

Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	64362.8	99.51	14712.4	100.50	31576	27957	3619
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	31088.6	94.88	9446.3	94.68	17878	16148	1730
Волгодеминойл	428.8	103.42	108.6	112.54	34	33	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1643.8	95.58	155.1	95.03	517	493	24
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	597.7	92.38	20.2	94.14	305	302	3
ЛУКОЙЛ-Коми	12648.5	107.62	1711.3	105.96	3559	2787	772
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1216.3	115.88	1363.6	120.26	23	19	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	10765.8	103.13	1346.2	124.53	6761	6142	619
ПермТотиНефть	160.2	105.71	3.4	104.67	90	81	9
РИТЭК	5736.2	101.40	554.1	101.75	2327	1879	448
Турсунт	76.9	94.66	3.7	92.95	82	73	9
Роснефть	141601.2	99.13	34639.9	108.04	46097	39167	6930
Бугурасланнефть	1225.1	101.69	37.2	96.56	445	426	19
Ванкорнефть	16479.5	100.13	7382.5	129.05	420	401	19
Ваньеганнефть	915.6	88.56	843.3	97.37	440	361	79
Варьеганнефтегаз	1245.5	97.56	1079.0	109.37	695	441	254
Востсибнефтегаз	49.9	107.20	10.3	108.27	12		12
ВЧНГ	6477.5	107.40	944.7	109.64	292	270	22
Грознефтегаз	300.7	89.10	114.8	87.17	219	199	20
Дагнефтегаз	17.7	98.57	162.0	84.14	23	23	
Ермаковское	498.5	94.37	26.5	94.89	523	378	145
Кальчинское	247.2	69.26	15.4	74.92			
Компания Полярное Сияние	282.4	88.85	28.8	98.90	32	32	
Корп. Югранефть	180.0	83.52	28.9	113.12	159	134	25
КЧНГ			34.2	69.72			
ННП	1742.4	97.62	179.5	97.71	943	867	76
Оренбургнефть	11972.6	91.46	2636.7	96.23	2175	1978	197
РН-Краснодарнефтегаз	647.0	99.42	2051.9	91.45	1050	940	110
РН-Маланинская группа	29.1	90.27			16	15	1
РН-Нижневартовск	3869.8	93.11	423.6	90.82	2200	1918	282
РН-Няганьнефтегаз	4556.0	97.39	1193.9	102.73	4286	3009	1277
РН-Пурнефтегаз	4165.6	91.39	4130.0	116.63	2115	1683	432
РН-Сахалинморнефтегаз	898.2	91.23	308.8	92.62	1104	1001	103
РН-Северная нефть	2093.3	98.85	182.9	98.60	373	349	24
РН-Ставропольнефтегаз	632.2	108.66	90.8	108.82	474	341	133
РН-Уватнефтегаз	7967.1	112.49	273.6	126.58	571	542	29
РН-Шельф Дальний Восток	1343.2		411.0				
РН-Юганскнефтегаз	46656.7	96.41	3791.4	99.75	11597	10399	1198
Роснефть (Томская обл.)	0.9						
Роснефть-Дагнефть	110.8	113.96	20.5	107.93	73	61	12
Роспан Интернешнл	594.0	100.57	3021.9	102.53			
Самаранефтегаз	8762.8	105.16	520.9	106.84	3340	3115	225
Самотлорнефтегаз	11710.6	97.78	3967.1	103.58	7732	6314	1418
Северо-Варьеганское	320.8	99.35	275.1	89.01	528	215	313
Сузун	1.4	2267.21	0.2		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	661.8	97.21	412.9	79.81	5		5
Тагульское					50	44	6
Тюменнефтегаз	129.9	138.95	13.2	150.93			
Удмуртнефть	4806.4	99.96	26.1	95.10	4199	3711	488
