

# Нефтяная промышленность России, январь-декабрь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	86571.3	99.89	19828.3	101.81	31538	27889	3649
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	43681.2	99.06	13396.4	99.86	17813	16019	1794
Волгодонеойл	556.6	110.50	128.4	107.98	30	28	2
КАМА-ойл	292.2	177.46	29.9	226.34			
ЛУКОЙЛ-АИК	2284.0	95.48	216.8	98.56	511	487	24
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	853.1	91.23	28.8	118.31	308	299	9
ЛУКОЙЛ-Коми	15296.6	109.67	2065.5	114.31	3452	2746	706
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1460.4	106.47	1606.4	124.96	18	16	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	13717.6	103.00	1498.8	102.95	6717	6069	648
Нарьянмарнефтегаз	515.6	42.99	97.4	37.51			
НМНГ-МНА	2.0	2.31	0.1	0.80			
ПермТотиНефть	205.5	105.32	4.4	103.31	87	83	4
РИТЭК	7598.4	91.03	750.0	87.53	2519	2064	455
Турсунт	108.2	95.02	5.3	95.52	83	78	5
<b>Роснефть</b>	190900.0	99.13	43959.5	108.40	46089	38746	7343
Бугурасланнефть	1617.7	96.98	50.8	110.09	427	412	15
Ванкорнефть	22006.2	102.64	8199.8	125.21	385	369	16
Ваньеганнефть	1362.8	100.44	1158.7	99.87	424	357	67
Варьеганнефтегаз	1685.8	98.38	1350.2	91.02	1245	668	577
Востсибнефтегаз	54.3	103.04	11.1	111.55	10	8	2
ВЧНГ	8191.6	106.47	1202.7	113.17	278	253	25
Грознефтегаз	447.1	90.87	179.1	93.24	217	200	17
Дагнефтегаз	24.1	92.00	254.6	88.35	25	25	
Ермаковское	698.5	88.99	36.9	88.52	519	373	146
Кальчинское	467.0	90.07	27.1	92.63	113	109	4
Компания Полярное Сияние	417.7	94.25	38.8	86.82	32	32	
Корп. Югранефть	282.7	85.04	34.1	86.45	160	142	18
КЧНГ			62.6				
ННП	2360.7	94.50	242.8	97.85	992	894	98
Оренбургнефть	17377.0	94.70	3639.3	104.90	2066	1910	156
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	137.3	92.28	26.5	96.44	82	69	13
РН-Краснодарнефтегаз	868.3	95.94	3109.6	99.88	1083	976	107
РН-Маланинская группа	42.1	72.30			17	14	3
РН-Нижневартовск	5520.6	94.51	617.9	80.05	2224	1969	255
РН-Няганьнефтегаз	6230.7	96.95	1554.5	103.41	4273	2859	1414
РН-Пурнефтегаз	6036.1	93.61	4874.1	110.03	2046	1688	358
РН-Сахалинморнефтегаз	1268.5	89.12	445.4	98.40	1090	969	121
РН-Северная нефть	2832.5	91.78	248.5	93.12	352	332	20
РН-Ставропольнефтегаз	794.3	95.04	112.9	92.75	472	337	135
РН-Уватнефтегаз	9507.3	114.15	295.7	106.02	416	392	24
РН-Шельф Дальний Восток	278.9		54.5				
РН-Юганскнефтегаз	64483.9	97.45	5102.5	106.53	11736	10138	1598
Роспан Интернешнл	793.7	106.77	3983.2	106.78			
Самаранефтегаз	11175.4	101.99	656.8	112.18	3213	2956	257
Самотлорнефтегаз	16027.9	96.58	5231.6	99.81	7915	6430	1485
Северо-Варьеганское	434.1	99.05	409.4	105.90	8	7	1
Сузун	0.8				6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	907.1	395.58	697.9	721.49	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	132.4	135.42	13.3				
Удмуртнефть	6422.1	99.44	36.3	39.86	4192	3802	390
