

Нефтяная промышленность России, январь 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	7360.6	100.03	1730.3	103.82	31612	27814	3798
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3640.4	96.74	1094.2	96.54	17843	16052	1791
Волгодеминойл	49.0	102.04	11.7	102.08	32	31	1
ЛУКОЙЛ-АИК	190.2	94.96	18.0	96.91	513	483	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	68.8	90.11	2.5	104.97	307	303	4
ЛУКОЙЛ-Кочи	1385.3	105.56	188.3	103.75	3468	2706	762
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	131.1	110.01	173.0	144.05	18	14	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	1216.8	103.48	174.9	126.05	6729	6050	679
ПермТотиНефть	18.1	108.65	0.4	213.19	87	82	5
РИТЭК	652.3	102.32	67.0	111.69	2531	2020	511
Турсунт	8.7	92.53	0.4	89.29	84	73	11
Роснефть	16135.7	98.19	4037.2	110.73	46648	38849	7799
Бугурасланнефть	138.6	102.06	4.3	103.65	429	413	16
Ванкорнефть	1868.8	100.01	877.6	143.36	394	378	16
Ваньеганнефть	107.1	91.37	98.9	98.98	425	354	71
Варьеганнефтегаз	138.0	95.35	122.7	99.26	1245	668	577
Востсибнефтегаз	15.9	104.76	3.2	119.35	10	8	2
ВЧНГ	737.4	110.04	117.9	128.07	280	259	21
Грознефтегаз	34.9	86.61	14.4	87.01	216	198	18
Дагнефтегаз	2.0	95.70	20.2	92.36	25	25	
Ермаковское	56.7	90.56	2.9	88.48	519	371	148
Кальчинское	35.9	85.34	2.2	95.71	114	109	5
Компания Полярное Сияние	33.2	90.39	3.4	97.64	32	32	
Корп. Югранефть	21.8	82.82	3.1	97.18	160	141	19
КЧНГ			5.1				
ННП	195.1	94.32	19.4	94.57	995	890	105
Оренбургнефть	1398.1	91.87	292.0	91.30	2076	1908	168
Полуньяское					1		1
РН-Дагнефть	13.2	99.94	2.4	99.19	74	67	7
РН-Краснодарнефтегаз	71.9	95.54	295.7	102.20	1075	967	108
РН-Маланинская группа	2.8	56.86			15	13	2
РН-Нижневартовск	449.3	89.62	48.8	89.63	2226	1969	257
РН-Няганьнефтегаз	520.7	96.80	133.5	102.13	4256	2868	1388
РН-Пурнефтегаз	482.0	91.15	450.7	119.15	2061	1700	361
РН-Сахалинморнефтегаз	111.3	94.89	39.4	95.99	1091	972	119
РН-Северная нефть	238.2	96.15	21.0	97.23	353	339	14
РН-Ставропольнефтегаз	73.0	101.30	10.1	94.16	473	336	137
РН-Уватнефтегаз	828.7	106.22	29.7	120.51	415	392	23
РН-Шельф Дальний Восток	137.1		27.5				
РН-Юганскнефтегаз	5364.5	95.69	432.1	104.05	11757	10094	1663
Рослан Интернешнл	67.8	99.19	346.9	101.32			
Самаранефтегаз	965.2	102.45	57.6	108.92	3186	2948	238
Самотлорнефтегаз	1356.9	98.89	462.7	101.82	7932	6375	1557
Северо-Варьганское	37.1	101.71	32.4	95.78	543	221	322
Сузун	0.1		0.0		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	73.0	92.80	54.8	85.74	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	15.6	133.76	1.6	125.88			
Удмуртнефть	542.6	99.14	2.9	92.46	4194	3778	416
