

Нефтяная промышленность России, январь-декабрь 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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	85654.3	98.94	19700.4	99.36	31956	28427	3529
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	41086.9	94.06	12562.3	93.77	17946	16232	1714
Волгодеминойл	573.8	103.10	145.2	113.04	34	33	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2167.0	94.88	204.7	94.42	518	496	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	794.6	93.15	26.6	92.33	302	298	4
ЛУКОЙЛ-Коми	16976.0	107.35	2310.1	106.80	3565	2784	781
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1662.2	113.81	1835.1	114.23	23	22	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	14417.5	102.91	1868.6	122.23	6778	6206	572
ПермТОТИнефть	214.7	104.45	4.6	104.04	90	81	9
РИТЭК	7658.5	100.79	738.3	98.44	2619	2202	417
Турсунт	103.2	95.37	5.0	93.73	81	73	8
Роснефть	188825.8	99.13	46681.4	106.29	45982	39312	6670
Бугурасланнефть	1626.8	100.56	49.4	97.25	439	429	10
Ванкорнефть	22002.0	99.98	9749.5	118.90	428	409	19
Ваньеганнефть	1218.6	89.42	1126.4	97.22	423	361	62
Варьеганнефтегаз	1662.5	98.62	1460.4	108.16	689	436	253
Востсибнефтегаз	55.1	101.47	11.4	102.77	21	8	13
ВЧНГ	8647.1	105.56	1248.4	103.80	296	278	18
Грознефтегаз	369.8	82.71	141.9	79.22	219	188	31
Дагнефтегаз	23.4	97.29	218.7	85.91	26	25	1
Ермаковское	663.0	94.92	35.3	95.63	527	384	143
Кальчинское	247.2	52.92	15.4	56.95			
Корп. Югранефть	233.3	82.54	39.7	116.45	147	136	11
КЧНГ			47.2	75.28			
ННП	2303.9	97.59	239.1	98.45	964	872	92
Оренбургнефть	15832.9	91.11	3478.6	95.58	2207	2053	154
РН-Краснодарнефтегаз	868.6	100.04	2796.9	89.95	1032	914	118
РН-Маланинская группа	39.0	92.51			18	17	1
РН-Нижневартовск	5131.5	92.95	555.3	89.88	2152	1907	245
РН-Няганьнефтегаз	6046.1	97.04	1592.1	102.42	4268	3001	1267
РН-Пурнефтегаз	5509.6	91.28	5622.4	115.35	2052	1697	355
РН-Сахалинморнефтегаз	1176.3	92.73	400.1	89.83	1094	972	122
РН-Северная нефть	2865.5	101.16	246.2	99.07	384	360	24
РН-Ставропольнефтегаз	847.2	106.66	121.0	107.17	478	342	136
РН-Уватнефтегаз	10809.9	113.70	377.5	127.68	582	563	19
РН-Шельф Дальний Восток	1925.7	690.52	722.1	1324.03			
РН-Юганскнефтегаз	62407.4	96.78	5099.6	99.94	11704	10512	1192
Роснефть (Томская обл.)	1.0						
Роснефть-Дагнефть	147.5	107.41	27.3	102.73	67	58	9
Роспан Интернешнл	837.9	105.57	4243.7	106.54			
Самаранефтегаз	11779.1	105.40	696.7	106.08	3384	3089	295
Самотлорнефтегаз	15581.9	97.22	5351.0	102.28	7583	6274	1309
Северо-Варьганское	426.0	98.13	383.9	93.75	519	217	302
Сузун	3.0	361.08	0.4		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	920.7	101.50	530.6	76.03	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	173.4	130.96	18.5	139.46	12	12	
Удмуртнефть	6431.7	100.15	34.4	94.81	4206	3754	452