Юпитер-А	12.2	67.60	0.4	65.32	15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	33635.4	104.55	13345.5	104.71	8164	7411	753
Арчинское	266.2	133.30	227.3	131.40	66	51	15
Газпром нефть	399.2	317.63	20.9	77.56	31	31	
Газпром нефть Новый Порт	148.1	928.13	21.5	348.71	22		22
Газпром нефть Оренбург	1511.8	144.39	1840.4	120.58	303	282	21
Газпром нефть шельф	263.2	2218.29	11.7		1	1	
Газпромнефть-Ангара	4.4	3298.51			2	1	1
Газпромнефть-Восток	1433.7	103.33	186.6	110.82	345	318	27
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10500.3	94.50	6424.5	94.05	3875	3425	450
Газпромнефть-Хантос	13795.1	101.16	1052.2	112.83	2232	2160	72
Живой исток	2.2	103.66	0.1	53.73	3	1	2
Заполярье	4481.5	111.11	3356.0	115.57	1205	1082	123
Меретояханефтегаз	0.6	56.35	0.2	16.10			
ЦНТ	569.6	171.58	58.4	178.80	51	39	12
ЮУНГ	259.7	97.34	145.7	101.71	28	20	8
Сургутнефтегаз	61425.0	99.95	9527.1	78.41	22380	20446	1934
Сургутнефтегаз (УФО)	53696.0	99.01	8765.1	76.54	21826	19916	1910
Сургутнефтегаз (Якутия)	7729.0	107.08	762.0	108.92	554	530	24
Татнефть	26529.2	100.42	938.4	99.31	22416	19338	3078
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	17.88	0.2	9.61			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	26222.6	100.44	931.4	99.40	22273	19230	3043
Татнефть-Самара	286.9	98.64	5.3	103.64	127	104	23
Татнефть-Северный	17.0	293.05	1.5	140.66	9	4	5
Башнефть	17940.8	109.63	743.8	113.46	16860	14672	2188
Башнефть-Добыча	16314.0	103.37	564.9	87.96	16779	14605	2174
Башнефть-Полос	828.3	284.61	135.2		37	23	14
Бурнефтегаз	798.5	273.48	43.7	328.11	44	44	
Славнефть	16185.6	96.33	1079.1	101.15	4431	3757	674
Обьнефтегазгеология	3601.6	94.62	107.3	93.81	450	419	31
Обьнефтегеология	472.3	104.25	34.1	100.75	122	83	39
Славнефть	513.4	84.50	31.9	87.97	74	64	10
Славнефть-Красноярскнефтегаз	85.6	267.95	19.2	351.59	13	10	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	8949.2	98.32	758.0	101.91	3361	2816	545
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	390.9	77.79	34.0	75.48	84	65	19
Славнефть-Нижнеартовск	2061.9	95.18	86.4	112.29	270	248	22
Соболь	110.7	83.23	8.2	73.70	57	52	5
РуссНефть	8552.1	96.235	2011.2	97.30	2416	2154	262
Аганнефтегазгеология	1160.9	117.20	128.8	144.16	59	48	11
АКИ-ОТЫР	1875.1	115.72	126.6	127.81	287	279	8
Белые ночи	1266.9	73.34	631.2	101.96	400	343	57
Валюнинское	22.6	106.47	1.5	106.37	9	6	3
Варьеганнефть	1091.5	95.12	479.2	84.50	736	637	99
Голойл	139.6	91.78	11.0	104.00	25	24	1
Мохтикнефть	242.2	72.55	13.5	76.75	35	31	4
Нефтеразведка	6.2	115.43	0.1	114.58	6	4	2
РедОйл	82.3	113.13	93.0	83.42	11	10	1
РуссНефть	525.4		287.6		345	329	16
Саратов-Бурение	8.9	25.54	6.5	23.20			
Саратовнефтегаз	313.5	38.18	136.0	33.40	12	12	
Севернефть-Ярайнер	0.8		0.3		5		5
Томская нефть	884.2	87.92	81.6	80.95	143	130	13
Ульяновскнефть	825.7	99.15	6.4	100.19	272	240	32
Черногорское	106.4	87.56	7.8	90.47	71	61	10
Нефтяные компании, итого	441739.3	100.09	91433.0	101.98	154294	134413	19881