Юпитер-А	1.1	92.89	0.0	91.43	15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	2865.2	100.19	1214.8	102.17	8253	7457	796
Арчинское	25.5	128.09	16.2	85.61	66	50	16
Газпром нефть	52.9	251.03	2.3	171.48	33	33	
Газпром нефть Новый Порт	19.3	68953.57	3.0	462.14	21	2	19
Газпром нефть Оренбург	143.3	121.94	176.8	122.25	305	282	23
Газпром нефть шельф	34.5	79.35	1.6	78.73	1	1	
Газпромнефть-Ангара	0.8				2	1	1
Газпромнефть-Восток	120.4	99.45	15.7	104.02	356	327	29
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	848.5	92.20	596.1	96.78	3892	3438	454
Газпромнефть-Хантос	1159.1	98.67	94.2	104.70	2266	2174	92
Живой исток	0.5	343.51	0.0	437.50	3	2	1
Заполярье	386.7	105.92	291.7	103.16	1226	1084	142
ЦНТ	53.1	99.96	5.6	102.96	54	41	13
ЮУНГ	20.6	87.50	11.6	94.15	28	22	6
Сургутнефтегаз	5212.8	100.21	834.9	103.21	22264	20277	1987
Сургутнефтегаз (УФО)	4524.8	98.72	766.9	102.29	21701	19731	1970
Сургутнефтегаз (Якутия)	688.0	111.23	68.0	114.79	563	546	17
Татнефть	2259.1	100.57	77.3	96.82	22430	19259	3171
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2233.5	100.52	76.7	96.69	22286	19152	3134
Татнефть-Самара	23.9	106.93	0.4	97.32	128	103	25
Татнефть-Северный	1.7	83.08	0.2	183.04	9	4	5
Башнефть	1615.3	110.87	71.9	113.59	16864	14542	2322
Башнефть-Добыча	1415.9	104.83	52.3	86.91	16774	14472	2302
Башнефть-Полос	99.3	186.31	14.5		44	29	15
Бурнефтегаз	100.1	189.11	5.2	161.83	46	41	5
Славнефть	1343.5	97.32	92.5	103.79	4450	3756	694
Обьнефтегеология	38.0	99.48	2.7	100.04	119	79	40
ОНГТ	301.2	95.89	9.5	106.07	454	424	30
Славнефть	35.0	74.25	2.2	71.82	75	61	14
Славнефть-Красноярскнефтегаз	8.4	325.59	1.4	321.04	13	10	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	757.6	102.50	66.2	106.67	3379	2816	563
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	28.7	79.22	2.4	72.29	84	67	17
Славнефть-Нижневартовск	164.9	85.00	7.3	95.22	269	247	22
Соболь	9.6	105.90	0.6	81.70	57	52	5
РуссНефть	664.9	90.075	176.5	96.90	2400	2095	305
Аганнефтегазгеология	73.9	67.51	9.4	97.88	59	44	15
АКИ-ОТЫР	155.1	110.71	11.7	120.35	283	275	8
Белые ночи	95.1	79.66	60.0	102.74	400	331	69
Валюнинское	1.9	118.08	0.1	118.10	9	8	1
Варьеганнефть	88.5	91.66	39.2	85.71	727	623	104
Голойл	11.2	92.20	1.1	107.80	25	20	5
Мохтикнефть	17.8	76.09	1.0	73.87	35	30	5
Нефтеразведка	0.6	106.50	0.0	100.00	6	4	2
РедОйл	7.7	126.77	9.0	107.58	11	11	
РуссНефть	65.2		37.1		341	314	27
Саратовнефтегаз	0.3	0.41	0.1	0.36	12	9	3
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	69.3	92.06	6.7	94.37	143	126	17
Ульяновскнефть	70.7	100.19	0.5	97.86	273	238	35
Черногорское	7.6	77.03	0.5	72.66	71	62	9
Нефтяные компании, итого	37457.0	99.42	8235.3	106.61	154921	134049	20872

