

Нефтяная промышленность России, январь-май 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	33989.3	98.29	8905.9	109.44	32424	29034	3390
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	15231.2	95.02	5639.1	114.63	18281	16659	1622
Волгодеминойл	218.4	91.48	57.2	92.29	35	32	3
ЛУКОЙЛ-АИК	727.7	87.70	67.7	86.31	541	511	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	277.5	88.28	9.3	85.87	293	291	2
ЛУКОЙЛ-Коми	6634.9	91.74	1008.3	96.34	3550	2697	853
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1993.3	296.39	998.1	116.44	28	25	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	6024.9	99.72	854.3	99.36	6864	6433	431
ПермТОТИнефть	89.7	100.46	1.9	97.55	92	88	4
РИТЭК	2492.7	80.59	241.5	80.76	2239	1816	423
Турсунт	37.6	93.65	1.8	93.66	77	71	6
УралОйл	261.4		26.6		424	411	13
Роснефть	77865.4	99.51	21525.0	104.36	48224	40297	7927
Бугурусланнефть	631.7	96.11	17.9	89.68	439	427	12
Ванкорнефть	7573.4	84.60	3639.2	95.52	473	445	28
Ваньеганнефть					421	362	59
Варьеганнефтегаз	748.5	104.40	649.2	102.99	664	460	204
Востсибнефтегаз	134.5	279.03	27.3	280.31	44	11	33
ВЧНГ	3483.2	96.21	508.9	101.20	353	298	55
Грознефтегаз	53.7	64.10	31.9	78.02	205	169	36
Дагнефтегаз	7.7	104.22	84.5	89.82	31	24	7
Ермаковское					508	405	103
Инзернефть	6.3	1281.06	3.2		5		5
Корп. Югранефть	86.5	108.79	13.6	77.30	148	123	25
КЧНГ			19.0	100.66			
ННП	1662.4	98.79	726.0	118.86	950	873	77
Оренбургнефть	5803.1	96.24	1024.9	80.98	2193	2047	146
РН-Краснодарнефтегаз	336.7	97.70	1170.1	91.45	875	789	86
РН-Маланинская группа	13.0	84.09	0.9	88.03	18	18	
РН-Нижневартовск					2177	1880	297
РН-Няганьнефтегаз	2491.3	102.47	746.9	115.37	4374	3099	1275
РН-Пурнефтегаз	2086.1	95.86	2559.3	97.77	2034	1649	385
РН-Сахалинморнефтегаз	501.2	111.67	159.2	110.73	1074	942	132
РН-Северная нефть	1379.6	99.93	91.6	90.75	447	393	54
РН-Ставропольнефтегаз	348.5	100.54	48.7	100.10	488	328	160
РН-Уватнефтегаз	4493.2	93.03	160.6	89.06	673	478	195
РН-Шельф Дальний Восток	720.2	69.45	1617.0	207.93	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	26354.1	101.11	2120.6	99.35	13406	11314	2092
Роснефть (Томская обл.)	43.7	2968.23	2.4	488.00			
Роснефть-Дагнефть	60.9	104.31	10.7	102.18	65	57	8
Рослан Интернешнл	560.6	111.35	2711.9	110.19	2	2	
Самаранефтегаз	5124.4	102.45	290.3	98.87	3619	3368	251
Самотлорнефтегаз	7910.2	94.55	2576.1	101.49	7636	6248	1388
Северо-Варьеганское	193.9	111.71	243.9	137.20	477	198	279
Сузун	1895.9	53511.66	140.3	28402.75	35	33	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	468.3	103.69	94.8	56.55	70	52	18
Тагульское	52.5	5458.94	3.1	5251.47	5	2	3
Тюменнефтегаз	105.3	133.18	17.8	207.09	47	4	43