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром	16202.1	99.28	432148.1	90.72			
Газпром газораспределение Элиста			48.8	113.07			
Газпром добыча Астрахань	3520.7	94.07	10282.4	94.68			
Газпром добыча Иркутск	2.5	45.48	40.6	48.52			
Газпром добыча Краснодар	332.1	95.06	3156.1	94.72			
Газпром добыча Надым	47.3	207.21	77703.6	112.22			
Газпром добыча Ноябрьск	23.8	61.45	37838.1	82.88			
Газпром добыча Оренбург	275.8	87.43	14900.2	95.70			
Газпром добыча Уренгой	5723.7	104.73	85870.0	89.72			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	15.3	4129.46	98.0	932.79			
Газпром добыча Ямбург	4759.2	96.45	160187.2	83.31			
Газпром трансгаз Югорск			30.3	93.41			
Камчатгазпром	12.9	170.38	394.5	100.23			
ПУРГАЗ			13249.5	90.61			
Севернефтегазпром			25046.8	99.71			
Сервиснефтегаз	4.6	87.33	6.2	90.12			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1484.2	103.58	3295.8	97.63			
НОВАТЭК	4348.8	100.26	53711.3	101.25	131	90	41
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1849.1	114.33	14872.3	100.60	129	90	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2499.7	91.90	38839.0	101.50	2		2
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	928.5	111.56	668.3	94.67	77	65	12
Дулисьма	928.5	111.56	668.3	94.67	77	65	12
Зарубежнефть	3202.7	114.54	96.1	90.04	183	158	25
РУСВЬЕТПЕТРО	3202.7	114.54	96.1	90.04	183	158	25
Юкола-нефть	243.6	109.40	10.1	105.50	67	60	7
Поволжскнефть	48.6	92.43	2.4	83.29	17	13	4
Юкола-нефть	195.0	114.65	7.7	114.95	50	47	3
Независимая нефтегазовая компания	2332.6	95.57	482.7	99.47	597	528	69
ВТК	361.9	81.65	19.3	80.27	76	70	6
Колвинское	474.7	91.45	8.6	78.84	33	22	11
Печоранефть	328.7	84.62	18.1	86.99	74	54	20
Санeko	535.6	95.50	33.4	103.57	61	47	14
СН-Газдобыча	58.0		397.9	101.91	8	6	2
Татнефтеотдача	573.7	108.42	5.3	78.78	345	329	16
НК Нефтиса	6846.7	98.84	324.3	96.81	2404	2248	156
Белкамнефть	2149.0	97.13	47.4	116.38	1214	1161	53
ЕНЭС	20.4	116.92	0.9	86.65	10	10	
Камбарская ННК	3.2	73.98	0.0	60.47	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	344.5	106.15	24.0	116.50	44	42	2
Комнедра (УПК Недра)	563.7	98.95	61.9	100.02	25	23	2
Новосибирскнефтегаз	302.9	80.93	33.1	73.98	87	70	17
Окуневское	72.0	377.85	0.4	201.55	9	9	
Регион-й нефтяной консорциум	1027.3	87.24	14.3	81.99	362	352	10
РешНК	19.0	81.93	0.5	138.99	9	5	4
Рябовское	192.7	99.46	2.9	93.33	57	56	1
Самараинвестнефть	158.8	99.95	1.5	99.54	64	59	5
Севернонефтегаз	221.5	116.03	25.7	107.33	14	9	5
СИБИНТЭК	310.6	136.28	6.7	129.46	27	26	1
СтандартНафта	4.6	105.25	0.1	0.56	2	2	
Удмуртгеология	125.7	101.13	1.1	100.64	57	55	2
Удмуртская ННК	100.6	92.08	1.0	84.28	82	80	2
Удмуртская нефтяная компания	462.2	110.18	3.9	106.90	77	72	5
Уралнефтесервис	144.3	141.73	77.4	106.45	21	21	
Уральская нефть	26.4	84.81	0.4	89.94	82	41	41
Юрскнефть	597.3	92.96	20.8	94.25	158	152	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Акмай	19.9	114.53	0.1	73.20	16	14	2
Алойл	277.6	100.08	9.1	98.40	202	201	1
АЛРОСА-Газ	4.0	95.29	234.6	106.49			
Альянснефтегаз	242.2	67.31	17.9	67.56	63	56	7
Арктикгаз	1970.5	278.33	7773.8	154.14	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	18.1	94.11	35.9	93.01	44	34	10
Арктикнефть	30.5	96.18	7.3	95.25	44	33	11
БайТекс	400.0	115.78	4.7	115.98	262	255	7
Бенталь	13.2	95.51	0.1	75.76	9	8	1
Благодаров-Ойл	103.4	93.09	0.4	93.15	34	31	3
Братскэкогаз	0.7	141.24	7.2	138.22	2	2	
Булгарнефть	170.1	98.20	3.3	90.89	119	113	6
ВЕЛЛойл	3.0	74.07			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.5	216.10			10	1	9
