

Нефтяная промышленность России, январь-март 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	20362.8	97.69	5198.1	104.93	32347	28993	3354
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	9144.5	94.55	3255.7	108.61	18232	16597	1635
Волгодонеиндустриал	131.6	93.01	34.4	94.48	35	33	2
ЛУКОЙЛ-АИК	432.1	85.57	40.4	84.99	539	514	25
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	166.3	87.45	5.6	86.18	295	289	6
ЛУКОЙЛ-Коми	4001.9	91.92	603.4	96.15	3559	2742	817
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1149.2	274.82	583.0	113.63	27	25	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	3597.2	99.41	513.6	94.67	6840	6416	424
ПермТОТИнефть	53.5	100.06	1.1	96.79	92	87	5
РИТЭК	1505.9	80.56	143.9	79.78	2231	1804	427
Турсунт	22.7	94.08	1.1	93.96	77	74	3
УралОйл	158.0		15.9		420	412	8
Роснефть	46604.6	99.55	12767.6	103.22	47838	40146	7692
Бугурусланнефть	377.8	96.74	10.7	89.30	434	422	12
Ванкорнефть	4514.1	84.24	2159.0	94.95	466	442	24
Ваньеганнефть					420	366	54
Варьеганнефтегаз	443.7	103.95	382.6	101.13	655	450	205
Востсибнефтегаз	90.9	188.57	18.5	189.97	41	16	25
ВЧНГ	2139.7	98.67	310.3	102.47	348	314	34
Грознефтегаз	33.9	60.74	17.4	71.02	205	166	39
Дагнефтегаз	4.6	98.32	49.5	83.83	31	24	7
Ермаковское					514	404	110
Инзернефть	6.2		3.2		4	4	
Корп. Югранефть	51.5	105.34	9.3	86.81	159	123	36
КЧНГ			12.1	93.99			
ННП	985.6	97.66	430.4	118.30	939	860	79
Оренбургнефть	3493.2	96.00	625.5	81.57	2218	2043	175
РН-Краснодарнефтегаз	205.3	99.27	730.5	92.15	899	793	106
РН-Маланинская группа	8.3	89.21	0.6		17	16	1
РН-Нижневартовск					2200	1895	305
РН-Няганьнефтегаз	1476.2	101.45	434.1	112.75	4342	3017	1325
РН-Пурнефтегаз	1235.6	94.67	1521.9	96.70	1996	1632	364
РН-Сахалинморнефтегаз	297.2	110.31	97.4	111.44	1073	952	121
РН-Северная нефть	809.1	99.56	55.0	91.80	444	396	48
РН-Ставропольнефтегаз	206.2	98.64	29.1	99.01	485	336	149
РН-Уватнефтегаз	2830.2	97.96	101.4	93.49	668	607	61
РН-Шельф Дальний Восток	440.7	71.00	903.1	204.65	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	15484.7	99.66	1242.5	97.24	13152	11163	1989
Роснефть (Томская обл.)	31.5	2209.26	1.9	385.51			
Роснефть-Дагнефть	36.6	105.18	6.5	103.40	63	56	7
Роспан Интернешнл	332.4	110.53	1619.7	112.80	2	2	
Самаранефтегаз	3051.4	102.07	171.8	97.36	3546	3291	255
Самотлорнефтегаз	4699.7	93.88	1517.0	98.31	7638	6258	1380
Северо-Варьеганское	113.7	110.40	129.9	119.52	481	199	282
Сузун	1286.5	56398.51	96.0	30198.11	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	279.0	103.68	58.8	51.21	73	50	23
Тагульское	35.3	11345.66	2.1		5		5
Тюменнефтегаз	92.5	195.98	12.4	235.83	40	12	28
Удмуртнефть	1508.8	94.74	7.6	94.58	4269	3832	437
Юпитер-А	2.9	119.89	0.1	129.41			
Газпром нефть	9644.2	107.97	4268.1	114.82	8955	8131	824
Газпром нефть шельф	779.5	179.74	44.9	177.38	7	7	
Газпромнефть-Ангара	7.0	278.33	0.5		7	4	3
Газпромнефть-Восток	410.9	97.82	102.0	125.24	478	401	77
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2144.2	91.26	1783.5	116.53	3857	3416	441