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Удмуртнефть	2530.6	95.54	12.7	93.35	4263	3794	469
Юпитер-А	4.4	98.87	0.1	103.13			
Газпром нефть	16282.5	109.40	7444.4	118.46	8948	8106	842
Газпром нефть			5.7				
Газпром нефть шельф	1364.8	189.56	80.6	192.20	7	7	
Газпромнефть-Ангара	7.3	232.54	0.5		7		7
Газпромнефть-Восток	685.6	97.52	173.0	126.90	480	413	67
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3490.2	89.27	3024.7	116.50	3804	3361	443
Газпромнефть-Оренбург	1075.2	105.02	1168.1	96.97	459	426	33
Газпромнефть-Хантос	5860.4	97.88	513.5	106.63	2754	2646	108
Газпромнефть-Ямал	2142.5	419.28	925.5	488.67	103	97	6
Заполярье	1572.4	82.02	1501.3	95.44	1306	1130	176
Меретояханефтегаз	0.1	5.48	0.0	5.50	1	1	
ЮУНГ	84.0	78.54	51.6	84.27	27	25	2
Сургутнефтегаз	25141.0	98.49	4239.7	101.97	23232	21501	1731
Сургутнефтегаз (УФО)	21459.8	97.85	3843.4	101.07	22441	20726	1715
Сургутнефтегаз (Якутия)	3681.2	102.43	396.3	111.55	791	775	16
Татнефть	12019.0	103.65	429.1	102.62	22823	17079	5744
Севергазнефтепром	0.7	435.50					
Татнефть им. В.Д.Шашина	11868.6	103.61	409.2	102.38	22690	16969	5721
Татнефть-Самара	144.8	108.18	19.4	109.65	129	109	20
Татнефть-Северный	4.8	72.04	0.6	68.80	4	1	3
Башнефть	8993.2	101.78	422.7	105.06	16795	14321	2474
Башнефть-Добыча	6930.2	99.16	235.3	97.13	16612	14153	2459
Башнефть-Полюс	1111.6	124.09	135.6	113.55	81	71	10
Соровскнефть	951.4	99.95	51.8	127.34	102	97	5
Славнефть	6071.9	96.52	458.7	101.71	4450	3795	655
Обьнефтегеология	139.8	90.63	11.9	106.77	113	81	32
ОНГГ	1306.8	96.51	47.5	103.72	496	463	33
Славнефть	323.0	128.03	14.5	96.84	105	92	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	87.8	346.76	36.5	449.16	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	3410.6	91.74	306.0	92.82	3257	2761	496
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	84.9	74.35	5.1	56.82	82	67	15
Славнефть-Нижнеартовск	719.0	106.84	37.1	115.18	367	328	39
РуссНефть	2901.2	103.03	958.1	90.09	2389	2112	277
АКИ-ОТЪР	11.2	1.67	0.4	0.66	10	9	1
Валюнинское	7.0	98.45	0.5	98.50	12	7	5
Варьеганнефть	319.1	82.84	232.0	79.28	646	560	86
Голойл	25.0	66.10	2.9	62.58			
РуссНефть	2508.7	206.41	718.9	104.62	1721	1536	185
Саратовнефтегаз	1.7	16.22	0.3	41.35			
Томская нефть	12.5	7.78	2.0	10.53			
Ульяновскнефть	0.5	0.18	0.0	0.18			
Черногорское	15.3	52.23	1.1	53.35			
ННК	892.2	92.27	622.8	108.20	666	637	29
Евротэк	1.3	86.21	303.8	90.97	8	8	
Колвинское	125.3	82.92	2.3	82.98	24	21	3
НК Конданефть	3.2	98.83	0.2	87.74			
ННК-ВТК	146.2	103.72	7.9	109.68	89	85	4
ННК-Печоранефть	130.2	91.41	7.5	91.72	71	63	8
ННК-Саратовнефтегаздобыча	8.5	220.67	176.6	305.23			