Веселовское	9.6	89.63	1.5	89.88	4	3	1
Винка	0.0	30.09	0.0	1350.00	4	3	1
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	11.0	88.25			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	177.5	101.11	1.1	69.60	94	92	2
Газнефтесервис	43.2	147.13	160.7	174.71	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	1.1	93.31	47.0	103.86			
Геология	174.0	97.97	2.4	95.12	174	157	17
Геолого-разведочный иссл. центр	107.5	100.47	0.7	100.29	128	115	13
Геотех	114.8	98.63	2.1	64.88	85	75	10
Геотехнология			18.7				
Геотрансгаз	248.0	84.69	1681.6	153.01			
Дальпромсинтез	34.8	96.34	0.3	100.00	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	21.9	60.46	415.9	99.34	4	4	
Динью	49.3	87.33	4.9	104.14	16	11	5
Донгаздобыча			65.5	37.13			
ДонНефть	15.4	125.92	0.8	140.63	19	11	8
Дружбанефть	21.7	100.40	0.1	97.50	34	28	6
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	90.3	77.23	6.3	67.74	120	41	79
Евротэк	3.3	168.88	811.8	163.17			
Елабуганефть	18.4	115.40	0.0	100.00	33	28	5
Енисей	342.6	80.40	30.5	81.67	41	36	5
Западно-Новомолодежное	0.8	51.95	0.1	52.16			
Иделойл	173.2	98.45	1.1	91.20	226	205	21
Иджат	2.5	97.70			1	1	
ИНГА	172.3	87.64	21.0	88.21	45	33	12
Ингеохолдинг	26.2	156.22	1.5	148.73	4	4	
ИНК	3983.8	140.21	1659.2	116.69	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	34.1	95.81	13.0	85.86	1		1
Институт РОСТЭК	2.2	89.67			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	62.6	141.44	0.9	145.70	4	4	
Иреляхнефть	84.0	80.51	4.3	68.74			
ИТАНЕФТЬ	2.4	75.17	0.0	72.73	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.4	81.75	0.1	71.21			
Калининграднефть	9.9	91.32					
Калмпетрол	0.9	11.76	0.1	34.50	1	1	
Кама-нефть	11.3		0.2		7	7	
Кара-Алтын	511.4	100.27	2.7	90.44	461	425	36
Карбон	0.1	7.35	0.0	7.69	6		6
Карбон-Ойл	42.0	109.20			65	64	1
Каюм Нефть	647.7	110.91	249.4	212.51	48	41	7
Колванефть	429.0	84.13	65.3	84.66	20	13	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
КомсомольскНефть	8.5		0.3		28	8	20
Кондурчанефть	57.8	87.01	0.6	89.70	105	84	21
Косьюнефть	53.0	104.34	0.9	106.08	9	9	
КРП Черноморскнефтегаз	71.3		1926.4		36	35	1
Кунгурская нефтяная компания	15.2	92.15	2.2	90.76	20	20	
МакОйл	17.4	100.99	0.1	101.33	34	33	1
Матюшкинская вертикаль	142.2	74.33	13.0	69.05	58	45	13
МЕГАЛИТ	6.8	128.67			4	3	1
Меллянефть	67.8	95.43	0.2	88.85	62	59	3
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	9		9
МНКТ	123.8	101.53	1.0		100	97	3
НГК Горный	60.0	117.76	0.8	132.77	10	5	5
Негуснефть	366.5	97.77	93.7	96.61			
Недра-К	79.8	105.70	3.9	102.65	10	10	
Нефтебурсервис	8.7	229.17	0.6	234.32	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	1.0	89.42					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	216.1	82.41	32.5	82.41	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	11.9	94.16					
Нефтьинвест	44.4	97.41	1.5	110.76	15	12	3
Нижнеомринская нефть	13.9	91.95	0.2	101.49	92	27	65
НК Развитие Регионов	46.3		1.2		9	9	
НК Самара	31.2		0.3		1	1	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	9.1	63.62	101.0	83.55			
Нократойл	6.0	95.72	0.1	288.89	11	8	3
Норд Империял	48.2	86.14	8.3	52.76	37	19	18
Норильскгазпром	2.2	83.76	1337.3	83.51			
Нортгаз	1460.5	246.97	10710.1	224.23			
Нурлатская нефтяная компания	3.1	94.43	0.0	100.00	8	6	2
Нэм Ойл	182.6	95.13	22.4	90.35	17	16	1
Ойлгазтэт	48.6	254.52	1.8	255.37	4	4	
Омега	4.9	834.31	0.1	827.78	4	4	
Оренбургнефтеотдача	75.3	101.71	1.6	105.55	21	17	4
Охтин-Ойл	222.4	123.53	2.0	125.03	103	100	3
Петросах	56.2	89.57	35.6	86.57			
Печоранефтегаз	211.3	96.88	4.6	95.15	97	84	13