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Газпромнефть-Оренбург	647.7	104.07	708.7	95.62	451	419	32
Газпромнефть-Хантос	3524.9	98.36	306.7	105.64	2740	2637	103
Газпромнефть-Ямал	1132.8	364.25	397.5	390.19	83	76	7
Заполярье	947.1	82.79	893.1	98.05	1304	1146	158
ЮУНГ	50.2	76.66	31.3	87.37	28	25	3
Сургутнефтегаз	15073.2	98.68	2544.0	102.14	23062	21313	1749
Сургутнефтегаз (УФО)	12905.4	98.22	2308.1	101.28	22289	20554	1735
Сургутнефтегаз (Якутия)	2167.8	101.51	235.9	111.37	773	759	14
Татнефть	7216.0	104.09	254.4	101.37	22713	18955	3758
Севергазнефтепром	0.7	435.50			1		1
Татнефть им. В.Д.Шашина	7125.2	104.07	242.5	101.24	22576	18843	3733
Татнефть-Самара	87.3	107.16	11.5	105.86	129	111	18
Татнефть-Северный	2.8	66.25	0.3	66.28	7	1	6
Башнефть	5406.9	102.29	254.5	107.04	16786	14606	2180
Башнефть-Добыча	4168.5	99.09	141.9	95.86	16606	14440	2166
Башнефть-Полюс	666.6	130.58	81.4	122.75	84	75	9
Соровскнефть	571.8	100.54	31.2	133.20	96	91	5
Славнефть	3620.3	95.71	272.8	99.86	4440	3780	660
Обьнефтегеология	80.1	86.61	7.0	107.35	111	81	30
ОНГТ	780.9	95.87	28.9	104.34	492	463	29
Славнефть	182.9	126.29	8.0	92.14	103	85	18
Славнефть-Красноярскнефтегаз	43.7	190.28	18.9	262.96	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	2047.2	91.75	185.0	93.53	3256	2756	500
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	51.1	74.49	3.1	54.57	83	70	13
Славнефть-Нижневартовск	434.3	106.58	21.9	111.59	365	322	43
РуссНефть	1738.2	103.12	573.1	89.54	2374	2117	257
АКИ-ОТЫР	8.5	2.14	0.3	0.83	10	10	
Валюниинское	3.7	86.55	0.2	86.48	11	8	3
Варьеганнефть	191.4	81.25	147.1	80.85	641	564	77
Голойл	22.9	98.43	2.7	93.04	27	22	5
РуссНефть	1483.0	221.77	419.5	104.33	1611	1453	158
Саратовнефтегаз	1.7	17.33	0.3	53.98	1		1
Томская нефть	12.5	8.74	2.0	11.81			
Ульяновскнефть	0.5	0.28	0.0	0.27	2		2
Черногорское	13.8	76.26	1.0	76.47	71	60	11
ННК	535.7	91.39	386.4	111.17	741	634	107
Евротэк	0.8	85.86	181.1	90.11	8	8	
Колвинское	78.0	78.35	1.4	77.90	23	20	3
НК Конданефть	3.2	98.83	0.2	87.56	66	2	64
ННК-ВТК	83.9	99.90	4.6	110.64	92	85	7
ННК-Печоранефть	78.2	92.86	4.5	92.81	72	57	15
ННК-Саратовнефтегаздобыча	6.1	256.96	117.4	334.38	11	11	
Санеко	91.4	74.54	5.5	84.08	57	54	3
СН-Газдобыча	10.1	73.59	69.5	75.90	6	6	
Татнефтеотдача	184.0	104.82	2.2	95.13	406	391	15
Нефтяные компании, итого	110201.8	100.06	26518.9	104.90	159256	138675	20581
Газпром	4433.3	96.16	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	1923.0	93.45	11939.7	89.14	197	152	45
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	427.5	89.70	2895.7	88.90	148	107	41
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	399.7	80.77	8107.6	87.72	2	2	
Тернефтегаз	209.4	104.01	629.4	111.28			
ЯРГЕО	886.4	100.17	307.0	99.38	47	43	4
Прочие производители, итого	15304.2	106.08	17198.3	98.24	14724	12634	2090
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	381.5	96.12	51.3	90.34	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1450.7	104.87	4777.5	115.05	29	22	7
Эксон НЛ (Сахалин-1)	2470.1	102.94	1472.1	57.23	60	38	22
Операторы СРП, итого	4302.3	102.93	6301.0	92.91	123	90	33
Всего	136164.7	100.55	185283.5	107.40	174300	151551	22749

