

Нефтяная промышленность России, январь-июль 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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	50111.7	99.86	11501.7	100.84	31855	28173	3682
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	24325.2	95.38	7364.6	94.86	17876	16118	1758
Волгодеминойл	333.9	104.04	84.5	114.49	33	32	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1281.1	95.38	121.0	95.43	513	488	25
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	465.8	91.96	15.8	95.40	303	300	3
ЛУКОЙЛ-Коми	9774.0	107.96	1332.6	107.23	3548	2813	735
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	952.6	116.52	1087.8	122.47	21	21	
ЛУКОЙЛ-Пермь	8352.7	103.21	1054.3	122.13	6755	6133	622
ПермТотиНефть	124.2	106.48	2.6	104.94	91	85	6
РИТЭК	4442.9	101.86	435.6	102.58	2632	2112	520
Турсунт	59.2	93.42	2.9	91.66	83	71	12
Роснефть	110080.8	99.12	27078.9	109.20	46334	38960	7374
Бугусланнефть	950.9	102.14	29.1	97.17	444	425	19
Ванкорнефть	12797.2	100.13	5812.2	134.30	412	392	20
Ваньеганнефть	715.4	88.02	658.6	97.85	441	365	76
Варьеганнефтегаз	967.5	97.81	847.1	108.28	688	434	254
Востсибнефтегаз	49.9	115.39	10.3	114.87	12		12
ВЧНГ	5033.7	107.77	747.1	112.41	293	273	20
Грознефтегаз	243.6	93.63	94.5	90.90	219	204	15
Дагнефтегаз	13.8	98.94	130.0	86.78	25	25	
Ермаковское	388.5	93.92	20.7	95.65	518	370	148
Кальчинское	237.9	85.24	14.9	93.18	113	104	9
Компания Полярное Сияние	220.6	88.55	22.5	97.98	32	32	
Корп. Югранефть	137.8	81.06	22.2	107.98	160	139	21
КЧНГ			29.0	67.09			
ННП	1358.1	97.06	138.3	97.13	968	859	109
Оренбургнефть	9355.4	91.69	2053.1	95.81	2180	1988	192
РН-Дагнефть	86.5	117.47	16.0	110.48	69	63	6
РН-Краснодарнефтегаз	500.2	98.76	1660.6	94.45	1053	935	118
РН-Маланинская группа	23.2	88.23			17	16	1
РН-Нижневартовск	3027.1	93.50	330.0	90.48	2221	1919	302
РН-Няганьнефтегаз	3555.6	97.74	928.0	102.93	4274	2978	1296
РН-Пурнефтегаз	3243.9	91.14	3180.8	118.48	2174	1682	492
РН-Сахалинморнефтегаз	710.3	92.72	247.0	93.00	1108	1016	92
РН-Северная нефть	1602.8	97.32	141.2	98.12	365	345	20
РН-Ставропольнефтегаз	493.6	110.09	69.7	108.73	476	348	128
РН-Уватнефтегаз	6083.0	111.21	206.2	125.25	447	429	18
РН-Шельф Дальний Восток	1076.6		308.0				
РН-Юганскнефтегаз	36294.5	96.40	2933.7	99.79	11667	10171	1496
Роснефть (Томская обл.)	0.9						
Роспан Интернешнл	458.0	99.25	2359.8	101.92			
Самаранефтегаз	6754.5	104.62	404.7	109.04	3344	3127	217
Самотлорнефтегаз	9110.8	97.97	3090.7	103.76	7820	6322	1498
Северо-Варьеганское	250.2	100.05	208.8	85.87	536	216	320
Сузун	1.3		0.2		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	504.1	94.48	333.7	81.45	5		5
Тагульское					50	44	6
Тюменнефтегаз	99.4	139.39	10.2	170.88			
Удмуртнефть	3726.8	99.65	20.3	94.88	4197	3739	458
Юпитер-А	7.3	97.96	0.2	95.89			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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	19834.6	102.53	8231.8	108.40	8548	7736	812