Печорнефтегазпром	4.2	102.16	136.7	102.56			
Печорская энергетическая компания	31.6	83.96	1.2	84.63	17	8	9
Преображенскнефть	131.2	71.98	10.2	71.73	40	34	6
Прикаспийская Газовая Компания	32.6	85.09	2.3	55.32			
ПриНеКо	0.1	23.23					
Пурнефть	45.7	81.85	47.8	135.32	29	18	11
Развитие Санкт-Петербурга	0.045						
Регион-Нефть	200.3	168.47	4.9	170.13	20	17	3
Регион-Сириус	1.0	81.83	0.0	71.43	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	21.6	77.84	0.1	74.07	5	4	1
РН Ингушнефть	61.8	97.21	5.5	97.36	264	97	167
РТП-Саратов	1.1	38.08	0.1	32.60	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	14.2	69.32	1.0	69.27	9	3	6
Садакойл	15.4	99.60	0.4	94.66	11	4	7
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6550.3	93.75	276.5	96.82	593	537	56
Саратовнефтегеофизика	43.1	104.76	16.8	690.73	11	11	
Саратовнефтедобыча	20.7	72.56	2.3	76.13	3	2	1
Сахалинская нефтяная компания			29.1	92.23			
Сахатраннефтегаз	0.3	97.65	5.2	106.62			
Севернефть-Уренгой	163.3	96.99	927.3	102.69			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Северное Сияние	36.1	65.62	3.4	72.10	11	6	5
Селенгушнефть	13.2	136.53	0.0	155.56	24	22	2
Сиаль	112.7	120.44	1.6	110.37	16	16	
Сибнефтегаз			10899.3	101.32			
Сибнефть-Чукотка			25.1	107.62			
СМП-Нефтегаз	300.3	97.75	3.8	96.06	191	180	11
Стимул-Т	94.8	83.80	6.1	92.53	21	16	5
Таймыргаз	129.5	109.64	2460.3	105.58			
ТАКС	0.7	98.02					
Тарховское	305.1	92.18	23.8	92.36	343	178	165
TATEX	457.4	99.17	5.8	90.45	448	437	11
Татнефтепром	256.1	97.88	1.1	85.43			
Татнефтепром-Зюзеенефть	343.9	100.93	2.8	102.21	244	233	11
Татнефть-Геология	175.5	103.47	3.1	97.10	78	77	1
Татойлгаз	420.7	102.47	9.5	94.83	401	374	27
Тевризнефтегаз	0.1	203.77	10.3	187.26			
ТЕРРИГЕН	2.7	138.70	0.1	0.30	14	13	1
Технефтьинвест	2.8	70.55	0.6	70.59	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	27.7	88.55	5.0	84.75	6	2	4
ТНГК-Развитие	225.7	96.75	1.3		132	125	7
ТНС-Развитие	67.4	96.21	1.2	95.94	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	40.9	169.48	2.4	173.18	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	9939.1	97.91	1979.8	99.17	3042	2441	601
Трансойл	151.0	104.43	0.4	44.56	123	119	4
Транс-ойл	0.8	2.43	0.0	0.69	13		13
Троицкнефть	239.4	100.04	3.6	77.43	161	152	9
Ульяновскнефтегаз	31.1	137.35					
УНК-Пермь	61.8	111.97			30	30	
Уралнефтегазпром	53.1	98.30	302.1	91.51			
Уренгойская газовая компания	9.3	44.09	73.2	80.89			
Ханты-Мансийская НК	18.0	104.22	1.3	92.33			
ХИТ Р	113.7	117.43	3.0	115.51	26	20	6
ЦНПСЭИ	36.4	85.73	4.0	112.17	16	15	1
Чепецкое НГДУ	31.3	94.11	1.3	291.72	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	28.7	103.37	3.0	98.72	4	3	1
Шешмаойл	372.0	90.60	1.9	58.18	448	349	99
Энергетическая компания РИФ	6.9	120.10	1.0	90.25			
Южгазэнерджи	2.3	92.96	314.8	101.13			
Южно-Аксютино	1.8	99.61	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	63.8	96.68	5.1	97.27	22	15	7
Якутская ТЭК	86.1	97.55	1741.4	100.75			
Ямал СПГ	7.6	174.79	247.6	244.95	3	1	2
Ямалтэк			18.0	117.63			
Ямбулойл	12.8	121.96	0.0	130.00			
Янггур	143.5	111.67	107.0	92.11			
Яр-Ойл	1.6	105.92	0.0	110.00	2	2	
Прочие производители, итого	50031.4	105.70	48993.4	131.78	13791	11698	2093
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5301.0	98.33	17624.7	100.18	23	19	4
Тоталь РРР	1481.0	95.19	208.5	100.87	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	7625.2	108.79	10129.9	101.66	49	36	13
Операторы СРП, итого	14407.3	103.23	27963.1	100.72	100	78	22
Всего	526729.0	100.66	654248.9	95.65	168316	146279	22037