Юпитер-А	11.2	92.27	0.3	91.01			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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	34326.0	102.05	14190.6	106.33	8604	7812	792
Газпром нефть	0.1		0.0	0.04			
Газпром нефть Новый Порт	342.1	230.96	42.7	199.13	37	1	36
Газпром нефть Оренбург	1614.8	106.81	2590.3	140.75	340	325	15
Газпром нефть шельф	869.7	330.42	39.6	337.51	3	3	
Газпромнефть-Ангара	2.5	55.61	0.2		2		2
Газпромнефть-Восток	1714.3	100.85	348.9	84.31	448	401	47
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9799.0	93.32	6306.2	98.16	3897	3459	438
Газпромнефть-Хантос	14357.7	101.15	1172.1	111.39	2476	2397	79
Живой исток	9.0	414.27	0.7	519.71	4	2	2
Заполярье	4591.2	102.45	3459.0	103.07	1294	1140	154
Меретояханефтегаз	0.7	132.43			1	1	
ЦНТ	755.1	132.58	76.8	131.36	70	59	11
ЮУНГ	269.9	103.90	154.0	105.71	32	24	8
Сургутнефтегаз	61621.5	100.32	9618.7	100.96	22459	20578	1881
Сургутнефтегаз (УФО)	53186.5	99.05	8803.3	100.44	21812	19952	1860
Сургутнефтегаз (Якутия)	8435.0	109.13	815.5	107.01	647	626	21
Татнефть	27248.5	102.71	968.6	103.21	22403	19177	3226
Абдулинскнефтегаз					3		3
КалмТатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	26927.0	102.69	946.9	101.67	22258	19062	3196
Татнефть-Самара	303.7	105.85	19.3	360.75	129	111	18
Татнефть-Северный	17.9	90.62	2.3	142.87	9	4	5
Башнефть	19919.3	111.03	831.2	111.75	16790	14726	2064
Башнефть-Добыча	16715.2	102.46	564.5	99.92	16660	14616	2044
Башнефть-Полос	1400.3	169.07	191.6	141.68	63	51	12
Бурнефтегаз	1803.7	225.89	75.2	172.12	67	59	8
Славнефть	15475.4	95.61	1059.8	98.21	4441	3785	656
Обьнефтегеология	418.3	88.56	26.5	77.66	112	90	22
ОНГ	3510.4	97.47	108.4	101.06	484	455	29
Славнефть	438.1	85.33	24.2	75.89	83	66	17
Славнефть-Красноярскнефтегаз	42.0	49.09	11.3	58.87	23		23
Славнефть-Мегионнефтегаз	8924.0	99.72	772.0	101.84	3322	2802	520
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	317.1	81.11	25.8	75.96	82	68	14
Славнефть-Нижнеартовск	1720.3	83.43	83.4	96.55	279	255	24
Соболь	105.3	95.11	8.2	99.77	56	49	7
РуссНефть	7387.0	86.38	2052.4	102.05	2425	2108	317
АКИ-ОТЫР	1756.6	93.68	132.3	104.52	274	268	6
Белые ночи	1118.5	88.29	699.5	110.82	405	332	73
Валюнинское	20.6	91.19	1.3	91.16	10	7	3
Варьеганнефть	1001.3	91.73	484.4	101.07	742	606	136
Голойл	111.9	80.14	11.7	105.78	25	21	4
Мохтикнефть	182.7	75.46	11.4	84.00	34	26	8
Нефтеразведка	6.6	105.13	0.1	103.64	6	4	2
РедОйл	71.4	86.72	63.4	68.11			
РуссНефть	1386.0	82.20	512.7	123.12	413	377	36
Саратовнефтегаз	30.8	9.56	36.1	25.32	16	13	3
Томская нефть	802.3	90.74	88.0	107.79	159	143	16
Ульяновскнефть	821.9	99.54	6.3	97.81	269	248	21
Черногорское	76.4	71.77	5.3	68.52	72	63	9
Нефтяные компании, итого	440457.9	99.80	95103.1	104.06	155060	135925	19135
Газпром	16982.8	104.82	данные закрыты	данные закрыты			
Газпром добыча Астрахань	3449.1	97.97					
Газпром добыча Иркутск	5.7	228.85					
Газпром добыча Краснодар	282.7	85.10					