Санеко	147.7	71.42	8.7	74.22	57	53	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СН-Газдобыча	16.1	72.08	111.8	74.66	7	7	
Татнефтеотдача	313.8	106.42	3.9	101.07	410	400	10
Нефтяные компании, итого	184155.5	100.22	45006.3	106.86	159951	136882	23069
Газпром	7246.6	98.64	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	3200.0	93.61	19772.6	89.81	199	153	46
Арктик СПГ 2			3.1	13.34			
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	705.6	89.50	4812.4	89.71	150	108	42
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	658.2	80.91	13346.7	88.15	2	2	
Тернефтегаз	349.3	101.93	1049.2	108.84			
ЯРГЕО	1486.8	100.90	561.2	106.84	47	43	4
Прочие производители							
Зарубежнефть	1251.8	92.28	51.6	88.30	247	213	34
РУСВЬЕТПЕТРО	1251.8	92.28	51.6	88.30	247	213	34
НК Нефтиса	2816.4	98.74	120.2	96.71	2599	2353	246
Белкамнефть	1071.3	103.03	21.3	101.70	1465	1379	86
ЕНЭС	41.5	100.13	1.3	139.32	20	20	
КанБайкал Резорсез Инк.	221.1	154.36	15.9	156.52	85	75	10
Комнедра (УПК Недра)	235.0	107.48	24.3	92.19	31	29	2
НК Самара	43.1	79.90	0.6	94.37	13	12	1
Новосибирскнефтегаз	84.8	72.50	11.7	69.63	80	65	15
Окуневское	97.1	67.71	0.9	58.40	29	27	2
Регион-й нефтяной консорциум	328.7	89.42	5.3	98.53	378	352	26
Самараинвестнефть	101.3	85.08	1.2	81.77	83	73	10
СИБИНТЭК	163.8	139.97	3.5	112.18	33	29	4
СтандартНафта	0.6	33.40	0.0	46.30	1		1
Удмуртская нефтяная компания	139.4	84.27	3.7	185.30	82	78	4
Уралнефтесервис	48.2	99.94	20.7	84.74	30	30	
Уральская нефть	9.0	85.23	0.1	93.43	85	41	44
Чедтый нефть					4		4
Юрскнефть	231.3	87.69	9.5	93.09	180	143	37
Арктикгаз	3279.0	95.74	10837.8	100.44	13	12	1
Арктическая нефтяная компания	5.8	89.31	4.2	22.43	43	29	14
Верхнеомринская нефть	0.3				10	1	9
Вукошурнефть	2.7		0.0		4	4	
Геопрогресс	85.5	167.21	5.9	141.54	13	13	
Геотрансгаз	87.4	98.17	714.5	100.56			
Донгаздобыча			0.1				
Енисей	109.7	96.12	9.7	95.05	40	32	8
КРП Черноморнефтегаз	21.3	89.28	660.3	91.31	53	37	16
Мессояханефтегаз	1159.3	25940.50	194.4	270063.45	110	100	10
Нефттрейд-Удмуртия	24.0	261.00	0.2	535.90	11	10	1
Норильскгазпром	0.9	100.65	433.8	91.18			
Нортгаз	323.7	68.94	3557.7	81.32			
Ойлгазтэт	67.7	120.63	2.6	124.96	19	19	
Оренбургнефтеотдача	43.3	101.55	0.6	76.19	27	24	3
Печорнефтегазпром	1.9	100.57	64.8	100.69			
Преображенскнефть	88.7	104.75	7.0	104.95	39	35	4
Приазовнефть	15.7		23.2		1	1	
Пурнефть	19.2	147.01	36.0	85.72	23	18	5
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	14.3	210.52	0.1	202.22	7	6	1
РН Ингушнефть	23.0	88.95	1.9	83.42	245	108	137
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2547.5	99.74	108.2	96.34	725	638	87