Юпитер-А	9.0	96.80	0.3	95.26			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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	25669.9	102.15	10521.2	107.92	8621	7800	821
Газпром нефть	0.1		0.0	0.06			
Газпром нефть Новый Порт	327.4	257.29	37.4	221.15	35	9	26
Газпром нефть Оренбург	1228.9	110.90	1965.2	144.48	334	316	18
Газпром нефть шельф	542.7	355.94	24.6	359.90	1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.5	58.57			2		2
Газпромнефть-Восток	1288.4	101.76	263.7	84.99	449	401	48
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7377.4	93.36	4662.1	99.78	3968	3504	464
Газпромнефть-Хантос	10720.2	101.08	878.3	114.54	2455	2362	93
Живой исток	6.0	324.12	0.5	397.41	4	2	2
Заполярье	3440.1	103.06	2518.2	102.78	1281	1128	153
Меретояханефтегаз	0.6	143.59			1	1	
ЦНТ	531.9	123.76	55.6	126.55	61	50	11
ЮУНГ	203.7	105.54	115.5	108.20	30	26	4
Сургутнефтегаз	46069.6	100.33	7162.5	101.47	22398	20578	1820
Сургутнефтегаз (УФО)	39788.0	98.94	6563.9	100.97	21771	19970	1801
Сургутнефтегаз (Якутия)	6281.6	110.16	598.6	107.29	627	608	19
Татнефть	20119.1	101.45	716.0	101.82	22472	19589	2883
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19884.8	101.44	703.6	100.82	22328	19470	2858
Татнефть-Самара	220.3	102.50	10.7	253.12	128	115	13
Татнефть-Северный	14.0	95.40	1.8	163.14	9	4	5
Башнефть	14673.7	111.01	607.1	112.46	16799	14581	2218
Башнефть-Добыча	12478.8	102.99	417.8	100.26	16694	14491	2203
Башнефть-Полос	962.9	168.37	137.2	146.88	44	36	8
Бурнефтегаз	1232.0	232.26	52.2	175.21	61	54	7
Славнефть	11622.4	95.61	787.2	97.54	4392	3751	641
Обьнефтегеология	321.2	90.03	20.5	78.04	110	89	21
ОНГТ	2647.8	98.16	80.5	100.69	469	444	25
Славнефть	324.3	81.68	19.0	74.39	77	65	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	32.1	54.66	6.2	46.64	14	2	12
Славнефть-Мегионнефтегаз	6666.9	99.70	573.0	101.74	3312	2780	532
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	244.1	80.57	20.3	74.36	82	73	9
Славнефть-Нижневартовск	1308.3	83.17	62.3	95.35	273	249	24
Соболь	77.7	93.50	5.5	88.15	55	49	6
РуссНефть	5630.8	86.86	1497.9	100.85	2376	2084	292
Аганнефтегазгеология	552.4	60.90	72.7	73.63	64	50	14
АКИ-ОТЫР	1341.4	96.23	100.8	110.28	274	270	4
Белые ночи	847.8	87.73	496.5	107.70	390	318	72
Валюнинское	15.7	97.49	1.0	97.52	10	7	3
Варьеганнефть	756.9	91.23	342.0	95.95	700	601	99
Голойл	86.7	81.88	8.7	106.12	25	20	5
Мохтикнефть	142.5	76.60	8.7	82.66	34	28	6
Нефтеразведка	4.9	107.16	0.0	107.50	6	4	2
РедОйл	67.4	115.24	63.2	92.20	3	3	
РуссНефть	532.6	159.98	314.4	174.97	343	319	24
Саратовнефтегаз	14.1	4.47	17.3	12.59	21	16	5
Севернефть-Ярайнер					2		2
Томская нефть	595.8	89.51	63.8	103.61	155	140	15
Ульяновскнефть	612.7	99.30	4.7	97.46	277	246	31
Черногорское	59.9	72.15	4.1	68.16	72	62	10
Нефтяные компании, итого	329749.6	99.84	70644.2	105.37	154731	135507	19224