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 2014 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2014 г.	% к соответств. периоду 2013 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	76994.4	101.87	9651.8	21572.0	2825.0	23732.7
РН-Туапсинский НПЗ	8646.2	155.03	0.0	2763.3	0.0	4080.7
РН-Комсомольский НПЗ	7600.0	106.68	359.2	1909.8	287.1	920.8
Куйбышевский НПЗ	6719.4	96.75	983.4	2365.1	0.0	2599.3
Сызранский НПЗ	7135.7	103.86	1196.4	1959.6	247.5	2366.3
Новокуйбышевский НПЗ	8239.4	100.80	978.7	2256.5	315.6	2171.9
Ачинский НПЗ ВНК	5128.0	69.30	663.2	1351.0	184.6	1798.4
Ангарская НХК	9970.7	98.38	1380.2	2673.8	609.4	2447.9
Рязанская НПК	16497.7	95.94	3014.1	4306.5	1180.8	5533.3
Саратовский НПЗ	7057.3	114.55	1076.6	1986.4	0.0	1814.1
Башнефть	21663.6	101.24	4719.4	7488.6	198.5	3178.8
Башнефть-УНПЗ	5567.6	88.32	1509.7	2327.2	0.0	1698.1
Башнефть-Уфанефтехим	8848.8	104.03	1389.8	3248.7	0.0	600.9
Башнефть-Новоил	7247.2	110.00	1819.9	1912.7	198.5	879.8
Газпром нефтехим Салават	8268.7	111.51	703.2	2590.0	0.0	1656.8
Сургутнефтегаз	19270.8	97.48	2469.6	5828.0	739.5	8177.6
Киришинефтеоргсинтез	19270.8	97.48	2469.6	5828.0	739.5	8177.6
ЛУКОЙЛ	45104.0	100.07	7017.9	13056.7	2570.1	10085.2
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	11412.1	102.89	1760.5	3405.0	1031.4	794.6
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	12684.9	98.91	1743.7	4306.7	697.8	2083.0
ЛУКОЙЛ-Уфанефтехим	3992.8	99.74	469.7	1134.0	1.7	1286.3
ЛУКОЙЛ-Нижгороднефтеоргсинтез	17014.2	99.19	3044.0	4211.0	839.2	5921.3
Независимая нефтегазовая компания	4438.3	101.40	622.4	732.6	298.6	1631.1
Хабаровский НПЗ	4438.3	101.40	622.4	732.6	298.6	1631.1
Славнефть	15303.0	101.73	2132.3	4353.7	1083.7	5495.9
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	15303.0	101.73	2132.3	4353.7	1083.7	5495.9
ФортеИнвест	5937.4	101.26	696.3	1563.2	373.1	1952.6
Орскнефтеоргсинтез	5937.4	101.26	696.3	1563.2	373.1	1952.6
Газпром нефть	32048.3	102.37	7016.2	8477.0	2337.6	4308.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	21278.4	105.18	4620.2	6317.4	1707.7	1345.6
Газпромнефть-Московский НПЗ	10769.9	97.23	2396.0	2159.6	629.9	2963.1
Краснодарский НПЗ-КЭН	2466.3	98.49	0.0	750.0	62.3	1172.5
ТАИФ-НК	8422.8	101.97	517.0	2233.1	46.3	2170.7
Газпром	5806.5	100.69	2519.6	1585.8	172.1	329.5
НОВАТЭК	4708.8		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	2622.9	102.75	0.0	0.0	0.0	1218.9
Афипский НПЗ	5855.9	119.38	0.0	2152.2	0.0	2633.9
Яйский НПЗ	2579.7	263.77	0.0	1024.6	0.0	1102.2
Антипинский НПЗ	6237.8	158.75	0.0	1158.4	0.0	2990.3
Марийский НПЗ	910.3	203.60	0.0	124.8	0.0	475.4
ТАНЕКО	8521.0	111.78	0.0	1030.4	0.0	1856.0
Ильский НПЗ	2716.3	172.90	0.0	103.3	0.0	1166.1
Ярославский НПЗ им. Менделеева	359.6	121.49	0.0	0.0	0.0	123.5
Итого	280236.4	105.88	38065.7	75824.4	10706.8	75458.4
Мини-НПЗ	8712.8	108.62	251.7	1497.1	158.8	2931.7
Всего	288949.2	105.97	38317.4	77321.4	10865.6	78390.0