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром	1608.5	106.78	41420.9	86.57			
Газпром газораспределение Элиста			7.0	97.17			
Газпром добыча Астрахань	357.0	96.32	1056.1	97.57			
Газпром добыча Иркутск	0.2	94.76	3.8	99.47			
Газпром добыча Краснодар	26.7	95.09	266.4	93.99			
Газпром добыча Надым	5.6	139.07	8521.2	104.22			
Газпром добыча Ноябрьск	2.3	95.74	3412.1	83.24			
Газпром добыча Оренбург	25.8	90.41	1266.1	95.63			
Газпром добыча Уренгой	607.9	119.70	8813.6	91.17			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	23.3		132.8				
Газпром добыча Ямбург	419.3	97.54	14080.0	73.19			
Газпром трансгаз Югорск			4.4	98.10			
Камчатгазпром	1.4	114.03	41.8	95.08			
ПУРГАЗ			1221.5	93.72			
Севернефтегазпром			2276.8	97.39			
Сервиснефтегаз	0.4	78.09	0.5	84.56			
Томскгазпром (Востокгазпром)	138.5	104.20	316.5	115.36			
НОВАТЭК	356.8	93.85	4278.9	90.74	131	90	41
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	174.7	113.78	1278.1	95.04	129	90	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	182.1	80.34	3000.8	89.02	2		2
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	86.1	114.12	73.3	126.69	79	64	15
Дулисьма	86.1	114.12	73.3	126.69	79	64	15
Зарубежнефть	271.6	98.28	8.4	98.97	188	163	25
РУСВЬЕТПЕТРО	271.6	98.28	8.4	98.97	188	163	25
Юкола-нефть	23.8	123.76	1.0	124.97	53	52	1
Юкола-нефть	23.8	176.95	1.0	192.59	53	52	1
Независимая нефтегазовая компания	187.8	94.70	38.0	106.70	596	527	69
ВТК	29.2	89.39	1.6	88.18	76	67	9
Колвинское	34.4	89.42	0.6	92.22	33	19	14
Печоранефть	26.3	93.15	1.5	97.41	74	56	18
Санеко	41.9	89.53	2.7	85.96	60	50	10
СН-Газдобыча	4.1	89.44	31.0	110.45	8	6	2
Татнефтеотдача	51.8	109.14	0.6	144.27	345	329	16
НК Нефтиса	575.0	97.55	25.4	70.12	2408	2244	164
Белкамнефть	174.0	93.90	4.0	104.90	1214	1156	58
ЕНЭС	3.4	228.33	0.2	283.08	10	10	
Камбарская ННК	0.2	106.70	0.0	300.00	3	3	
КанБайкал Резервез Инк.	27.5	102.81	2.0	115.31	45	42	3
Комнедра (УПК Недра)	45.9	91.89	5.0	91.67	25	23	2
Новосибирскнефтегаз	23.0	83.29	2.3	65.28	85	70	15
Окуневское	13.3	525.79	0.0	116.67	10	10	
Регион-й нефтяной консорциум	81.6	87.26	1.2	89.13	362	351	11
РешНК	1.5	89.27	0.0	151.72	9	5	4
Рябовское	24.2	198.40	0.3	134.91	58	52	6
Самаринвестнефть	15.0	113.15	0.2	124.80	64	59	5
Севернонефтегаз	20.5	120.16	2.4	121.04	14	9	5
СИБИНТЭК	24.5	93.29	0.6	100.00	27	26	1
СтандартНафта	0.4	133.45	0.0	0.10	2	2	
Удмуртгеология	12.3	113.95	0.1	105.71	58	57	1
Удмуртская ННК	8.6	99.88	0.1	93.00	83	82	1
Удмуртская нефтяная компания	36.1	78.00	0.6	158.42	77	76	1
Уралнефтесервис	10.7	94.49	4.5	51.24	22	21	1
Уральская нефть	1.8	70.41	0.0	83.78	82	40	42
Юрскнефть	50.6	97.69	1.8	97.52	158	150	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Акмай	1.6	105.48	0.0	100.00	16	15	1
Алойл	24.1	100.67	0.9	125.29	201	197	4
АЛРОСА-Газ	0.5	65.34	32.6	80.49			
Альянснефтегаз	15.9	58.94	1.3	61.27	63	53	10
Арктикгаз	458.1	683.39	1421.3	318.04	19	8	11
Арктикморнефтегазразведка	1.4	90.26	3.0	103.78	44	34	10
Арктикнефть	2.7	99.51	0.7	101.87	40	24	16
БайТекс	37.8	120.33	0.4	119.13	265	254	11
Бенталь	1.2	109.09	0.0	240.00	9	8	1
Благодаров-Ойл	8.9	94.82	0.0	92.68	34	30	4
Братскэкогаз	0.1	108.33	0.8	117.38	2	2	
Булгарнефть	14.8	98.71	0.3	95.86	119	113	6
ВЕЛЛойл	0.2	68.05			12	3	9