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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 добыча Надым	61.5	129.95					
Газпром добыча Ноябрьск	16.7	69.97					
Газпром добыча Оренбург	253.7	91.97					
Газпром добыча Уренгой	6606.4	115.42					
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	91.2	597.01					
Газпром добыча Ямбург	4620.3	97.08					
Камчатгазпром	14.0	108.75					
Сервиснефтегаз	4.3	93.33					
Томскгазпром (Востокгазпром)	1577.2	106.27					
НОВАТЭК	4715.8	108.44	52054.6	96.92	149	98	51
Арктик СПГ 2			56.9				
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1892.5	112.98	13644.8	91.75	147	98	49
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2127.8	85.12	36846.2	94.87	2		2
Тернефтегаз	511.1		1506.6				
ЯРГЕО	184.4						
Прочие производители							
Зарубежнефть	3242.9	101.26	116.7	121.37	218	185	33
РУСВЬЕТПЕТРО	3242.9	101.26	116.7	121.37	218	185	33
НК Нефтиса	6805.6	98.95	296.1	91.21	2492	2291	201
Белкамнефть	2001.8	93.15	47.5	100.13	1208	1133	75
ЕНЭС	56.5	276.84	2.0	214.33	14	14	
Камбарская ННК	3.6	112.90	0.0	92.31	3	3	
КанБайкал Резервсез Инк.	357.8	103.86	23.4	97.35	60	50	10
Комнедра (УПК Недра)	515.9	91.51	57.4	92.73	26	25	1
НК Самара	126.1	404.08	1.3	398.42	10	8	2
Новосибирскнефтегаз	388.4	74.06	47.5	80.71	94	81	13
Окуневское	231.8	321.83	1.1	279.95	19	19	
Регион-й нефтяной консорциум	918.3	89.39	14.3	100.23	371	358	13
РешНК	18.1	95.47	0.5	99.09	9	7	2
Рябовское	255.0	132.33	2.5	84.80	60	55	5
Самараинвестнефть	211.0	132.84	2.3	153.42	78	70	8
СИБИНТЭК	285.9	92.07	7.7	115.07	29	27	2
СтандартНафта	4.3	94.86	0.1	75.00	2	2	
Удмуртгеология	164.1	130.59	1.4	130.97	64	61	3
Удмуртская ННК	95.4	94.82	0.9	87.11	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	422.6	91.45	5.5	139.59	80	73	7
Уралнефтесервис	116.4	80.67	56.3	72.82	28	28	
Уральская нефть	23.4	88.51	0.3	68.07	83	50	33
Чедтый нефть	1.0		2.0		4		4
Юрскнефть	608.2	101.83	22.0	105.76	166	148	18
Арктикгаз	7434.2	377.28	23620.7	303.85	19	10	9
Арктическая нефтяная компания	17.8	97.87	40.4	112.66	39	30	9
Верхнеомринская нефть	0.7	128.43			10	1	9
Геотехнология			14.1	75.29			
Геотрансгаз	225.1	90.78	1693.9	100.73			
Енисей	286.2	83.52	25.5	83.68	41	41	
Коми Ресурсес	8.7		0.7		1	1	
КРП Черноморнефтегаз	57.9	81.23	1843.6	95.70	40	36	4
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33	10		10
Нефтетрейд-Удмуртия	10.5		0.0				
Норильскгазпром	2.1	91.29	1100.3	82.28			
Нортгаз	1245.8	85.30	10858.7	101.39			
Ойлгазтэт	75.8	155.91	2.7	151.44	9	9	
Оренбургнефтеотдача	77.0	102.20	1.6	104.36	21	21	
Печорнефтегазпром	4.0	95.18	134.2	98.18			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Преображенскнефть	160.5	122.30	12.5	122.82	37	35	2
Пурнефть	46.1	100.75	90.5	189.24	29	21	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	19.0	88.00	0.1	89.17	5	5	
РН Ингушнефть	65.2	105.47	5.6	102.60	256	113	143
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6109.4	93.27	269.2	97.35	640	586	54
Сахалинская нефтяная компания			25.5	87.71			
Сибнефтегаз	1.7		11755.3	107.85			
Сибнефть-Чукотка			28.2	112.08			
Тарховское	283.1	92.80	25.8	108.07	240	161	79
Тиман-Печора Эксплорэйшн	26.6	96.17	4.7	94.80	6	3	3
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскнефть ВНК	9898.4	99.59	2056.7	103.88	3128	2447	681
Триас-С	0.9						
Ульяновскнефтегаз	42.3	135.82					
Ханты-Мансийская НК	3.1	17.51	0.2	16.45			
Чепецкое НГДУ	31.5	100.65	1.3	101.92	33	33	