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сахалинская нефтяная компания			10.9	80.72			
Сибнефтегаз	1.4	98.66	5188.7	102.11			
Сибнефть-Чукотка			11.9	100.95			
Тарховское	93.2	84.67	9.4	95.07	170	146	24
Тиман-Печора Эксплорэйшн	15.2	113.75	2.2	99.96	6	3	3
Томскнефть ВНК	3880.1	98.17	940.5	108.80	3087	2597	490
Триас-С	0.7	98.68	0.0	45.30	4	4	
Ульяновскнефтегаз	15.3	89.84	0.0				
Чепецкое НГДУ	11.8	90.72	2.0	886.95	33	33	
Ямал СПГ			222.2	128.71			
Ямалтэк	9.9	169.95	6.4	80.62			
В том числе независимые производители	9528.6	109.49	5221.1	104.91	7443	6340	1103
Юкола-нефть	135.2	97.14	6.4	102.37	74	74	
Юкола-нефть	135.2	97.14	6.4	102.37	74	74	
Азинское	0.4		0.0	11.54	1	1	
Акмай	9.7	89.31	0.0	89.19	18	18	
Алойл	129.3	106.47	4.8	110.19	222	215	7
АЛРОСА-Газ	1.7	96.02	113.1	95.66			
Альянснефтегаз	98.6	123.74	6.6	110.07	68	49	19
Арктикнефть	14.1	108.74	3.3	107.86	40	27	13
БайТекс	269.6	116.49	2.7	107.00	404	388	16
Бенталь	8.1	109.73	0.1	83.11	14	13	1
Благодаров-Ойл	40.3	94.43	0.2	92.05	37	31	6
Братскэкогаз	0.9	94.73	9.2	92.21	2	2	
Булгарнефть	69.5	95.40	1.2	93.86	118	106	12
ВЕЛЛойл	3.8	182.61			19	10	9
Веселовское	2.9	74.67	0.4	74.44	4	3	1
Ветла	0.1	0.10	0.0	0.01	1	1	
Винка	0.3	9266.67			6	6	
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0.5	20.02	0.0		5		5
ВУМН					94		94
Высоковское	40.0	106.28	1.7	18.38	15	15	
Газнефтесервис	29.8	102.35	123.5	121.82	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.8	104.62	26.9	102.94			
Геология	65.4	94.94	1.3	116.38	204	179	25
ГеоНефтьТехнология	5.4	104.11	1.0	390.31			
Геотех	41.2	93.79	0.5	67.54	91	83	8
ГРИЦ	57.6	121.76	0.4	126.18	146	145	1
Дальпромсинтез	22.9	110.86	0.2	109.58	13	13	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	7.4	72.08	193.7	83.47	3	3	
Динью	19.8	88.70	1.9	80.96	10	6	4
ДонНефть	1.8	84.23	0.1	77.78			
Дубровинское	0.7	250.96	0.0	220.37	5	5	
Дулисьма	714.1	121.09	553.1	102.47	131	117	14
ЕвроСибОйл	37.4	138.33	3.7	153.17	143	57	86
Елабуганефть	8.6	94.46	0.0	83.33	37	35	2
Западно-Новомолодежное					1		1
Иделойл	95.9	101.15	0.7	127.91	252	206	46
Иджат	0.8	98.07			2	1	1
ИНГА	103.1	139.19	22.2	248.23	62	46	16
Ингеохолдинг	8.8	100.81	0.5	91.80	4	4	
ИНК	2866.5	111.09	1137.6	150.13	281	184	97