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 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	18818.4	110.19	2649.9	5442.7	560.1	4601.2
РН-Туапсинский НПЗ	2679.9	176.91	0.0	794.2	0.0	852.9
РН-Комсомольский НПЗ	1521.5	101.38	129.2	437.3	60.9	38.6
Куйбышевский НПЗ	1448.4	89.26	220.4	461.2	0.0	497.3
Сызранский НПЗ	1555.2	110.62	301.3	533.3	0.0	364.9
Новокуйбышевский НПЗ	1940.9	112.15	342.1	536.0	86.0	499.3
Ачинский НПЗ ВНК	1722.0	99.02	269.9	535.7	12.6	499.5
Ангарская НХК	2490.4	110.32	352.5	728.5	132.8	281.6
Рязанская НПК	3959.1	99.72	793.3	984.0	267.8	1279.9
Саратовский НПЗ	1501.0	112.37	241.2	432.5	0.0	287.2
Башнефть	4415.0	93.30	916.3	1654.9	11.4	699.6
Башнефть-УНПЗ	1139.3	104.14	388.8	617.3	0.0	413.1
Башнефть-Уфанефтехим	1710.1	85.73	387.1	582.4	0.0	70.0
Башнефть-Новыйл	1565.6	95.27	140.4	455.2	11.4	216.5
Газпром нефтехим Салават	1672.7	96.04	156.3	338.2	0.0	186.6
Сургутнефтегаз	4793.8	98.96	678.6	1743.2	158.4	1940.3
Киришинефтеоргсинтез	4793.8	98.96	678.6	1743.2	158.4	1940.3
ЛУКОЙЛ	10547.1	104.91	1831.1	3695.1	561.7	1544.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	3169.0	109.32	412.5	1260.0	227.9	208.7
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	3235.7	112.64	374.3	1282.9	153.4	130.5
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	711.1	85.84	121.7	224.3	0.0	197.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	3431.3	99.36	922.6	927.9	180.4	1008.5
ННК	1238.7	104.54	166.0	241.2	58.3	21.7
ННК-Хабаровский НПЗ	1238.7	104.54	166.0	241.2	58.3	21.7
Славнефть	3509.8	91.95	558.8	1023.1	216.7	1230.6
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	3509.8	91.95	558.8	1023.1	216.7	1230.6
ФортейИнвест	1170.6	98.35	196.5	162.9	27.8	237.4
Орскнефтеоргсинтез	1170.6	98.35	196.5	162.9	27.8	237.4
Газпром нефть	6307.3	84.19	1375.0	1801.1	467.5	873.4
Газпромнефть-Омский НПЗ	4984.4	98.09	1229.0	1612.7	380.8	572.6
Газпромнефть-Московский НПЗ	1322.9	54.89	146.0	188.4	86.7	300.8
Краснодарский НПЗ-КЭН	639.9	168.13	0.0	138.2	1.5	203.3
ТАИФ-НК	2077.4	92.89	120.2	569.6	12.4	557.4
Газпром	1753.8	106.45	637.8	403.5	37.0	94.2
НОВАТЭК	1747.6	98.22	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1117.4	122.50	0.0	0.0	0.0	2.4
Афипский НПЗ	1400.9	94.46	0.0	554.8	0.0	615.7
Яйский НПЗ	749.7	120.74	0.0	151.2	0.0	298.2
Антипинский НПЗ	1804.4	90.16	0.0	629.0	0.0	0.0
Марийский НПЗ	412.6	99.09	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	2136.0	98.20	0.0	401.4	22.6	0.0
Ильский НПЗ	723.9	115.29	0.0	0.0	0.0	323.8
Итого	67037.0	100.94	9286.5	18950.1	2135.4	13430.6
Мини-НПЗ	2406.7	121.57	70.3	220.4	29.8	647.4
Всего	69443.8	101.54	9356.8	19170.5	2165.2	14078.0

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

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

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть		11395.3										2.1	24077.9
ЛУКОЙЛ		4913.0											5826.8
Сургутнефтегаз		5700.0											6910.0
Газпром нефть		2586.2											3085.0
Татнефть		1434.1											3561.1
Башнефть		239.3											239.3
РуссНефть		570.6											622.0
Газпром		118.4											118.4
НОВАТЭК		102.1											102.1
Операторы СРП		0.0											0.0
Прочие недропользователи		3670.0					854.4						4524.5
Всего российские ресурсы		30729.0					18335.9					2.1	49067.0
Транзит Казахстана		3911.4											3911.4
Транзит Азербайджана		404.4											404.4
Транзит Туркмении		0.0											0.0
Белоруссия							402.3						402.3
Всего,		35044.9					18738.2					2.1	53785.1
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	7995.4	6985.4	7483.6	12580.5	5412.9	3429.5	855.0	1448.8	1187.0	0.0	6405.0	2.1	53785.1

«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)

125 

Л Е Т ШЕЛЛ В РОССИИ
1892-2017