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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	12556.0	105.42	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	3322.4	102.19	38500.4	95.78	146	98	48
Арктик СПГ 2			40.6				
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1418.9	112.98	10340.7	92.10	144	98	46
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1606.1	84.75	27251.2	94.06	2		2
Тернефтегаз	297.4		868.0				
Прочие производители							
Зарубежнефть	2435.8	101.28	86.0	117.16	202	179	23
РУСВЬЕТПЕТРО	2435.8	101.28	86.0	117.16	202	179	23
НК Нефтиса	5071.7	98.81	220.3	88.82	2458	2242	216
Белкамнефть	1510.5	92.97	35.9	104.03	1207	1140	67
ЕНЭС	36.1	283.65	1.4	210.16	12	12	
Камбарская ННК	2.6	111.97	0.0	117.65	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	265.4	104.07	17.5	96.84	54	47	7
Комнедра (УПК Недр)	388.4	91.29	42.0	89.87	27	24	3
НК Самара	96.6	762.65	1.0	750.78	7	6	1
Новосибирскнефтегаз	307.3	80.95	36.3	82.87	96	73	23
Окуневское	137.5	286.01	0.4	122.71	14	14	
Регион-й нефтяной консорциум	698.7	89.36	10.8	101.52	370	349	21
РешНК	13.6	94.98	0.4	97.60	9	5	4
Рябовское	197.8	162.70	1.9	91.70	60	54	6
Самараинвестнефть	145.0	125.25	1.5	141.80	73	64	9
СИБИНТЭК	212.9	91.16	5.6	111.48	28	26	2
СтандартНафта	3.1	91.38	0.0	72.22	2	2	
Удмуртгеология	117.0	126.07	1.0	129.55	60	54	6
Удмуртская ННК	72.3	97.45	0.7	91.01	83	80	3
Удмуртская нефтяная компания	311.7	86.62	4.4	146.90	80	73	7
Уралнефтесервис	87.6	79.37	41.2	64.18	26	25	1
Уральская нефть	17.2	83.88	0.2	57.56	82	45	37
Чедтый нефть	1.0		2.0		4		4
Юрскнефть	449.3	101.17	16.0	103.91	161	146	15
Арктикгаз	5337.7	508.70	16872.0	357.97	19	10	9
Арктическая нефтяная компания	13.6	100.13	29.2	112.91	43	31	12
Верхнеомринская нефть	0.6	533.33			10	1	9
Геотехнология			10.8	72.16			
Геотрансгаз	165.3	88.01	1247.8	99.84			
Енисей	216.7	83.20	19.3	83.37	41	40	1
Коми Ресорсес	5.6		0.4		1	1	
КРП Черноморскнефтегаз	44.1	81.84	1386.5		37	35	2
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33	10		10
Нефтетрейд-Удмуртия	4.9		0.0				
Норильскгазпром	1.5	95.35	784.0	79.17			
Нортгаз	931.3	86.43	8097.6	103.44			
Ойлгазтэт	48.6	141.70	1.6	129.50	7	7	
Оренбургнефтеотдача	56.4	96.58	1.2	99.17	20	19	1
Печорнефтегазпром	2.8	94.57	94.3	96.86			
Преображенскнефть	117.6	119.39	9.1	120.08	40	35	5
Пурнефть	35.5	109.20	66.1	208.88	29	21	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	15.0	92.17	0.1	94.44	5	5	
РН Ингушнефть	48.7	106.95	4.2	103.06	256	116	140