Ямал СПГ	5.8	76.47	229.6	92.73			
Ямалтэк			15.5	86.17			
В том числе независимые производители:	20675.6	109.09	11420.7	100.88	7571	6534	1037
Независимая нефтегазовая компания	2322.7	99.05	1418.8	101.67	637	555	82
Евротэк	3.5	106.69	814.6	100.35			
Колвинское	435.1	91.65	8.0	92.49	34	20	14
НК Конданефть	0.2		0.0		11		11
ННК-ВТК	360.5	99.62	17.5	90.88	71	71	
ННК-Печоранефть	325.0	98.86	18.4	101.62	75	59	16
ННК-Саратовнефтегаздобыча	11.4	125.16	157.1	155.63			
ННК-Спартакоское	1.1						
Санеко	489.2	91.33	29.2	87.47	60	50	10
СН-Газдобыча	48.5	83.58	367.0	92.23	9	9	
Татнефтеотдача	648.3	113.01	6.8	127.83	377	346	31
Восточносибирская Управл. компания	1166.9	125.67	945.3	141.46	96	88	8
Дулисьма	1166.9	125.67	945.3	141.46	96	88	8
Юкола-нефть	314.3	129.02	13.1	129.26	59	57	2
Юкола-нефть	314.3	129.02	13.1	129.26	59	57	2
Акмай	22.1	110.83	0.1	171.83	18	18	
Алойл	284.2	102.39	10.3	113.93	211	206	5
АЛРОСА-Газ	3.0	74.81	206.4	88.00			
Альянснефтегаз	206.6	85.32	15.0	84.01	66	52	14
Арктикнефть	32.1	105.09	7.7	105.73	40	27	13
БайТекс	492.2	123.05	5.5	115.95	324	315	9
Бенталь	12.4	93.94	0.2	187.20	10	10	
Благодаров-Ойл	107.3	103.76	0.5	102.90	37	34	3
Братскэогаз	1.1	161.88	11.9	164.59	2	2	
Булгарнефть	180.5	106.10	3.3	102.06	120	114	6
ВЕЛЛойл	3.7	122.74			13	9	4
Веселовское	8.9	92.37	1.4	93.48	4	3	1
Ветла	120.8		1.8		15	15	
Винка	0.1	438.24	0.4	1314.81	6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	9.4	84.82			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	83.4	46.99	0.5	41.74	94		94
Газнефтесервис	34.3	79.52	142.7	88.81	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	1.3	113.79	43.8	93.13			
Геология	167.7	96.38	3.5	149.75	191	172	19
Геотех	113.3	98.68	2.1	97.89	85	79	6
ГРИЦ	114.0	106.08	0.7	105.91	137	136	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Дальпромсинтез	54.6	156.67	0.4	140.52	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	25.4	115.80	471.2	113.30	4	4	
Динью	49.7	100.80	4.5	93.62	14	10	4
ДонНефть	7.5	48.35	0.3	45.65	20	12	8
Дружбанефть	22.0	101.38	0.1	94.87	35	31	4
ЕвроСибОйл	78.6	87.08	7.0	111.87	117	41	76
Елабуганефть	21.1	115.19	0.0	100.00	33	32	1
Западно-Новомолодежное	1.6	207.10	0.3	206.21	1	1	
Иделойл	208.4	120.31	1.6	143.07	241	224	17
Иджат	2.2	90.57			2	2	
ИНГА	194.9	113.13	23.5	112.27	48	34	14
Ингеохолдинг	21.3	81.30	1.3	85.58	4	4	
ИНК	5194.0	130.38	1777.6	107.14	225	126	99
ИНК-НефтегазГеология	32.9	96.61	32.4	248.55	4	4	
Институт РОСТЭК	2.6	114.83			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	58.4	93.40	0.8	89.69	5	5	
Иреляхнефть	93.6	111.38	10.2	238.63			
ИТАНЕФТЬ	2.1	87.50	0.1	345.83	8	4	4
Каббалкнефтеопром	1.9	134.63	0.1	146.81	9	7	2
Калининграднефть	8.4	84.22					
Калмпетрол	0.6	64.37	0.1	56.76	1	1	
Кама-нефть	10.6	93.82	0.1	61.62	7	7	
Кара-Алтын	513.1	100.32	2.8	103.69	491	462	29
Карбон	0.6	1018.03	0.1	742.86	6	3	3
Карбон-Ойл	50.6	120.36			71	68	3
Каюм Нефть	590.0	91.09	347.8	139.47	66	50	16
Колванефть	405.0	94.39	62.1	95.08	14	11	3
Компания Полярное Сияние	376.4	90.12	38.1	98.44	32	31	1
КомсомольскНефть	8.1	95.38	0.4	127.41	32	5	27
Кондурчанефть	59.4	102.76	0.6	101.86	105	95	10
Косьонефть	48.6	91.72	0.9	94.05	12	12	
Кунгурская нефтяная компания	45.7	301.15	5.4	239.79	27	27	
МакОйл	17.1	98.59	0.1	98.68	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	92.1	64.75	9.0	69.36	54	36	18
МЕГАЛИТ	2.5	36.08			4	1	3
Меллянефть	68.7	101.37	0.2	97.07	62	62	
МирныйНефтегаз	9.9		0.9				