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-декабрь 2014 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												1659.8	93792.6
ЛУКОЙЛ													19278.6
Сургутнефтегаз													25997.0
Газпром нефть													7561.0
Татнефть													8479.4
Башнефть													4893.2
РуссНефть													2826.3
Газпром													501.0
НОВАТЭК													313.0
Операторы СРП													1506.0
Прочие недропользователи													11106.8
Всего российские ресурсы												1659.8	176254.9
Транзит Казахстана													16384.7
Транзит Азербайджана													932.1
Транзит Туркмении													353.0
Белоруссия													1617.4
Всего,												1659.8	195542.0
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	23217.8	30365.0	24902.4	42278.8	18151.2	17354.3	3684.6	5302.0	5372.7	653.3	22600.0	1659.8	195542.0

## Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 2014 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	303569.3	20536.2	132961.8	18809.0	130560.6	701.6
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	102114.6	3101.1	56426.5	8703.6	33382.2	501.2
ЛУКОЙЛ-АИК	2682.2	70.4	1763.7	257.0	591.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	3493.0	2916.3	208.3	171.7	196.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	81556.2	5196.9	35607.0	4682.5	35869.4	200.4
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	52416.4	3571.3	9640.6	740.7	38463.9	
ЛУКОЙЛ-Пермь	34468.2	1529.5	15545.2	2574.1	14819.5	
РИТЭК	26762.9	4150.9	13751.9	1654.4	7205.8	
Турсунт	75.7		18.6	24.9	32.1	
<b>Роснефть</b>	386623.0	18527.0	174269.0	35659.0	157427.0	741.0
Бугурусланнефть	1403.0	5.0	846.0	314.0	238.0	
Ванкорнефть	52463.0	513.0	17237.0	1503.0	33016.0	194.0
Ваньеганнефть	2996.0		1759.0	210.0	1027.0	
Варьеганнефтегаз	7331.0	7.0	4743.0	534.0	2047.0	
Востсибнефтегаз	8489.0	513.0	2857.0	195.0	4924.0	
ВЧНГ	20437.0	164.0	8625.0	649.0	10999.0	
Грознефтегаз	1914.0	1595.0		268.0	51.0	
Дагнефтегаз	603.0	251.0	207.0	60.0	85.0	
Ермаковское	369.0		61.0	140.0	168.0	
Кальчинское	190.0				190.0	
Корпорация Югранефть	150.0		42.0	105.0	3.0	
ННП	2723.0	3.0	1256.0	402.0	1023.0	39.0
Оренбургнефть	29050.0	1716.0	19641.0	4088.0	3603.0	2.0
Полуньяжское	10.0	10.0				
РН-Краснодарнефтегаз	4750.0	523.0	1143.0	537.0	2547.0	
РН-Нижневартовск	7241.0	42.0	4189.0	1855.0	1155.0	
РН-Няганьнефтегаз	8751.0	842.0	3285.0	2365.0	2259.0	
РН-Пурнефтегаз	22634.0	582.0	10011.0	1460.0	10215.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	4617.0	825.0	2109.0	686.0	997.0	
РН-Северная нефть	7396.0	1189.0	2848.0	629.0	2730.0	
РН-Ставропольнефтегаз	3157.0	568.0	790.0	404.0	1395.0	
РН-Уватнефтегаз	27093.0	1834.0	9223.0	1805.0	14230.0	1.0
РН-Юганскнефтегаз	99169.0	2054.0	52886.0	7877.0	36273.0	79.0
Роснефть-Дагнефть	223.0			161.0	62.0	
Роспан Интернешнл	14202.0	183.0	3584.0	673.0	9762.0	
Самаранефтегаз	20997.0	1002.0	10610.0	2274.0	7111.0	
Самотлорнефтегаз	23036.0	960.0	11504.0	5993.0	4519.0	60.0
Северо-Варьеганское	232.0	5.0	9.0		218.0	
Сузун	2388.0	6.0	745.0		1637.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6489.0	69.0	3261.0	325.0	2834.0	
Тагульское	3245.0	2553.0	14.0		678.0	
Тюменнефтегаз	2874.0	513.0	783.0	147.0	1431.0	
Юпитер-А	1.0		1.0	0.0	0.0	
<b>Газпром нефть</b>	26198.8	736.9	18292.9	2151.6	5017.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	26198.8	736.9	18292.9	2151.6	5017.4	
<b>Сургутнефтегаз</b>	175843.0	9881.9	80856.1	33664.6	48607.4	2833.0
Сургутнефтегаз (УФО)	175843.0	9881.9	80856.1	33664.6	48607.4	2833.0
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	19457.4	714.2	11206.1	1606.3	5527.4	403.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	19457.4	714.2	11206.1	1606.3	5527.4	403.5
<b>Башнефть</b>	32274.0	2537.3	11677.9	2795.4	15263.4	
Башнефть-Добыча	16817.9	979.0	6589.6	2319.4	6929.9	
Башнефть-Полюс	15456.0	1558.2	5088.3	476.0	8333.5	
<b>Славнефть</b>	27236.0	687.0	17918.0	2798.0	5833.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	27236.0	687.0	17918.0	2798.0	5833.0	
<b>РуссНефть</b>	12721.9	180.6	8082.5	1054.3	3404.5	
Аганнефтегазгеология	2549.4	132.3	1643.1	162.2	611.9	
АКИ-ОТЫР	4393.0		3201.4	237.1	954.6	
Варьеганнефть	2413.3	45.2	1381.9	322.5	663.7	
Саратовнефтегаз	659.5	3.1	307.3	123.5	225.5	
Томская нефть	1539.4		863.4	87.5	588.5	
Ульяновскнефть	1167.4		685.4	121.6	360.3	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	983923.4	53801.1	455264.3	98538.1	371640.8	4679.1
<b>Всего</b>	983923.4	53801.1	455264.3	98538.1	371640.8	4679.1