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4628.6	93.35	204.4	98.30	631	573	58
Сахалинская нефтяная компания			17.5	84.90			
Сибнефтегаз	0.3		8612.4	106.08			
Сибнефть-Чукотка			21.9	111.96			
Тарховское	214.2	92.04	19.2	109.30	288	179	109
Тиман-Печора Эксплорэйшн	21.7	98.88	3.7	95.10	6	5	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскнефть ВНК	7444.2	100.95	1500.5	104.66	3092	2460	632
Триас-С	0.5						
Ульяновскнефтегаз	31.2	149.08					
Ханты-Мансийская НК	3.1	17.61	0.2	16.45			
Чепецкое НГДУ	23.6	102.64	1.0	108.93	35	34	1
Ямал СПГ	2.9	43.25	144.9	73.62			
Ямалтэк			10.9	82.76			
В том числе независимые производители:	14917.5	108.81	8154.9	101.87	7257	6303	954
Независимая нефтегазовая компания	1731.2	98.08	1058.0	103.84	629	551	78
Евротэк	2.7	114.02	610.9	102.92			
Колвинское	326.7	90.55	6.0	91.33	32	21	11
НК Конданефть	0.2		0.0		9		9
ННК-ВТК	273.1	100.21	13.3	91.95	74	72	2
ННК-Печоранефть	239.1	96.57	13.5	99.49	75	54	21
ННК-Саратовнефтегаздобыча	8.7	143.73	118.8	190.26			
ННК-Спартакоское	1.0						
Санеко	368.7	91.02	22.6	87.97	59	49	10
СН-Газдобыча	34.2	76.37	267.8	89.56	9	7	2
Татнефтеотдача	477.0	111.92	5.1	145.15	371	348	23
Восточносибирская Управл. компания	831.1	122.25	649.9	133.69	89	82	7
Дулисьма	831.1	122.25	649.9	133.69	89	82	7
Юкола-нефть	229.5	130.36	9.4	128.04	58	57	1
Юкола-нефть	229.5	130.36	9.4	128.04	58	57	1
Акмай	16.0	108.28	0.1	167.80	17	15	2
Алойл	213.5	101.39	7.6	117.45	207	206	1
АПРОСА-Газ	1.9	68.08	126.1	84.85			
Альянснефтегаз	151.7	79.63	11.0	79.44	66	56	10
Арктикнефть	24.0	105.33	5.8	106.43	40	34	6
БайТекс	359.9	123.93	4.0	116.69	301	292	9
Бенталь	9.1	91.61	0.2	184.95	9	8	1
Благодаров-Ойл	78.8	98.22	0.3	97.41	36	31	5
Братскэкогаз	0.5	119.43	6.1	122.99	2	2	
Булгарнефть	134.7	103.31	2.5	100.81	119	115	4
ВЕЛЛойл	2.5	109.97			12	9	3
Веселовское	6.4	86.38	1.0	88.19	4	3	1
Ветла	52.6		0.8		8	8	
Винка	0.1		0.4		6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	7.2	83.48			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	83.4	63.05	0.5	59.01	94		94
Газнефтесервис	23.1	66.05	95.9	76.92	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	108.41	27.3	91.37			
Геология	125.6	95.31	2.8	146.84	183	166	17
Геотех	85.3	97.92	1.5	95.98	85	79	6
ГРИЦ	84.7	102.08	0.5	102.43	138	129	9
Дальпромсинтез	40.1	157.73	0.3	137.81	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	19.2	119.33	353.8	121.72	4	4	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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
Динью	36.2	95.69	3.3	87.33	17	12	5
ДонНефть	5.9	50.11	0.3	47.14	19	11	8
Дружбанефть	16.2	102.03	0.1	90.70	34	31	3
ЕвроСибОйл	57.5	85.82	5.1	100.98	121	45	76
Елабуганефть	15.9	114.81	0.0	100.00	33	31	2
Западно-Новомолодежное	1.6		0.3				
Иделойл	152.2	112.70	1.2	150.06	237	213	24
Иджат	1.7	91.19			2	2	
ИНГА	148.0	115.46	17.9	114.28	48	35	13
Ингехолдинг	16.4	80.76	1.0	87.35	4	4	
ИНК	3705.3	133.20	1319.6	111.56	188	106	82
ИНК-НефтегазГеология	24.4	93.77	23.3	234.30	4	4	
Институт РОСТЭК	1.9	116.25			5	5	
ИНТЭК-Западная Сибирь	43.5	91.67	0.6	88.87	2	2	
Иреляхнефть	88.0	118.17	9.5	237.49			
ИТАНЕФТЬ	1.4	74.96	0.0	194.44	8	4	4
Каббалкнефтеопром	1.4	151.92	0.1	151.52			
Калининграднефть	6.3	84.81					
Калмпетрол	0.4	54.33	0.1	45.30	1	1	
Кама-нефть	8.0	94.66	0.1	63.91	7	7	
Кара-Алтын	382.9	99.87	2.1	101.21	477	435	42
Карбон	0.3	460.66	0.0	207.14	6	3	3
Карбон-Ойл	36.9	113.33			74	72	2
Каюм Нефть	448.4	93.37	275.1	162.46	59	50	9
Колванефть	310.9	93.60	48.0	94.50	22	14	8
КомсомольскНефть	6.6	118.48	0.3	179.03	30	4	26
Кондурчанефть	43.1	92.85	0.4	91.40	105	89	16
Косьюнефть	36.1	88.36	0.6	91.78	10	10	