Газпром нефть	0.1		17.2	164.86			
Газпром нефть Новый Порт	183.4	349.37	23.0	261.48	32	10	22
Газпром нефть Оренбург	945.5	113.10	1506.1	144.81	330	309	21
Газпром нефть шельф	404.3	645.73	18.3	642.87	1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.5	78.33			2		2
Газпромнефть-Восток	1000.3	102.33	210.0	87.47	439	393	46
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5740.9	93.55	3741.4	100.71	3955	3514	441
Газпромнефть-Хантос	8312.4	101.12	657.4	110.47	2409	2306	103
Живой исток	4.6	424.03	0.4	537.68	3	2	1
Заполярье	2676.5	104.08	1926.4	103.28	1288	1129	159
Меретояханефтегаз	0.3	300.00			1	1	
ЦНТ	407.0	123.05	42.5	126.53	58	48	10
ЮУНГ	156.9	102.93	89.1	107.34	30	23	7
Сургутнефтегаз	35745.1	100.32	5607.6	102.13	22334	20545	1789
Сургутнефтегаз (УФО)	30885.7	98.83	5142.1	101.43	21720	19950	1770
Сургутнефтегаз (Якутия)	4859.4	110.99	465.6	110.51	614	595	19
Татнефть	15563.2	101.13	548.6	100.77	22471	19506	2965
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калимтанефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	15385.8	101.13	541.0	100.15	22328	19395	2933
Татнефть-Самара	166.4	100.55	6.2	181.29	127	107	20
Татнефть-Северный	11.0	99.30	1.4	171.52	9	4	5
Башнефть	11256.4	110.86	471.1	111.99	16803	14582	2221
Башнефть-Добыча	9664.1	103.37	328.2	99.93	16703	14493	2210
Башнефть-Полос	728.7	169.36	104.8	149.21	42	36	6
Бурнефтегаз	863.6	230.77	38.2	173.01	58	53	5
Славнефть	9046.5	95.50	611.0	96.81	4407	3747	660
Обьнефтегеология	252.3	91.42	16.3	80.20	115	89	26
ОНГГ	2065.7	98.22	62.3	101.96	465	445	20
Славнефть	246.9	78.33	14.9	71.66	78	67	11
Славнефть-Красноярскнефтегаз	24.3	54.70	4.7	46.07	10		10
Славнефть-Мегийнефтегаз	5175.0	99.73	446.2	101.19	3329	2782	547
Славнефть-Мегийнефтегазгеология	192.5	81.15	16.2	74.84	81	69	12
Славнефть-Нижнеартовск	1028.5	82.72	46.3	90.55	273	245	28
Соболь	61.3	95.27	4.1	82.71	56	50	6
РуссНефть	4413.9	87.58	1151.1	98.66	2367	2082	285
Аганнефтегазгеология	452.3	63.46	58.8	78.59	65	50	15
АКИ-ОТЫР	1046.4	99.61	78.6	113.96	277	266	11
Белые ночи	661.6	87.30	374.6	102.71	390	326	64
Валюнинское	12.5	97.09	0.8	97.13	9	6	3
Варьганефть	588.7	90.50	259.0	90.31	697	605	92
Голойл	69.4	83.73	6.8	106.68	25	22	3
Мохтикнефть	114.0	77.34	6.8	82.52	35	31	4
Нефтеразведка	3.8	107.13	0.0	106.45	6	4	2
РедОйл	60.9	138.20	62.5	118.06	12	10	2
РуссНефть	420.5	209.86	247.7	216.42	339	312	27
Саратовнефтегаз	2.3	0.73	0.7	0.54	12	8	4
Севернефть-Ярайнер					2		2
Томская нефть	459.1	87.96	47.9	101.49	150	136	14
Ульяновскнефть	474.6	99.06	3.6	96.54	275	246	29
Черногорское	48.0	73.01	3.3	68.54	73	60	13
Нефтяные компании, итого	256052.1	99.92	55201.8	106.05	155119	135331	19788

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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	9887.9	106.89	данные закрыты	данные закрыты			
Газпром добыча Астрахань	2050.9	97.60					
Газпром добыча Иркутск	1.6	115.14					