Верхнеомринская нефть	0.1				10	1	9
Веселовское	0.9	100.00	0.1	100.00	4	3	1
Винка	0.0				4	3	1
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0.7	68.16			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	15.0	100.45	0.1	90.48	94	90	4
Газнефтесервис	0.8	22.28	2.7	21.16	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.2	75.29	7.0	82.22			
Геология	14.2	95.65	0.3	161.31	175	161	14
Геотех	9.5	102.86	0.1	52.41	85	77	8
Геотехнология			1.2				
Геотрансгаз	19.1	73.63	145.2	92.98			
ГРИЦ	9.2	100.46	0.1	101.69	129	123	6
Дальпромсинтез	4.2	138.70	0.0	116.00	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	1.8	80.06	37.9	104.36	4	4	
Динью	3.8	81.64	0.4	92.95	16	11	5
Донгаздобыча							
ДонНефть	1.2	92.11	0.1	95.16	19	11	8
Дружбанефть	1.8	89.90	0.0	18.18	34	27	7
ЕвроСибОйл	6.6	81.18	0.6	91.80	120	39	81
Евротэк	0.3	130.43	70.5	104.57			
Елабуганефть	1.6	104.09	0.0	100.00	33	29	4
Енисей	25.8	85.12	2.3	85.72	41	31	10
Западно-Новомолодежное	0.0		0.0				
Иделойл	15.9	104.41	0.1	123.76	228	209	19
Иджат	0.2	81.25			2	2	
ИНГА	13.7	92.16	1.6	88.60	45	33	12
Ингеохолдинг	1.7	69.41	0.1	69.08	4	4	
ИНК	401.4	146.67	169.8	135.32	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	2.7	86.95	1.0	87.23	1		1
Институт РОСТЭК	0.2	92.27			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	5.5	98.80	0.1	97.50	5	5	
Иреляхнефть	8.9	165.62	0.1	37.68			
ИТАНЕФТЬ	0.2	85.51	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефетопром	0.2	211.54	0.0	166.67			
Калининграднефть	0.8	86.19					
Калмпетрол	0.1	46.79	0.0	50.00	1	1	
Кама-нефть	0.9	131.80	0.0		7	7	
Кара-Алтын	43.4	97.64	0.2	86.00	463	419	44
Карбон							
Карбон-Ойл	3.9	124.56			66	64	2
Каюм Нефть	53.3	92.53	32.4	204.18	48	41	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Колванефть	35.6	95.68	5.4	95.68	20	13	7
КомсомольскНефть	1.5		0.1		30	7	23
Кондурчанефть	5.0	92.68	0.0	76.36	105	82	23
Косьюнефть	3.8	89.89	0.1	91.67	9	9	
КРП Черноморскнефтегаз	6.5	88.75	157.9		36	35	1
Кунгурская нефтяная компания	1.8	154.66	0.3	117.01	20	20	
МакОйл	1.4	94.38	0.0	100.00	34	34	
Матюшкинская вертикаль	9.2	63.16	1.0	80.63	58	48	10
МЕГАЛИТ	0.5	86.90			4	2	2
Меллянефть	6.0	104.39	0.0	95.24	63	59	4
Мессояханефтегаз	0.3	87.72			9		9
МНКТ	11.0	107.29	0.1		100	96	4
НГК Горный	3.6	65.58	0.1	71.43	10	5	5
Негуснефть	28.2	89.43	7.1	95.34			
Недра-К	6.5	104.74	0.3	104.55	10	10	
Нефтебурсервис	0.3	39.30	0.0	43.40	13	10	3
НефтУС	16.2	68.05	2.4	68.05	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	0.9	89.65					
Нефтьинвест	3.2	81.77	0.1	77.87	15	12	3
Нижнеомринская нефть	1.0	80.97	0.0	141.67	92	28	64
НК Развитие Регионов	12.2		0.3		10	10	
НК Самара	12.2		0.1		1	1	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	0.9	75.30	11.5	94.90			
Нократойл	0.5	94.03	0.0	100.00	11	8	3
Норд Империл	4.0	140.48	0.8	176.94	37	18	19
Норильскгазпром	0.2	91.56	111.7	82.71			
Нортгаз	109.8	89.10	951.3	108.76			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	93.39	0.0	100.00	8	5	3
Нэм Ойл	14.7	90.92	1.7	85.24	17	16	1
Ойлгазтэт	5.0	274.20	0.2	296.61	4	4	
Омега	0.4	83.18	0.0	81.25	4	4	
Оренбургнефтеотдача	6.2	99.00	0.1	103.10	21	17	4
Охтин-Ойл	18.8	100.83	0.2	101.20	103	101	2
Петросах	4.6	93.31	2.4	68.33			
Печоранефтегаз	16.9	91.17	0.4	92.77	97	84	13