Кунгурская нефтяная компания	29.5	289.46	3.7	251.97	23	23	
МакОйл	13.0	98.10	0.1	98.28	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	72.2	63.72	7.0	67.70	55	50	5
МЕГАЛИТ	2.3	44.45			4	1	3
Меллянефть	51.0	101.25	0.2	96.09	61	61	
МирныйНефтегаз	7.3		0.7				
МНКТ	101.4	111.33	0.8		103	100	3
НГК Горный	39.9	88.10	0.5	93.69	10	8	2
Негуснефть	231.1	83.11	60.3	84.52			
Недра-К	61.4	101.96	3.0	101.99	11	11	
Нефтебурсервис	4.7	70.35	0.4	72.46	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.6	68.40					
Нефтегазрезерв	1.1						
НефтУС	131.3	79.08	18.5	74.15	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	8.5	95.62					
Нефтьинвест	28.0	81.11	0.8	75.40	15	12	3
Нижнеомринская нефть	8.7	81.77	0.2	126.40	92	22	70
НК Развитие Регионов	133.8	770.01	3.5	768.19	21	21	
Нократойл	4.3	92.86	0.0	104.88	10	7	3
Норд Империял	55.3	157.68	6.2	119.96	38	17	21
Нурлатская нефтяная компания	3.1	152.69	0.0	175.00	8	6	2
Нэм Ойл	124.1	88.71	14.0	80.14	16	13	3
Омега	3.6	95.91	0.1	96.55	4	4	
Охтин-Ойл	175.4	105.02	1.7	112.52	106	104	2
Петросах	39.7	93.53	24.2	85.56			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Печоранефтегаз	148.3	92.88	3.2	93.08	97	89	8
Печорская энергетическая компания	15.9	63.05	0.5	53.34	17	7	10
Прикаспийская Газовая Компания	16.2	63.49	0.9	44.42			
Развитие Санкт-Петербурга	4.4		0.0				
Регион-Нефть	197.5	144.72	3.6	106.68	21	19	2
Регион-Сириус	1.0	154.91	0.0	166.67	3	3	
Русланойл	0.6		0.0				
Рурьеганнефтегаз	10.7	95.38	0.8	95.45	10	6	4
Садакойл	11.7	108.21	0.2	89.14	12	4	8
Саратовнефтегеофизика	30.4	93.28	19.7	183.62	11	11	
Саратовнефтедобыча	22.0	155.76	2.5	153.45	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.2	107.06	3.0	103.61			
Севернефть-Уренгой	85.7	69.67	706.9	102.42			
Северное Сияние	26.6	98.52	2.4	95.85	11	6	5
Селенгушнефть	8.6	82.11	0.0	81.82	24	22	2
Силь	109.9	132.16	1.8	150.77	16	16	
СМП-Нефтегаз	220.9	98.01	2.7	96.40	189	176	13
Стимул-Т	67.5	91.04	4.5	98.10	29	22	7
Таймыргаз	74.2	81.28	1527.9	86.46			
ТАКС	0.6	115.63					
TATEX	352.1	101.56	4.6	105.83	457	450	7
Татнефтепром	196.5	100.78	0.7	90.75	248	235	13
Татнефтепром-Зюезевнефть	261.0	101.50	2.3	114.03	253	240	13
Татнефть-Геология	141.2	109.37	2.3	97.40	82	81	1
Татойлгаз	317.3	99.52	7.4	101.65	418	400	18
Тевризнефтегаз	0.1	80.30	5.3	85.94			
ТЕРРИГЕН	1.8	89.70	0.1	105.77	14	10	4
Технефтьинвест	1.9	90.04	0.4	90.02	11	5	6
ТНГК-Развитие	196.2	113.15	1.0		137	122	15
ТНС-Развитие	51.0	102.99	0.9	103.00	11	11	
Томскгеонефтегаз	33.3	104.30	2.3	130.19	17	9	8
Трансойл	113.8	101.89	0.2	62.54	123	118	5
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	179.1	100.18	2.5	93.51	162	144	18
УНК-Пермь	46.8	100.88			30	30	
Уралнефтегазпром	54.3	139.86	199.9	88.25			
ХИТ Р	88.9	102.44	2.3	101.06	28	23	5
ЦНПСЭИ	27.3	98.89	2.3	75.36	16	15	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	17.6	80.02	2.0	87.20	4	4	
Шешмаойл	307.6	103.11	1.8	126.45	485	438	47
Энергетическая компания РИФ	7.8	166.63	1.3	183.79	8	5	3
Южгазэнерджи	1.4	82.45	199.2	83.61			
Южно-Аксютино	1.4	100.59	0.0	80.00	2	2	
Южно-Октеурское	48.6	102.97	4.0	101.69	20	17	3
Якутская ТЭК	56.0	99.39	1107.6	97.21			
Ямбулойл	8.4	88.85	0.0	171.43	3	2	1
Янглур	110.1	106.65	102.9	129.97			
Яр-Ойл	1.9	178.49	0.0	185.71	2	2	
Прочие производители, итого	41844.6	113.58	47622.1	142.52	14493	12296	2197
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3858.9	93.86	12735.1	97.57	24	19	5
Тоталь РРР	1115.8	102.15	155.6	101.19	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	6102.8	108.31	7067.9	93.21	51	34	17
Операторы СРП, итого	11077.6	102.21	19958.6	96.01	103	76	27
Всего	398550.0	101.39	457942.2	96.77	169473	147977	21496