МНКТ	137.9	111.43	1.1	114.42	108	105	3
НГК Горный	52.3	87.08	0.7	90.97	10	8	2
Негуснефть	304.0	82.95	80.1	85.47			
Недра-К	80.7	101.18	4.0	101.56	11	11	
Нефтебурсервис	6.0	68.71	0.4	70.24	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.6	62.41					
Нефтегазрезерв	1.6						
НефтУС	172.8	79.97	24.7	76.05	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	10.5	88.75					
Нефтьинвест	36.2	81.54	1.1	74.05	14	11	3
Нижнеомринская нефть	11.2	81.06	0.2	107.35	92	25	67
НК Развитие Регионов	173.3	373.92	4.6	373.10	25	25	
Нократойл	5.7	94.50	0.1	115.38	10	7	3
Норд Империл	87.5	181.32	10.6	127.25	39	19	20
Нурлатская нефтяная компания	4.0	129.03	0.0	142.86	8	7	1
Нэм Ойл	162.8	89.16	18.9	84.49	16	11	5
Омега	4.6	94.76	0.1	95.30	4	4	
Охтин-Ойл	239.8	107.85	2.4	119.27	109	109	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Петросах	56.2	99.99	34.4	96.77			
Печоранефтегаз	196.4	92.96	4.3	92.87	97	90	7
Печорская энергетическая компания	22.4	70.97	0.7	60.53	17	7	10
Прикаспийская Газовая Компания	19.5	59.78	1.1	46.01			
Развитие Санкт-Петербурга	13.2	29422.22	0.0				
Регион-Нефть	272.9	136.26	5.0	102.23	21	19	2
Регион-Сириус	1.2	115.62	0.0	120.00	4		4
Русланойл	1.3		0.0		2		2
Руфьеганнефтегаз	13.2	92.74	1.0	92.80	10	6	4
Садакойл	15.4	100.39	0.3	83.60	14	4	10
Саратовнефтегеофизика	41.2	95.66	26.4	156.65	12	12	
Саратовнефтедобыча	28.1	135.83	3.2	138.22	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.3	92.44	4.5	86.30			
Севернефть-Уренгой	111.6	68.35	931.7	100.47			
Северное Сияние	34.6	95.71	3.2	94.02	11	3	8
Селенгушнефть	11.3	85.56	0.0	85.71	24	21	3
Сиаль	154.9	137.44	2.5	151.19	16	16	
СМП-Нефтегаз	294.5	98.08	3.6	96.61	187	171	16
Стимул-Т	95.8	101.14	6.6	107.64	29	23	6
Таймыргаз	108.7	83.87	2163.9	87.95			
ТАКС	0.8	116.16					
TATEX	466.9	102.09	6.2	107.53	457	452	5
Татнефтепром	263.3	102.78	1.0	94.04	371	309	62
Татнефтепром-Зюзеенефть	347.4	101.02	3.1	113.07	255	243	12
Татнефть-Геология	188.3	107.30	3.0	97.17	82	79	3
Татойлгаз	424.5	100.91	10.0	104.52	425	398	27
Тевризнефтегаз	0.1	70.37	7.5	72.93			
ТЕРРИГЕН	2.4	91.00	0.1	102.82	14	10	4
Технефтьинвест	1.9	67.26	0.4	67.36	11	5	6
ТНГК-Развитие	267.0	118.32	1.4	109.94	139	131	8
ТНС-Развитие	66.8	99.11	1.2	100.17	12	12	
Томскгеонефтегаз	40.2	98.43	2.8	114.70	17	11	6
Трансойл	152.6	101.03	0.3	69.44	123	119	4
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	239.4	100.01	3.3	92.25	162	150	12
УНК-Пермь	61.6	99.70			28	28	
Уралнефтегазпром	73.4	138.21	267.5	88.54			
ХИТ Р	120.5	105.96	3.1	106.26	28	25	3
ЦНПСЭИ	38.1	104.49	2.9	73.01	16	13	3
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	23.4	81.59	2.7	89.27	4	4	
Шешмаойл	410.9	110.47	2.2	117.85	494	440	54
Энергетическая компания РИФ	12.0	173.19	2.3	215.58	8	5	3
Южгазэнерджи	2.1	90.07	286.6	91.05			
Южно-Аксутино	1.8	100.44	0.0	70.00	2	2	
Южно-Октеурское	64.1	100.43	5.6	108.37	19	14	5
Якутская ТЭК	86.6	100.61	1685.5	96.79			
Ямбулойл	8.8	68.57	0.1	138.46	3	2	1
Янгпур	141.9	98.85	145.5	136.01			
Яр-Ойл	2.2	142.88	0.0	145.45	2	2	
Прочие производители, итого	56866.6	112.72	65690.6	133.97	14851	12563	2288
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5138.5	96.93	17326.5	98.31	24	21	3
Тоталь РРР	1512.5	102.12	210.7	101.07	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	8328.0	109.22	9535.9	94.14	51	28	23
Операторы СРП, итого	14978.9	103.97	27073.1	96.82	103	72	31
Всего	534002.0	101.38	645941.1	98.73	170163	148658	21505