Печорнефтегазпром	0.6	107.55	17.7	103.22			
Печорская энергетическая компания	1.1	41.56	0.0	46.53	17	8	9
Преображенскнефть	12.8	109.52	1.0	108.93	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	1.5	50.99	0.0	14.45			
Пурнефть	4.4	172.62	5.7	339.58	29	21	8
Регион-Нефть	22.3	194.59	0.4	112.28	20	17	3
Регион-Сириус	0.1	226.92	0.0		3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	1.9	98.69	0.0	100.00	5	4	1
РН Ингушнефть	5.7	108.07	0.5	97.37	264	97	167
Руфьеганнефтегаз	1.1	98.04	0.1	97.56	9	5	4
Садакойл	1.3	99.14	0.0	83.87	11	5	6
Салым Петролеум Дев. Н.В.	528.5	90.99	23.0	97.05	597	536	61
Саратовнефтегеофизика	3.5	105.38	2.2	1282.84	11	11	
Саратовнефтедобыча	2.8	182.54	0.3	157.30	3	3	
Сахалинская нефтяная компания			3.7	88.08			
Сахатранснефтегаз	0.0	82.98	0.7	101.08			
Севернефть-Уренгой	10.2	67.68	80.5	97.28			
Северное Сияние	1.5	50.05	0.1	45.10	11	6	5
Селенгушнефть	0.8	53.06	0.0	50.00	24	22	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сиаль	10.1	100.50	0.2	100.63	16	16	
Сибнефтегаз			996.6	107.14			
Сибнефть-Чукотка			3.0	104.60			
СМП-Нефтегаз	25.2	97.79	0.3	98.06	191	178	13
Стимул-Т	7.0	82.20	0.5	100.80	23	18	5
Таймыргаз	15.6	93.89	289.7	100.25			
ТАКС	0.1	93.33					
Тарховское	24.4	89.56	2.0	99.95	314	169	145
TATEX	39.7	100.79	0.5	81.01	449	439	10
Татнефтепром	22.2	98.39	0.1	84.55			
Татнефтепром-Зюезевнефть	29.2	100.22	0.3	127.78	244	232	12
Татнефть-Геология	16.0	111.36	0.2	79.40	78	75	3
Татойлгаз	35.3	95.69	0.8	93.29	404	367	37
Тевризнефтегаз	0.0	107.14	1.5	150.59			
ТЕРРИГЕН	0.2	79.37	0.0	0.14	14	13	1
Технефтьинвест	0.2	104.90	0.0	104.65	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	2.9	136.78	0.5	120.72	6	4	2
ТНГК-Развитие	21.5	109.48	0.1		133	125	8
ТНС-Развитие	6.2	112.32	0.1	109.28	11	10	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	5.1	260.02	0.3	220.34	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	849.6	100.18	185.8	102.21	3049	2413	636
Трансойл	12.7	103.76	0.0	68.97	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	20.3	100.00	0.3	93.44	162	149	13
Ульяновскнефтегаз	3.5	178.66					
УНК-Пермь	5.2	101.68			30	30	
Уралнефтегазпром	2.1	43.04	7.3	27.12			
Ханты-Мансийская НК	1.9	107.36	0.1	92.96			
ХИТ Р	9.1	95.71	0.2	91.80	24	22	2
ЦНПСЭИ	2.6	83.44	0.3	103.51	16	15	1
Чепецкое НГДУ	2.8	111.70	0.1	407.41	34	32	2
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	2.3	81.38	0.3	79.62	4	3	1
Шешмаойл	33.9	97.64	0.2	139.64	451	383	68
Энергетическая компания РИФ	0.6	133.97	0.1	132.47			
Южгазэнерджи	0.2	75.49	26.9	76.68			
Южно-Аксютино	0.2	101.33	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	5.5	101.67	0.4	95.95	22	14	8
Якутская ТЭК	11.7	87.26	233.3	88.78			
Ямал СПГ	0.7	842.17	26.8	440.18			
Ямалтэк			1.8	97.13			
Ямбулойл	0.9	106.52	0.0	100.00	3	1	2
Янггур	13.0	120.16	9.4	96.40			
Яр-Ойл	0.2	183.33	0.0	200.00	2	2	
Прочие производители, итого	4570.3	110.23	5263.1	130.98	13772	11660	2112
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	460.0	89.61	1664.7	97.94	23	19	4
Тоталь РРР	134.2	100.92	18.6	102.50	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	722.0	110.55	862.7	82.42	50	34	16
Операторы СРП, итого	1316.2	101.29	2545.9	92.09	101	76	25
Всего	45308.9	100.67	61744.2	92.06	168925	145875	23050