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ИНК-Запад	636.7	228.87	204.8	391.28	17	9	8
ИНК-НефтеГазГеология	29.5	209.35	43.6	268.30	4	4	
Институт РОСТЭК	0.9	73.92			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	23.9	89.48	0.3	90.16	5	5	
Иреляхнефть	6.7	15.43	0.3	5.73			
ИТАНЕФТЬ	1.2	149.62	0.0	116.60	8	4	4
Кабалкнефетопром	0.2	38.04	0.0	36.64	9	7	2
Калининграднефть	3.3	101.49					
Калмпетрол	0.3	91.55	0.0	91.84	1	1	
Кама-нефть	1.3	31.90	0.0	0.04	3	3	
Каменсктрансгаз			15.0	149.21			
Кара-Алтын	211.6	96.53	1.2	93.96	501	478	23
Карбон	1.9	372.82	0.4	365.10	6	4	2
Карбон-Ойл	21.7	112.94			78	76	2
Каюм Нефть	171.8	75.64	58.2	51.37	62	54	8
Колванефть	128.1	85.66	19.3	85.67	16	11	5
Компания Полярное Сияние	141.1	95.00	14.8	94.57	31	31	
КомсомольскНефть	12.4	595.76	0.4	494.12	36	13	23
Кондурчанефть	27.1	105.17	0.3	122.94	117	97	20
Косьюнефть	30.2	88.44	0.5	89.51	14	10	4
Кэпитал Ойл	4.1		0.2		1	1	
МакОйл	6.0	93.97	0.0	94.09	31	29	2
Матюшкинская вертикаль	12.9	40.89	1.5	46.35	52	26	26
Меллянефть	29.3	94.52	0.1	94.54	63	60	3
МирныйНефтегаз	8.2	112.51	1.1	172.00			
МНКТ	199.5	329.52	1.2	245.81	290	254	36
НГК Горный	31.5	106.78	0.5	108.13	10	7	3
Негуснефть	91.8	79.46	24.2	78.90			
Недра-К	36.6	115.71	1.8	115.74	12	12	
Нефтебурсервис	1.3	109.82	0.1	136.19	13	9	4
Нефтегазопромысловые технологии	0.0		0.0				
Нефтегазрезерв	4.0	278.09	0.1	296.12			
НефтУС	78.6	113.17	11.6	113.04	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	2.1	76.32	0.1	3090.33			
Нефтьинвест	17.9	133.12	0.7	168.35	15	12	3
Нижнеомринская нефть	0.8	20.01	0.0	43.51	92	13	79
НК Развитие Регионов	28.2	62.17	1.0	83.40	22	17	5
НК-Геология	78.0	99.13	1.0	81.52	88	86	2
Нократойл	2.4	106.56	0.0	63.86	10	7	3
Норд Империял	19.3	63.21	7.0	76.25	25	11	14
Нурлатская нефтяная компания	1.3	79.89			10	8	2
Нэм Ойл	55.0	87.50	5.5	72.04	14	11	3
Омега	1.6	149.47	0.0	154.84	4	3	1
Опаринское	0.1		0.0				
Охтин-Ойл	112.7	103.14	1.1	91.73	114	109	5
Петросах	22.8	85.14	15.1	89.62			
Печоранефтегаз	68.3	89.98	1.5	92.46	97	83	14
Печорская энергетическая компания	5.3	49.79	0.2	56.62	16	11	5
Преображенское					39	36	3
Прикаспийская Газовая Компания	9.8	147.12	0.7	161.41			
Развитие Санкт-Петербурга	106.2	314.14	0.1	170.34	19	17	2
Регион-Нефть	163.1	130.96	3.0	127.22	27	24	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНГК Саратов	33.9	99.25	2.3	114.11	5	5	
Русланойл	12.5	394.32	0.3	392.35	3	2	1
Руфьеганнефтегаз	0.8	12.24	0.1	12.42	8	2	6
Садакойл	10.3	157.67	0.2	143.49	20	7	13
Саратовнефтегеофизика	13.1	71.27	5.4	55.94	11	11	
Саратовнефтедобыча	9.6	115.97	2.1	230.11	4	4	
Сахатранснефтегаз	0.2	113.21	2.5	96.38			
Севернефть-Уренгой	38.9	96.44	330.0	91.70			
Северное Сияние	10.8	99.34	1.0	105.69	12	4	8
Селенгушнефть	7.2	141.34	0.0	0.17	31	24	7
Сиаль	75.4	98.31	1.2	98.32	17	17	
СМП-Нефтегаз	119.5	98.43	1.7	100.88	189	174	15
Стимул-Т	45.5	105.49	2.4	81.58	29	19	10
Таймыргаз	50.4	90.59	1057.7	90.99			
ТАКС	0.4	92.86					
ТАТЕХ	196.5	101.35	2.5	81.76	472	455	17
Татнефтепром	106.1	96.46	0.6	114.94	376	338	38
Татнефтепром-Эюзеенефть	139.8	98.42	1.2	87.67	262	248	14
Татойлгаз	180.0	99.21	4.0	98.43	425	411	14
Тевризнефтегаз	0.0	97.50	3.8	96.04			
ТЕРРИГЕН	1.4	150.76	0.0	150.14	19	15	4
Технефтьинвест	0.2		0.0				
Тихоокеанский терминал	13.7	76.71	13.3	66.68	5	2	3
ТНС-Развитие	26.4	101.13	0.6	123.05	14	13	1
Томскгеонефтегаз	14.3	119.66	0.7	82.61	17	14	3
Трансойл	62.8	98.26	0.2	124.80	134	119	15
Транс-ойл	0.0		0.0				
Троицкнефть	98.6	98.28	1.6	113.83	159	153	6
УДС нефть	2.8	160.82	0.1		9	9	
УНК-Пермь	23.4	97.22			30	29	1
Уралнефтегазпром	29.1	92.26	115.3	98.56			
ХИТ Р	46.7	87.47	1.2	84.99	31	28	3
Хортица	15.4	27.19	1.5		31		31
ЦНПСЭИ	21.6	120.34	0.8	75.47	16	14	2
Чумпасснефтедобыча	8.3	98.28	1.0	100.67	4	4	
Шешмаойл	179.4	105.17	1.0	93.46	523	452	71
Энергетическая компания РИФ	2.0	36.35	0.4	26.44	8	5	3
Южгазэнерджи	1.0	86.81	120.8	76.16			
Южно-Аксютино	0.8	100.00	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	30.1	108.39	2.7	96.42	20	17	3
Южно-Сардаковское	1.6	253.48	0.0	4.67			
Юмойл	0.3	282.86			4	2	2
Якутская ТЭК	54.7	113.87	830.6	99.87			
Ялыкское	219.7	873.59	2.6		32	32	
Ямбулойл	0.2	64.23	0.0	50.64	3	1	2
Янгпур	62.2	127.11	52.1	77.30			
Прочие производители, итого	25545.5	106.40	28450.3	99.25	14972	12776	2196
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	631.6	101.06	83.4	94.19	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2429.9	104.12	8047.5	111.26	30	25	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4274.2	104.84	2813.1	66.38	60	38	22
Операторы СРП, итого	7335.7	104.27	10944.0	94.68	124	93	31
Всего	227483.3	100.86	296559.6	109.68	175246	149904	25342