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 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	75147.2	97.60	9920.0	21147.7	2453.3	21938.0
РН-Туапсинский НПЗ	9572.6	110.71	0.0	3140.7	0.0	4284.5
РН-Комсомольский НПЗ	6994.1	92.03	435.0	1896.1	253.8	925.9
Куйбышевский НПЗ	6143.8	91.43	915.6	2134.2	0.0	2341.9
Сызранский НПЗ	6456.4	90.48	1115.5	1960.3	20.3	1973.2
Новокуйбышевский НПЗ	8263.9	100.30	1298.4	2168.0	364.0	2352.1
Ачинский НПЗ ВНК	6304.1	122.93	952.2	1675.6	180.2	2087.4
Ангарская НХК	9083.3	91.10	1316.4	2701.0	529.0	1488.0
Рязанская НПК	16203.0	98.21	2917.8	3742.8	1106.0	4921.7
Саратовский НПЗ	6126.0	86.80	969.1	1729.0	0.0	1563.3
Башнефть	19253.2	88.87	5135.0	7426.4	96.2	2603.1
Башнефть-УНПЗ	4978.5	89.42	1581.4	2260.6	0.0	1545.9
Башнефть-Уфанефтехим	7879.9	89.05	1473.5	3356.0	0.0	361.0
Башнефть-Новоил	6394.8	88.24	2080.1	1809.8	96.2	696.2
Газпром нефть Салават	6450.4	78.01	781.4	1600.4	0.0	914.8
Сургутнефтегаз	18727.7	97.18	2532.6	6385.9	633.4	7683.8
Киришинефтеоргсинтез	18727.7	97.18	2532.6	6385.9	633.4	7683.8
ЛУКОЙЛ	41827.7	92.74	6964.7	12658.0	2200.3	8312.1
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	12582.8	110.26	1729.8	3899.4	988.2	1115.6
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	11255.2	88.73	1330.4	4036.1	623.2	1556.0
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	3387.1	84.83	489.0	958.3	-0.6	1069.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	14602.6	85.83	3415.5	3764.2	589.5	4571.4
Независимая нефтегазовая компания	4224.4	95.18	514.8	805.5	221.7	1038.4
Хабаровский НПЗ	4224.4	95.18	514.8	805.5	221.7	1038.4
Славнефть	15265.3	99.75	2597.3	4078.4	1130.9	5105.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	15265.3	99.75	2597.3	4078.4	1130.9	5105.0
ФортеИнвест	5527.3	93.09	845.1	1618.9	271.1	1475.6
Орскнефтеоргсинтез	5527.3	93.09	845.1	1618.9	271.1	1475.6
Газпром нефть	31909.5	99.57	7126.7	8365.2	2330.0	4531.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	20894.7	98.20	4437.5	6272.9	1685.9	1596.7
Газпромнефть-Московский НПЗ	11014.8	102.27	2689.2	2092.3	644.1	2935.0
Краснодарский НПЗ-КЭН	1676.4	67.97	0.0	490.8	23.7	747.7
ТАИФ-НК	8440.3	100.21	611.8	2158.1	50.5	2280.5
Газпром	5627.6	96.92	2532.5	1370.7	167.4	332.2
НОВАТЭК	6671.0	141.67	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	3166.3	120.72	0.0	0.0	0.0	43.4
Афипский НПЗ	5775.0	98.62	0.0	2185.3	0.0	2539.2
Яйский НПЗ	2950.7	114.38	0.0	1142.5	0.0	1227.5
Антипинский НПЗ	8116.8	130.12	0.0	1917.4	0.0	4002.5
Марийский НПЗ	1622.6	178.25	0.0	96.9	0.0	246.7
ТАНЕКО	8658.6	101.61	0.0	1391.5	15.1	2176.3
Ильский НПЗ	2871.8	105.72	0.0	157.8	0.0	1334.5
Ярославский НПЗ им. Менделеева	129.0	35.87	0.0	0.0	0.0	47.4
Итого	274038.8	97.79	39561.9	74997.4	9593.6	68580.4
Мини-НПЗ	8393.5	96.34	247.9	1081.7	126.2	2448.9
Всего	282432.3	97.74	39809.8	76079.0	9719.8	71029.4