Национальный отраслевой журнал  
«Нефтегазовая Вертикаль»

совместно с ведущим ИТ-еженедельником страны PC Week/RE

19-20 марта 2015 года  
в Москве



PCWEEK  
RUSSIAN  
EDITION

проводят первую практическую конференцию

# НОВЫЕ ИТ-РЕШЕНИЯ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРЕДПРИЯТИЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ



## Основные темы конференции:

- **Инфраструктура:** ЦОДы, системы хранения; безопасность ИТ-инфраструктуры; АСУ ТП; решения для разведки месторождений, транспорта, переработки нефтепродуктов; обеспечение кибербезопасности объектов и пр.
- **Корпоративное управление:** управление ресурсами (ERP), взаимоотношения с поставщиками и заказчиками (CRM), документами (ОРД, финансовая отчетность, техническая документация) и корпоративным контентом; маркетинговые инструменты (бизнес-аналитика) и пр.
- **Управление персоналом:** повышение квалификации персонала, ИТ-средства для обучения и сертификации, защита от утечек, корпоративные соцсети.
- **Перспективные ИТ-инструменты:** аутсорсинг ИТ-инфраструктуры, облачные сервисы, мобильные корпоративные решения.

По всем организационным вопросам,  
а также по вопросам участия Вы можете обращаться  
к **Марии Грузовой** и **Анне Ибатулиной**

тел./факс: (495) 510-57-24  
it@ngv.ru

Регистрационный взнос 35 000 рублей, включая НДС

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)



БАШНЕФТЬ



## ОРГАНИЗАТОРЫ:

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

Тел./факс: (495) 510-57-24, [www.ngv.ru](http://www.ngv.ru); e-mail: [artlift@ngv.ru](mailto:artlift@ngv.ru)