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 2017 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2017 г.	% к соответств. периоду 2016 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	30655.9	108.13	4303.5	8906.7	971.3	7357.1
РН-Туапсинский НПЗ	4474.7	137.53	0.0	1320.6	0.0	1424.4
РН-Комсомольский НПЗ	2486.1	110.68	207.8	747.8	98.2	81.8
Куйбышевский НПЗ	2191.6	80.06	335.4	698.4	0.0	741.9
Сызранский НПЗ	2665.9	108.13	514.1	902.3	0.0	606.4
Новокуйбышевский НПЗ	3148.9	123.85	551.4	874.7	138.7	878.1
Ачинский НПЗ ВНК	2357.8	80.62	367.5	740.5	12.6	663.0
Ангарская НХК	4269.7	112.48	608.7	1193.8	279.0	427.8
Рязанская НПК	6419.4	104.35	1287.7	1624.2	442.8	2032.7
Саратовский НПЗ	2641.8	118.33	430.9	804.4	0.0	501.0
Башнефть	7525.9	101.99	1495.0	2807.5	28.2	1245.0
Башнефть-УНПЗ	1921.4	140.02	624.9	1105.2	0.0	697.5
Башнефть-Уфанефтехим	2824.0	85.60	592.1	950.0	0.0	114.7
Башнефть-Новойл	2780.5	102.68	278.0	752.3	28.2	432.8
Газпром нефтехим Салават	2757.5	97.39	232.2	569.8	0.0	281.2
Сургутнефтегаз	8043.5	99.43	1133.6	2924.4	276.3	3221.5
Киришинефтеоргсинтез	8043.5	99.43	1133.6	2924.4	276.3	3221.5
ЛУКОЙЛ	17325.0	106.12	3139.3	6248.1	966.6	2382.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	5615.2	113.25	729.9	2348.1	413.6	378.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	4826.8	96.66	584.9	1963.4	275.8	138.8
ЛУКОЙЛ-Уктанефтепереработка	1050.9	89.08	181.5	329.7	0.0	284.0
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	5832.1	112.26	1643.0	1606.9	277.2	1582.0
ННК	1720.5	95.44	210.1	306.6	73.1	22.9
ННК-Хабаровский НПЗ	1720.5	95.44	210.1	306.6	73.1	22.9
Славнефть	6072.3	104.31	961.1	1674.2	431.8	2161.8
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	6072.3	104.31	961.1	1674.2	431.8	2161.8
Фортейнвест	1948.4	108.78	320.3	301.6	27.7	350.3
Орскнефтеоргсинтез	1948.4	108.78	320.3	301.6	27.7	350.3
Газпром нефть	10907.8	86.35	2450.8	3003.8	874.3	1319.4
Газпромнефть-Омский НПЗ	8138.9	96.73	2092.5	2582.1	672.0	803.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	2768.9	65.63	358.3	421.7	202.3	515.6
Краснодарский НПЗ-КЭН	1050.0	145.79	0.0	220.8	1.5	309.0
ТАИФ-НК	3577.9	95.71	205.8	931.7	20.9	907.0
Газпром	2467.5	113.60	924.2	584.6	56.1	109.9
НОВАТЭК	2944.8	99.27	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1757.8	102.48	0.0	0.0	0.0	2.9
Афипский НПЗ	2246.4	90.91	0.0	899.2	0.0	981.5
Яйский НПЗ	1296.5	121.28	0.0	291.6	0.0	513.8
Антипинский НПЗ	2998.9	90.16	0.0	1005.3	0.0	0.0
Марийский НПЗ	688.2	102.40	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	2771.2	76.41	0.0	475.5	34.4	0.0
Ильский НПЗ	1215.5	107.56	0.0	0.0	0.0	539.5
Итого	109971.5	101.23	15375.9	31151.4	3762.2	21705.6
Мини-НПЗ	4086.7	120.27	113.7	377.8	58.0	1109.1
Всего	114058.2	101.81	15489.6	31529.2	3820.2	22814.8