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 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	57046.0	100.56	7462.6	16229.1	1889.0	16867.6
РН-Туапсинский НПЗ	7168.8	111.10	0.0	2360.2	0.0	3244.6
РН-Комсомольский НПЗ	5350.6	94.24	305.2	1466.3	188.9	867.4
Куйбышевский НПЗ	4370.3	90.39	653.7	1558.6	0.0	1626.9
Сызранский НПЗ	5130.6	94.55	906.9	1547.9	21.2	1646.4
Новокуйбышевский НПЗ	6162.0	101.62	959.5	1645.2	287.5	1780.5
Ачинский НПЗ ВНК	5123.3	153.08	791.7	1388.5	160.6	1684.8
Ангарская НХК	6663.9	88.33	953.9	2037.9	417.7	1028.9
Рязанская НПК	11896.5	98.38	2066.5	2734.4	813.1	3651.9
Саратовский НПЗ	5180.0	97.98	825.2	1490.1	0.0	1336.2
Башнефть	14313.4	87.69	3451.1	5611.9	76.1	1915.9
Башнефть-УНПЗ	3893.2	95.00	1196.5	1716.9	0.0	1170.9
Башнефть-Уфанефтехим	5922.8	87.81	1121.9	2498.0	0.0	270.6
Башнефть-Новыйл	4497.4	82.08	1132.7	1397.0	76.1	474.4
Газпром нефтехим Салават	4907.3	77.81	588.8	1215.8	0.0	714.4
Сургутнефтегаз	13984.1	96.91	1865.9	4612.7	510.1	5791.9
Киришинефтеоргсинтез	13984.1	96.91	1865.9	4612.7	510.1	5791.9
ЛУКОЙЛ	31348.8	92.20	5116.2	9572.7	1680.1	6230.7
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	9150.9	107.46	1299.5	2855.4	727.6	781.2
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	8578.1	88.76	1065.4	3167.7	491.4	1060.1
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2529.3	85.51	359.3	727.1	-0.6	814.7
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	11090.5	86.21	2392.0	2822.5	461.7	3574.7
Независимая нефтегазовая компания	3090.8	92.88	369.2	596.2	175.9	1012.4
Хабаровский НПЗ	3090.8	92.88	369.2	596.2	175.9	1012.4
Славнефть	11281.1	100.24	1954.4	2981.0	861.7	3740.1
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	11281.1	100.24	1954.4	2981.0	861.7	3740.1
ФортеИнвест	4227.3	94.11	620.7	1217.8	218.9	1182.5
Орскнефтеоргсинтез	4227.3	94.11	620.7	1217.8	218.9	1182.5
Газпром нефть	24658.2	98.42	5577.8	6402.7	1843.1	3187.4
Газпромнефть-Омский НПЗ	16022.1	100.14	3540.9	4820.6	1302.6	933.3
Газпромнефть-Московский НПЗ	8636.1	95.37	2036.9	1582.1	540.5	2254.1
Краснодарский НПЗ-КЭН	1365.0	72.87	0.0	409.0	16.6	606.7
ТАИФ-НК	6207.2	99.50	446.9	1526.4	36.6	1734.8
Газпром	4165.0	99.93	1821.2	988.8	123.4	241.9
НОВАТЭК	4989.8	154.66	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1992.6	100.54	0.0	0.0	0.0	40.1
Афипский НПЗ	4201.9	95.88	0.0	1559.6	0.0	1858.4
Яйский НПЗ	2239.3	121.81	0.0	883.4	0.0	944.1
Антипинский НПЗ	6052.2	132.69	0.0	1387.4	0.0	2972.4
Марийский НПЗ	1192.0	237.69	0.0	96.9	0.0	240.1
ТАНЕКО	6474.3	101.99	0.0	997.4	3.9	1643.1
Ильский НПЗ	2128.7	107.55	0.0	157.8	0.0	981.4
Ярославский НПЗ им. Менделеева	129.0	52.85	0.0	0.0	0.0	47.4
Итого	205994.0	98.44	29274.8	56446.6	7435.4	51953.3
Мини-НПЗ	6157.9	99.50	183.2	878.3	90.4	1844.0
Всего	212151.9	98.47	29458.0	57324.9	7525.7	53797.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-сентябрь 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												1095.5	72427.7
ЛУКОЙЛ													17089.2
Сургутнефтегаз													22576.8
Газпром нефть													5282.6
Татнефть													7839.6
Башнефть													4096.0
РуссНефть													1918.9
Газпром													475.5
НОВАТЭК								0.0					314.0
Операторы СРП													1119.3
Прочие недропользователи													9938.8
Всего российские ресурсы												1095.5	143078.3
Транзит Казахстана													11001.2
Транзит Азербайджана													1100.4
Транзит Туркмении													599.0
Белоруссия									1209.2				1209.2
Всего,									57251.3			1095.5	156988.1
в том числе													
	19981.1	23263.2	22426.4	32970.6	15605.1	12935.9	3157.0	4443.1	3675.9	403.5	17030.8	1095.5	156988.1

Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 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	201030.5	13798.9	87291.1	15825.3	83551.7	563.4
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	64522.8	4327.7	31221.8	7081.4	21556.0	335.8
ЛУКОЙЛ-АИК	1272.4	1.4	860.1	183.0	228.0	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1906.6	1635.5	47.9	102.3	120.8	
ЛУКОЙЛ-Коми	51432.3	2615.6	21331.5	3441.1	23816.4	227.7
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	40314.3	1403.2	13224.7	784.3	24902.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	19805.4	812.1	9243.0	2438.6	7311.8	
РИТЭК	21761.2	3003.4	11361.6	1791.5	5604.8	
Турсунт	15.5		0.6	3.1	11.9	
Роснефть	313959.0	8327.0	158273.0	30660.0	115943.0	756.0
Бугурусланнефть	2356.0	246.0	1386.0	303.0	421.0	
Ванкорнефть	27106.0	492.0	10478.0	1811.0	13806.0	519.0
Ваньеганнефть	2532.0		1530.0	158.0	844.0	
Варьеганнефтегаз	5172.0		3005.0	494.0	1673.0	
Востсибнефтегаз	8840.0	574.0	2582.0	223.0	5461.0	
ВЧНГ	14124.0	154.0	6628.0	264.0	7078.0	
Грознефтегаз	714.0	549.0		103.0	62.0	
Дагнефтегаз	814.0	47.0	100.0	620.0	47.0	
Ермаковское	1140.0		773.0	139.0	228.0	
Кальчинское	131.0				131.0	
Корпорация Югранефть	231.0		47.0	144.0	40.0	
ННП	1704.0	1.0	1011.0	396.0	258.0	38.0
Оренбургнефть	18948.0	554.0	12357.0	3267.0	2770.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2855.0	106.0	1147.0	513.0	1089.0	
РН-Няганьнефтегаз	7149.0	144.0	3120.0	2310.0	1571.0	4.0
РН-Пурнефтегаз	11790.0	22.0	7442.0	1095.0	3231.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	3042.0	8.0	1426.0	410.0	1198.0	
РН-Северная нефть	10809.0	126.0	3388.0	484.0	6811.0	
РН-Ставропольнефтегаз	2158.0	249.0	811.0	291.0	807.0	
РН-Уватнефтегаз	20728.0	1483.0	7347.0	1396.0	10502.0	
РН-Юганскнефтегаз	91939.0	553.0	53382.0	6126.0	31809.0	69.0
Роснефть-Дагнефть	211.0			124.0	87.0	
Роспан Интернешнл	14493.0	437.0	5629.0	1190.0	7237.0	
Самаранефтегаз	18004.0	483.0	11428.0	2211.0	3882.0	
Самотлорнефтегаз	29153.0	397.0	17791.0	6077.0	4762.0	126.0
Северо-Варьеганское	405.0	3.0	262.0	2.0	138.0	
Сузун	8183.0	4.0	2845.0		5334.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4932.0	453.0	2292.0	382.0	1805.0	
Тагульское	1906.0	1197.0		5.0	704.0	
Тюменнефтегаз	2378.0	45.0	59.0	121.0	2153.0	
Юпитер-А	12.0		7.0	1.0	4.0	
Газпром нефть	21252.9	122.2	14525.0	1866.2	4739.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	21252.9	122.2	14525.0	1866.2	4739.5	
Сургутнефтегаз	141066.0	10007.5	62792.2	28688.1	36400.3	3177.9
Сургутнефтегаз (УФО)	141066.0	10007.5	62792.2	28688.1	36400.3	3177.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	14720.7	527.1	10683.8	1018.4	2359.3	132.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	14720.7	527.1	10683.8	1018.4	2359.3	132.1
Башнефть	26467.0	1543.0	11812.2	2388.5	10723.3	
Башнефть-Добыча	12657.1	849.9	5687.2	1713.6	4406.4	
Башнефть-Полюс	13810.0	693.1	6125.0	675.0	6316.8	
Славнефть	18930.0	458.0	12412.0	2530.0	3530.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	18930.0	458.0	12412.0	2530.0	3530.0	
РуссНефть	8712.9	323.8	5786.0	848.9	1754.3	
Аганнефтегазгеология	2325.1	299.8	1362.1	99.1	564.2	
АКИ-ОТЫР	1357.8		965.3	85.1	307.3	
Варьеганнефть	2519.0	21.4	1866.2	388.8	242.7	
Саратовнефтегаз	225.0		1.7	91.8	131.5	
Томская нефть	1543.3	2.6	1171.7	93.5	275.5	
Ульяновскнефть	742.8		419.1	90.5	233.1	
Нефтяные компании, итого	746139.0	35107.5	363575.3	83825.5	259001.3	4629.5
Всего	746139.0	35107.5	363575.3	83825.5	259001.3	4629.5