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 2015 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2015 г.	% к соответств. периоду 2014 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	6539.2	96.47	892.0	1935.6	189.8	2228.2
РН-Туапсинский НПЗ	800.5	127.18	0.0	267.2	0.0	379.7
РН-Комсомольский НПЗ	660.1	101.59	39.6	177.7	20.0	242.3
Куйбышевский НПЗ	587.8	93.17	96.6	209.9	0.0	222.0
Сызранский НПЗ	543.8	96.30	97.3	165.8	15.9	173.6
Новокуйбышевский НПЗ	697.1	98.50	108.1	191.0	34.1	201.3
Ачинский НПЗ ВНК	574.7	83.05	101.1	169.4	7.9	232.4
Ангарская НХК	767.7	90.30	110.0	274.6	22.1	203.8
Рязанская НПК	1366.9	93.39	269.4	337.1	89.8	425.3
Саратовский НПЗ	540.6	91.64	69.9	142.9	0.0	147.8
Башнефть	1679.0	92.71	435.0	665.4	3.5	243.9
Башнефть-УНПЗ	446.6	98.07	141.7	224.9	0.0	145.8
Башнефть-Уфанефтехим	687.3	93.43	157.8	290.7	0.0	19.5
Башнефть-Новыйл	545.1	87.91	135.5	149.8	3.5	78.6
Газпром нефтехим Салават	628.7	82.37	78.7	176.6	0.0	102.4
Сургутнефтегаз	1646.5	103.05	233.4	566.9	50.4	686.3
Киришинефтеоргсинтез	1646.5	103.05	233.4	566.9	50.4	686.3
ЛУКОЙЛ	3679.8	96.00	611.5	1126.9	171.8	868.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	950.0	102.38	151.5	307.0	80.8	61.9
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	945.1	86.55	129.4	373.1	26.8	144.6
ЛУКОЙЛ-Утанефтепереработка	310.1	88.80	43.3	83.7	0.0	105.7
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	1474.6	100.72	287.3	363.1	64.2	556.1
Независимая нефтегазовая компания	359.9	104.50	59.8	66.5	18.3	117.5
Хабаровский НПЗ	359.9	104.50	59.8	66.5	18.3	117.5
Славнефть	1364.0	101.39	239.6	377.9	85.9	490.8
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	1364.0	101.39	239.6	377.9	85.9	490.8
ФортеИнвест	451.3	98.11	59.6	128.1	28.2	157.6
Орскнефтеоргсинтез	451.3	98.11	59.6	128.1	28.2	157.6
Газпром нефть	2627.6	99.05	648.8	706.2	156.3	487.6
Газпромнефть-Омский НПЗ	1787.4	103.39	436.1	542.1	133.8	163.1
Газпромнефть-Московский НПЗ	840.2	90.92	212.7	164.1	22.5	324.5
Краснодарский НПЗ-КЭН	198.2	92.75	0.0	68.3	0.0	88.5
ТАИФ-НК	751.5	98.67	58.5	192.0	3.0	202.8
Газпром	532.2	97.49	244.7	139.6	15.9	32.4
НОВАТЭК	550.2		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	221.4	96.98	0.0	0.0	0.0	10.8
Афипский НПЗ	367.3	79.43	0.0	145.1	0.0	158.3
Яйский НПЗ	247.5	118.03	0.0	93.7	0.0	103.6
Антипинский НПЗ	701.1	168.37	0.0	148.9	0.0	353.3
Марийский НПЗ	142.3		0.0	25.3	0.0	74.9
ТАНЕКО	737.3	108.17	0.0	124.0	0.0	142.9
Ильский НПЗ	205.0	98.42	0.0	3.8	0.0	96.4
Ярославский НПЗ им. Менделеева	31.6	116.61	0.0	0.0	0.0	13.4
Итого	23661.6	101.37	3561.6	6690.8	723.1	6659.9
Мини-НПЗ	687.8	94.36	19.6	110.4	3.4	233.0
Всего	24349.4	101.16	3581.2	6801.2	726.5	6892.9