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-май 2017 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам						По ж/д	По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Китай			
Роснефть												2.1	41786.8
ЛУКОЙЛ													9814.4
Сургутнефтегаз													11761.1
Газпром нефть											30.0		5116.9
Татнефть													6603.6
Башнефть													239.3
РуссНефть													1005.2
Газпром													197.4
НОВАТЭК													266.4
Операторы СРП													0.0
Прочие недропользователи													7589.0
Всего российские ресурсы												2.1	84380.2
Транзит Казахстана													6648.4
Транзит Азербайджана													573.8
Транзит Туркмении													0.0
Белоруссия													675.5
Всего											30.0	2.1	92277.9
в том числе	13693.4	12862.5	13197.6	21168.4	8984.4	6159.1	1555.0	2068.5	1931.1	10626.0	30.0	2.1	92277.9

Проходка в бурении, январь-май 2017 года (тыс. м)

Компания (предприятие)	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2017 г., фактическая проходка	Май	С начала 2017 г.		Май, фактическая проходка
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Нефтяные компании					
ЛУКОЙЛ	83.9	14.8	1178.6	404.3	243.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	52.1	9.0	856.6	304.3	167.0
Волгодеминийл	4.2	0.2			
ЛУКОЙЛ-АИК			33.0	0.0	8.3
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	6.5	2.4			
ЛУКОЙЛ-Коми	1.7	1.7	102.3	17.2	31.5
ЛУКОЙЛ-Нижеволжснефть	3.9	0.2	8.0	8.0	1.6
ЛУКОЙЛ-Пермь	4.2	1.3	109.0	43.9	19.1
ПермГОТИнефть			6.1	0.0	0.4
РИТЭК	9.4	0.0	63.7	31.0	15.4
УралОйл	1.9	0.0			
Роснефть	110.0	42.4	4054.2	1485.3	999.2
Бугурусланнефть	2.1	0.0	18.9	0.0	4.2
Ванкорнефть			66.7	55.2	16.9
Варьеганнефтегаз	0.0	0.0	157.0	105.9	31.6
Востсибнефтегаз			30.6	29.6	9.5
ВЧНГ	8.2	6.0	86.2	85.0	17.0
Грознефтегаз	3.6	0.7			
Дагнефтегаз	1.4	0.0	0.0		0.0
КЧНГ	6.1	2.0	0.9	0.0	0.9
Оренбургнефть	29.8	5.7	112.0	11.9	14.5
РН-Краснодарнефтегаз	1.9	1.4	5.8	0.0	1.6
РН-Няганьнефтегаз	0.1	0.0	190.3	105.3	50.9
РН-Пурнефтегаз	3.0	0.1	174.5	89.0	39.1
РН-Сахалинморнефтегаз	1.8	0.0	0.0		0.0
РН-Северная нефть	1.2	1.2	43.6	24.0	15.3
РН-Ставропольнефтегаз	3.3	1.5	12.8	0.0	4.9
РН-Уватнефтегаз	20.4	13.2	118.4	58.9	38.1
РН-Юганскнефтегаз	2.0	2.0	2226.1	355.8	552.7
Роспан Интернешнл			95.5	7.2	29.6
Самаранефтегаз	9.2	2.2	118.0	0.0	21.7
Самотлорнефтегаз	7.9	2.1	346.3	341.0	86.4
Сузун			59.5	55.4	12.0
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1.8	1.8	81.9	80.5	20.7
Тагульское	3.5	2.2	16.4	16.4	7.7
Тюменнефтегаз			62.7	50.0	15.3
Удмуртнефть	2.7	0.4	29.9	14.0	8.6
Газпром нефть	15.1	0.6	932.3	669.6	247.2
Газпром нефть шельф			12.3	0.0	3.5
Газпромнефть-Ангара	3.4	0.0			
Газпромнефть-Восток	3.7	0.3	55.7	6.6	18.5
Газпромнефть-ННГ	3.1	0.1	189.1	181.5	33.5
Газпромнефть-Оренбург			93.4	69.4	25.6
Газпромнефть-Хантос	2.4	0.1	463.8	302.0	124.2
Газпромнефть-Ямал	2.6	0.0	97.8	97.0	21.5
Заполярье			20.3	13.3	20.3
Сургутнефтегаз	87.8	15.4	1823.3	174.6	396.1
Сургутнефтегаз (УФО)	64.5	11.6	1718.1	136.8	371.8
Сургутнефтегаз (Якутия)	23.3	3.8	105.2	37.8	24.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	8.4	0.3	407.2	84.2	76.6
Абдулинскнефтегаз			17.4	0.0	3.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	6.6	0.1	389.5	84.2	72.7
Татнефть-Северный	1.8	0.1	0.3	0.0	0.0
Башнефть	17.6	8.3	156.1	123.1	36.4
Башнефть-Добыча	11.0	2.7	63.0	58.6	18.5
Башнефть-Полюс	2.3	2.3	46.7	32.1	8.9
Соровскнефть (Бурнефтегаз)	4.3	3.3	46.4	32.4	9.0
Славнефть	4.5	0.7	484.9	329.3	84.6
Обьнефтеология -			46.5	19.4	3.9
ОНГГ			53.4	33.0	8.3
Славнефть			62.0	52.0	13.2
Славнефть-Красноярскнефтегаз	4.5	0.7	15.6	14.2	8.4