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-декабрь 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		44851.9						50991.9				1633.3	97477.1
ЛУКОЙЛ		18144.8						4482.5					22627.3
Сургутнефтегаз		21806.7						8080.0					29886.7
Газпром нефть		6027.4						1823.1					7850.5
Татнефть		5712.8						4727.9					10440.6
Башнефть		2860.6						2496.7					5357.3
РуссНефть		2208.5						323.6					2532.1
Газпром		633.8											633.8
НОВАТЭК		377.2						0.0					377.2
Операторы СРП		1504.8											1504.8
Прочие недропользователи		11037.0						2347.7					13384.6
Всего российские ресурсы		115165.4						75273.3				1633.3	192072.1
Транзит Казахстана		15124.5											15124.5
Транзит Азербайджана		1270.1											1270.1
Транзит Туркмении		730.9											730.9
Белоруссия								1615.4					1615.4
Всего,		132290.9						76888.7				1633.3	210813.0
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	26775.2	30009.6	30435.4	45070.7	21311.2	17404.0	3931.0	5953.1	4865.9	403.5	23020.0	1633.3	210813.0

Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 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	270531.5	16089.6	109469.3	20747.9	123532.7	691.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	79444.6	4769.7	37704.2	8992.4	27601.2	377.1
ЛУКОЙЛ-АИК	1768.0	1.4	1125.6	275.0	366.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	2120.2	1775.8	48.2	130.1	166.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	79430.7	3285.0	27399.1	4843.2	43588.7	314.8
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	51014.4	1479.4	16197.4	1213.9	32123.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	28351.8	927.6	12646.0	3165.8	11612.4	
РИТЭК	28368.9	3850.8	14348.1	2107.2	8062.9	
Турсунт	32.9		0.6	20.4	11.9	
Роснефть	469878.0	12397.0	229434.0	45432.0	180703.0	1912.0
Бугурусланнефть	3075.0	388.0	1670.0	427.0	590.0	
Ванкорнефть	41980.0	635.0	14649.0	2396.0	22677.0	1623.0
Ваньеганнефть	4413.0		2694.0	323.0	1396.0	
Варьеганнефтегаз	7569.0		4345.0	713.0	2511.0	
Востсибнефтегаз	13475.0	734.0	3581.0	275.0	8885.0	
ВЧНГ	18994.0	173.0	8465.0	477.0	9879.0	
Грознефтегаз	1241.0	876.0		255.0	110.0	
Дагнефтегаз	986.0	60.0	100.0	654.0	172.0	
Ермаковское	1683.0		1030.0	212.0	441.0	
Кальчинское	161.0				161.0	
Корпорация Югранефть	327.0		65.0	167.0	95.0	
ННП	2379.0	1.0	1323.0	592.0	415.0	48.0
Оренбургнефть	28689.0	926.0	18001.0	4792.0	4967.0	3.0
РН-Краснодарнефтегаз	5388.0	136.0	2173.0	635.0	2444.0	
РН-Няганьнефтегаз	9589.0	200.0	4134.0	3016.0	2230.0	9.0
РН-Пурнефтегаз	19339.0	42.0	11399.0	1534.0	6364.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	4677.0	20.0	1581.0	734.0	2342.0	
РН-Северная нефть	16507.0	234.0	6018.0	856.0	9399.0	
РН-Ставропольнефтегаз	3490.0	332.0	1291.0	445.0	1422.0	
РН-Уватнефтегаз	26697.0	1692.0	10002.0	2160.0	12843.0	
РН-Юганскнефтегаз	136271.0	1095.0	79263.0	10503.0	45319.0	91.0
Роснефть-Дагнефть	250.0			163.0	87.0	
Рослан Интернешнл	25460.0	1480.0	9324.0	2026.0	12630.0	
Самаранефтегаз	25986.0	683.0	16042.0	3096.0	6165.0	
Самотлорнефтегаз	40746.0	486.0	24128.0	8164.0	7835.0	133.0
Северо-Варьеганское	550.0	73.0	269.0	2.0	206.0	
Сузун	15100.0	4.0	4592.0	3.0	10496.0	5.0
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7758.0	503.0	3124.0	607.0	3524.0	
Тагульское	3532.0	1570.0	6.0	5.0	1951.0	
Тюменнефтегаз	3552.0	54.0	158.0	200.0	3140.0	
Юпитер-А	14.0		7.0		7.0	
Газпром нефть	31855.8	188.8	20504.2	3503.6	7659.2	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	31855.8	188.8	20504.2	3503.6	7659.2	
Сургутнефтегаз	193135.4	12336.4	87340.7	40821.6	48157.6	4479.1
Сургутнефтегаз (УФО)	193135.4	12336.4	87340.7	40821.6	48157.6	4479.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	22146.9	1017.1	14292.6	2434.6	4140.9	261.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	22146.9	1017.1	14292.6	2434.6	4140.9	261.8
Башнефть	36757.7	2315.3	17054.0	3227.0	14161.4	
Башнефть-Добыча	17882.1	1465.4	8165.5	2354.9	5896.3	
Башнефть-Полюс	18875.6	849.9	8888.5	872.1	8265.1	
Славнефть	26926.0	667.0	17627.0	3108.0	5524.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	26926.0	667.0	17627.0	3108.0	5524.0	
РуссНефть	11660.2	324.2	7877.2	1227.0	2231.8	
АКИ-ОТЫР	1467.1		965.3	113.8	388.0	
Варьеганнефть	3871.5	21.5	2919.2	538.4	392.4	
РуссНефть	2818.8	299.8	1721.6	137.8	659.7	
Саратовнефтегаз	293.5		2.4	135.0	156.2	
Томская нефть	2226.9	2.9	1678.9	169.3	375.8	
Ульяновскнефть	982.3		589.8	132.8	259.7	
Нефтяные компании, итого	1062891.4	45335.4	503598.9	120501.7	386110.6	7344.8
Всего	1062891.4	45335.4	503598.9	120501.7	386110.6	7344.8