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь 2015г. (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												169.9	8319.8
ЛУКОЙЛ													1999.9
Сургутнефтегаз													2799.5
Газпром нефть													588.1
Татнефть													951.8
Башнефть													463.6
РуссНефть													227.9
Газпром													50.8
НОВАТЭК									0.0				33.0
Операторы СРП													124.9
Прочие недропользователи													1016.0
Всего российские ресурсы												169.9	16575.1
Транзит Казахстана													1427.4
Транзит Азербайджана													169.5
Транзит Туркмении													54.7
Белоруссия									137.8				137.8
Всего,									6264.5			169.9	18364.5
в том числе													
	2296.1	3122.3	2417.0	4094.8	1739.2	1487.0	280.0	364.4	431.4	71.3	1891.4	169.9	18364.5

Освоение капитальных вложений, январь 2015 г. (млн. руб.)

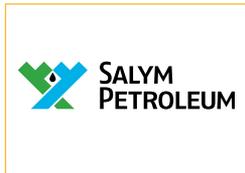
Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	20653.7	1205.7	9296.2	5952.7	4176.3	22.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	9388.8	190.4	3050.8	4938.1	1186.7	22.8
ЛУКОЙЛ-АИК	150.7		106.2	24.1	20.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	364.4	332.2	26.7	3.1	2.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	4448.9	207.6	2721.6	500.3	1019.4	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	2666.5	33.5	1375.4	13.4	1244.2	
ЛУКОЙЛ-Пермь	1538.7	136.7	647.3	325.2	429.4	
РИТЭК	2061.6	305.3	1341.7	146.0	268.6	
Турсунт	34.2		26.5	2.4	5.3	
Роснефть	23102.0	564.0	12806.0	2686.0	7014.0	32.0
Бугурусланнефть	216.0	3.0	182.0	13.0	18.0	
Ванкорнефть	2613.0	30.0	949.0	126.0	1498.0	10.0
Ваньеганнефть	263.0		170.0	4.0	89.0	
Варьеганнефтегаз	478.0		348.0	36.0	94.0	
Востсибнефтегаз	488.0	28.0	317.0	3.0	140.0	
ВЧНГ	1274.0	77.0	727.0	29.0	441.0	
Грознефтегаз	19.0	19.0				
Дагнефтегаз	17.0	15.0	2.0			
Ермаковское	55.0		9.0	0.0	46.0	
Кальчинское	28.0				28.0	
Корпорация Югранефть	34.0		23.0	11.0	0.0	
ННП	223.0		193.0	1.0	29.0	
Оренбургнефть	1718.0	89.0	1236.0	318.0	75.0	
РН-Краснодарнефтегаз	256.0	22.0	103.0	75.0	56.0	
РН-Няганьнефтегаз	856.0	2.0	599.0	204.0	50.0	1.0
РН-Пурнефтегаз	819.0		488.0	87.0	244.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	188.0		80.0	36.0	72.0	
РН-Северная нефть	901.0	4.0	308.0	66.0	523.0	
РН-Ставропольнефтегаз	126.0	47.0	41.0	27.0	11.0	
РН-Уватнефтегаз	1320.0	48.0	731.0	135.0	406.0	0.0
РН-Юганскнефтегаз	7350.0	24.0	4605.0	636.0	2085.0	
Роснефть-Дагнефть	12.0			7.0	5.0	
Роспан Интернешнл	866.0	15.0	273.0	134.0	444.0	
Самотлорнефтегаз	2166.0	67.0	1168.0	738.0	172.0	21.0
Северо-Варьеганское	37.0		30.0		7.0	
Сузун	519.0	0.0	213.0		306.0	
Тагульское	127.0	64.0			63.0	
Тюменнефтегаз	133.0	10.0	11.0		112.0	
Юпитер-А						
Газпром нефть	970.0	10.4	664.8	164.4	130.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	970.0	10.4	664.8	164.4	130.4	
Сургутнефтегаз	10612.4	690.0	6023.7	1235.6	2663.1	
Сургутнефтегаз (УФО)	10612.4	690.0	6023.7	1235.6	2663.1	
Татнефть им. В.Д.Шашина	70.0	0.0			66.9	3.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	70.0	0.0			66.9	3.1
Башнефть	799.5	24.8	222.1	22.2	530.3	
Башнефть-Добыча	799.5	24.8	222.1	22.2	530.3	
Славнефть	12613.0	25.0	9689.0	188.0	2711.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	12613.0	25.0	9689.0	188.0	2711.0	
РуссНефть	782.9		417.8	134.7	230.4	
Аганнефтегазгеология	62.3		2.9	5.5	53.9	
АКИ-ОТЫР	327.6		227.2	18.9	81.5	
Варьеганнефть	168.6		90.8	53.7	24.1	
Саратовнефтегаз	5.0			3.9	1.1	
Томская нефть	108.3		13.0	36.1	59.2	
Ульяновскнефть	111.1		83.8	16.6	10.7	
Нефтяные компании, итого	69603.4	2519.9	39119.7	10383.6	17522.4	57.8
Всего	69603.4	2519.9	39119.7	10383.6	17522.4	57.8