Компания (предприятие)	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2017 г., фактическая проходка	Май	С начала 2017 г.		Май, фактическая проходка
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Славнефть-Мегионнефтегаз	0.0	0.0	223.6	152.4	34.3
Славнефть-Мегионнефтегазгеология			6.8	6.2	0.0
Славнефть-Нижевартовск			77.1	52.1	16.6
РуссНефть			204.3	170.5	60.5
РуссНефть			204.3	170.5	60.5
ННК	11.2	0.7	136.3	41.3	4.4
Колвинское			0.4	0.0	0.4
НК Конданефть	5.8	0.0	109.8	41.3	0.0
ННК-ВТК			0.2	0.0	0.0
ННК-Саратовнефтегаздобыча	3.0	0.2			
СН-Газдобыча	2.5	0.5			
Татнефтеотдача			25.9	0.0	4.0
Нефтяные компании, итого	338.6	83.1	9377.4	3482.2	2148.4
Газпром	7.5	0.0	57.6	0.0	0.0
НОВАТЭК	2.1	2.1	16.5	16.5	2.5
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	2.1	2.1	16.5	16.5	2.5
Прочие производители					
Зарубежнефть	2.4	2.4	19.4	0.0	4.1
РУСВЬЕТПЕТРО	2.4	2.4	19.4	0.0	4.1
НК Нефтиса	12.8	0.0	104.6	29.6	23.3
Белкамнефть	3.4	0.0	8.0	2.1	2.6
ЕНЭС			2.9	0.0	0.0
КанБайкал Резорсез Инк.			51.6	4.3	12.7
Комнедра (УПК Недра)			8.8	6.0	2.6
Окуневское			5.7	0.0	1.7
Регион-й нефтяной консорциум	2.4	0.0			
Самаринвестнефть				1.0	
СИБИНТЭК	7.0	0.0	12.9	12.9	3.7
Удмуртская нефтяная компания			1.8	0.0	0.0
Юрскнефть			12.9	3.4	0.0
Геотрансгаз			2.9	0.0	0.8
Мессояханефтегаз	3.9	3.9	90.5	87.2	38.6
Нефтрейд-Удмуртия	0.4	0.0			
Оренбургнефтеотдача			2.4	2.2	0.2
РН Ингушнефть	0.1	0.0			
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2.9	0.5	125.6	48.0	21.8
Сибнефтегаз	6.9	2.8	3.6	3.6	0.0
Томскнефть ВНК	10.2	0.0	169.9	61.5	63.7
Ульяновскнефтегаз			0.2	0.0	0.2
Ямал СПГ			41.7	61.2	9.1
В том числе независимые производители	32.4	7.8	284.3	184.0	64.0
Алойл	1.1	0.0	5.8	0.0	0.0
Альянснефтегаз	6.0	0.0	1.0	1.0	0.4
ВЕЛЛойл			4.3	0.0	0.0
Геология			2.0	0.0	0.0
ИНК	24.3	7.8	210.7	176.1	45.7
Кара-Алтын			8.7	0.0	3.7
Карбон			0.2	0.0	0.0
Карбон-Ойл			1.9	0.0	0.0
Каюм Нефть	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0
Кондурчанефть			4.9	0.0	1.4
Косьюнефть			2.1	0.0	0.0
НК-Геология	0.3	0.0	1.6	0.0	1.2
Норд Империл			4.7	0.0	1.9
Охтин-Ойл			1.7	0.0	0.0
Селенгушнефть			1.4	0.0	0.0
ТАТЕХ			7.1	2.5	1.7
Татнефтепром			1.5	0.0	0.0
Татнефтепром-Зюзеевнефть			4.4	0.0	0.0
ТНГК-Развитие			1.5	1.5	1.5
ТНС-Развитие			3.2	1.9	0.0
Шешмаойл			15.5	1.1	6.5
Прочие производители, итого	71.9	17.4	845.2	477.4	225.8
Операторы СРП					
Эксон НЛ (Сахалин-1)			43.8	42.1	5.9
Операторы СРП, итого			43.8	42.1	5.9
Всего	420.0	102.6	10340.4	4018.1	2382.7

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ» —
ЖУРНАЛ ДЛЯ ХОРОШО
ИНФОРМИРОВАННЫХ
ПРОФЕССИОНАЛОВ

Нас ценят за то,
что из потока событий
мы отбираем главные

Мы выявляем тенденции
и анализируем
достоверные факты

О ПРОБЛЕМАХ
ПИШУТ МНОГИЕ

**МЫ ПОМОГАЕМ
НАХОДИТЬ
РЕШЕНИЯ**

НГВ-2017:

24 выпуска

Актуальные комментарии
Профессиональные дискуссии

Авторитетные мнения

Серьезная аналитика

Отраслевая статистика

Тел./факс: +7(495)510-57-24

+7 (499)750-00-70

podpiska@ngv.ru

<http://www.ngv.ru/subscribe/>

Оформить подписку очень просто:

Отправьте заявку по факсу
или электронной почте,
оплатите счет — и получайте журнал.

В заявке не забудьте указать:

период подписки,
количество экземпляров,
адрес доставки журнала,
название и банковские реквизиты компании,
Ф.И.О. и должность,
контактные телефоны,
факс, e-mail.



Подписку на «Нефтегазовую Вертикаль»
можно оформить также по каталогам:
«Роспечать» (индекс 47571),
«Пресса России» (E45380),
«Деловая пресса» (06026DP)

**ВСЕ ГОРДЯТСЯ
РОДНОЙ ПРИРОДОЙ,
НО ПОМОГАЕТ
ЕЁ СОХРАНИТЬ
ТОЛЬКО
1% РОССИЯН**



**ИЗМЕНИТЕ ЭТО
ОТПРАВЬТЕ SMS
ПРИРОДА НА НОМЕР
3443**

**СУММА ПОЖЕРТВОВАНИЯ –
100 РУБЛЕЙ**

**СОБРАННЫЕ СРЕДСТВА ИДУТ
НА СОХРАНЕНИЕ ЗАПОВЕДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ
И РЕДКИХ ВИДОВ ЖИВОТНЫХ РОССИИ
ВЛАДИМИР ПОЗНЕР ПОДДЕРЖИВАЕТ
ПРОЕКТЫ WWF РОССИИ
ПО СОХРАНЕНИЮ СНЕЖНОГО БАРСА**

WWF.RU