13-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА

МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2016

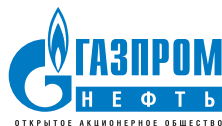
26-27 мая 2016 г., г. Москва



- 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; e-mail: artlift@ngv.ru



Топ-менеджеры выбирают Директорский курс

В апреле 2016 года в Москве и Санкт-Петербурге начнется программа развития управленческих навыков для руководителей среднего и высшего звена.



Учитесь в группе равных себе

Директорский курс – самая популярная программа Samolov Group. С 2004 года его прошло более 14 000 руководителей. В основе курса лежит формат тренинга. Каждый участник отрабатывает навыки управления в группе и индивидуально с бизнес-тренером. Ежегодно курс собирает руководителей, которые хотят учиться и делиться опытом в группе равных себе.

Задачи курса

Освободить руководителя от рутинных задач. Развить навыки оперативного управления. Сформировать сильную и эффективную команду сотрудников. Повысить лояльность персонала к руководителю и компании. Развить профессионализм руководителя.

Формат обучения

Курс состоит из четырех тренингов. Продолжительность каждого – два дня. Периодичность: тренинг раз в месяц. 6-12 участников в группе.

Как принять участие

Чтобы получить подробную программу, график занятий и отзывы, свяжитесь с нами по телефону или эл.почте:

+7 (495) 660-01-05 (Москва)
+7 (812) 313-40-50 (Санкт-Петербург)
info@samolov.ru

«В Samolov Group развивают навыки управления людьми, которые для руководителя не менее важны, чем знания технологий производства»

Сергей Емельянов, выпускник курса,
генеральный директор ООО «Транснефтьэнерго»