XIII Международный форум ГАЗ РОССИИ 2015

XIII international forum
GAS OF RUSSIA 2015

Российское Газовое Общество

8 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА

Москва, Кутузовский проспект, д. 2/1
Гостиница «Рэдиссон Ройал, Москва»

Программа:

ПЛЕНАРНАЯ СЕССИЯ:

«Газовая отрасль России: тенденции, вызовы, перспективы развития»

КРУГЛЫЕ СТОЛЫ:

- «Российский газ на Европейском рынке»
- «Российский газ на рынках АТР»
- «Развитие внутреннего рынка газа: цены, тарифы, платежная дисциплина, биржевая торговля, межтопливная конкуренция»
- «Импортозамещение в нефтегазовой отрасли»

ПАНЕЛЬНАЯ ДИСКУССИЯ:

«Стратегия развития газовой отрасли. Ключевые вызовы и развилки»

Регистрация участия на сайте: www.gazo.ru

МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

НАКАНУНЕ НОВОЙ КЛАССИФИКАЦИИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ

26–27 ноября 2015 года

Цель конференции — оценка готовности отрасли к переходу от административного регулирования недропользования к механизму, основанному на геолого-экономической и технико-экономической оценке разработки запасов полезных ископаемых с апробацией новой схемы утверждения запасов и методики экономической оценки извлекаемых запасов.

Рассматриваемые вопросы:

- ⊙ повышение достоверности запасов;
- ⊙ упрощение схемы утверждения;
- ⊙ снижение административных барьеров;
- ⊙ обеспечение комплексного подхода к администрированию льготлируемых параметров;
- ⊙ совершенствование механизма госрегулирования для вовлечения в разработку неэффективных и трудноизвлекаемых запасов;
- ⊙ гармонизация с международными системами.

Программой конференции предусмотрено проведение круглого стола по импортозамещению.

Среди участников:

- ⊙ представители Правительства РФ;
- ⊙ сотрудники МПР РФ и входящих в его состав подразделений;
- ⊙ топ-менеджеры ВИНК и малых добычных компаний;
- ⊙ специалисты геологоразведочных компаний;
- ⊙ представители профильных научных институтов и сервисных организаций...

Среди докладчиков:



Сергей Донской,
министр природных ресурсов
и экологии РФ



Олег Прищупа,
генеральный директор
ФГУП «ВНИГРИ»



Григорий Выгон,
управляющий директор
ООО «ВЫГОН Консалтинг»



Владимир Кашин,
председатель Комитета Государственной Думы ФС РФ по природным ресурсам



Денис Храмов,
первый заместитель
министра природных ресурсов
и экологии РФ



Юрий Красневский,
вице-президент по геологии и разработке
ПАО «Башнефть»



Игорь Шпуров,
генеральный директор
ФБУ «ГКЗ»



Роман Панов,
генеральный директор
ОАО «Росгеология»



Алексей Вашкевич,
директор дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы
ПАО «Газпром нефть»



Виктор Орлов,
президент общественной организации Российское геологическое общество (РОСГЕО)



Михаил Григорьев,
генеральный директор
ООО «Гекон»



Спонсор

Министерство природных ресурсов и экологии РФ



Интеллектуальный партнер



Оператор проекта —
национальный отраслевой журнал
«Нефтегазовая Вертикаль»



Программу конференции и всю дополнительную информацию вы можете получить, обратившись в оргкомитет к Ибатулиной Анне

Сайт конференции www.ngv.ru

+7 (495) 510 5724

nc@ngv.ru