12-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА
МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2015

22-24 АПРЕЛЯ 2015 г., ГОСТИНИЦА «МИЛАН», г. Москва



- Механизированная добыча;
- Новые технологии и оборудование для добычи нефти;
- Энергосберегающие технологии;
- Оборудование для ОРЭ и ОРЗ;
- Осложненные условия эксплуатации;
- Интеллектуальные системы управления и оптимизации добычи нефти;
- Эксплуатация, ремонт УВН, ШГН, штанг, НКТ;
- Системы поддержания пластового давления (ППД)



ОРГАНИЗАТОРЫ:

Журнал «Нефтегазовая Вертикаль» совместно с Экспертным советом по механизированной добыче

Тел./факс: (495) 510-57-24, www.ngv.ru; e-mail: artift@ngv.ru



**ВАШИ ЗАДАЧИ –
НАШЕ РЕШЕНИЕ**

ДОЛОТА НОВОЙ СЕРИИ GEOTECH™

Департамент буровых долот и сервиса компании Halliburton представляет долото нового поколения GeoTech™. Буровые долота серии GeoTech™ с неподвижным вооружением разрабатываются специально под индивидуальные требования заказчика и обеспечивают максимальную эффективность и производительность.

Научный подход к проектированию позволяет достичь более эффективного разрушения породы при наименьшем износе вооружения и оптимизировать очистку долота.

Более того, наш уникальный процесс проектирования «DatCI™» позволяет разрабатывать оригинальные решения с учётом конкретных условий бурения при непосредственном взаимодействии с заказчиком.

Узнайте больше о технологиях бурения на halliburton.com/geotech

HALLIBURTON

Solving challenges.™