +2 дня). Комплект отправка «заказное письмо + электронная версия» 3850 руб./мес.

С образцами изданий можно ознакомиться на нашем сайте: WWW.RATEX.RU, или отправив запрос в редакцию.

РЕКЛАМА в наших изданиях

Только формат А4, вторая и третья страница обложки. Реклама на внутренних страницах, как правило, не размещается.

Стоимость размещения рекламы:

Вторая страница обложки - 15000 рублей (черно-белая)

Третья страница обложки – 12500 рублей (черно-белая)

Статьи на правах рекламы (только по профилю издания) – цена договорная.

Целевая аудитория: предприятия отрасли, финансовые структуры, представительства зарубежных компаний. Среди наших подписчиков нет физических лиц. Рекламным агентствам предоставляются скидки от 10% до 25%.

Агентствам по распространению СМИ предоставляется скидка до 10%.