Газпром добыча Краснодар	179.9	92.81					
Газпром добыча Надым	32.2	119.07					
Газпром добыча Ноябрьск	11.9	85.02					
Газпром добыча Оренбург	151.9	94.71					
Газпром добыча Уренгой	3813.7	118.29					
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	58.7	18105.25					
Газпром добыча Ямбург	2640.3	97.73					
Камчатгазпром	8.9	120.76					
Сервиснефтегаз	2.4	89.06					
Томскгазпром (Востокгазпром)	935.7	114.53					
НОВАТЭК	2550.5	99.94	30035.7	95.29	141	92	49
Арктик СПГ 2			26.3				
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1122.9	112.98	8226.1	91.69	139	92	47
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1261.8	84.73	21302.3	94.47	2		2
Тернефтегаз	165.9		481.0				
Прочие производители							
Зарубежнефть	1886.2	100.50	66.3	115.66	196	173	23
РУСВЬЕТПЕТРО	1886.2	100.50	66.3	115.66	196	173	23
НК Нефтиса	3949.7	99.03	173.2	88.36	2446	2239	207
Белкамнефть	1180.7	93.06	27.9	107.84	1206	1138	68
ЕНЭС	26.2	267.36	1.0	205.79	11	11	
Камбарская ННК	2.0	123.64	0.0	133.33	3	3	
КанБайкал Резервсез Инк.	200.9	103.05	13.2	98.53	53	45	8
Комнедра (УПК Недра)	303.2	91.41	32.9	90.14	26	24	2
НК Самара	74.8	1269.34	0.7	1240.00	7	6	1
Новосибирскнефтегаз	247.3	84.31	29.0	83.76	95	77	18
Окуневское	100.7	281.87	0.2	108.30	12	12	
Регион-й нефтяной консорциум	547.8	89.07	8.3	99.28	368	355	13
РешНК	10.6	94.21	0.3	104.93	9	5	4
Рябовское	156.9	183.83	1.5	96.11	60	54	6
Самараинвестнефть	107.9	118.73	1.1	132.32	69	61	8
СИБИНТЭК	165.0	90.93	4.1	105.73	29	27	2
СтандартНафта	2.5	95.39	0.0	78.57	2	2	
Удмуртгеология	91.3	125.93	0.8	121.22	60	57	3
Удмуртская ННК	56.4	98.06	0.5	90.99	83	80	3
Удмуртская нефтяная компания	244.7	85.01	3.5	144.45	82	79	3
Уралнефтесервис	70.6	82.78	33.6	62.06	25	24	1
Уральская нефть	13.3	83.14	0.2	62.12	82	40	42
Чедтый нефть	1.0		2.0		4		4
Юрскнефть	345.7	101.41	12.2	103.56	160	139	21
Арктикгаз	3947.6	641.58	12385.4	374.90	19	10	9
Арктическая нефтяная компания	10.4	98.53	20.5	104.95	43	30	13
Верхнеомринская нефть	0.6				10	1	9
Геотехнология			8.4	67.60			
Геотрансгаз	127.0	86.28	958.9	97.85			
Енисей	168.7	81.64	15.0	81.75	41	40	1
Коми Ресурсес	2.8		0.2		1	1	
КРП Черноморскнефтегаз	35.6	80.23	1084.3		37	35	2
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33	10		10
Норильскгазпром	1.2	93.04	655.1	81.29			
Нортгаз	727.8	88.77	6284.5	105.97			
Ойлгазтэт	34.2	133.48	1.1	116.23	4	4	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
Оренбургнефтеотдача	43.7	96.65	0.9	99.68	20	19	1
Печорнефтегазпром	2.4	94.19	79.3	95.96			
Преображенскнефть	89.5	118.94	7.0	119.74	40	32	8
Пурнефть	27.8	117.46	48.6	220.66	29	21	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	12.0	97.61	0.1	100.00	5	5	
РН Ингушнефть	38.3	108.82	3.3	104.39	256	106	150
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3590.6	92.74	158.7	97.93	615	564	51
Сахалинская нефтяная компания			16.2	84.40			
Сибнефтегаз	0.2		6730.5	107.00			
Сибнефть-Чукотка			16.8	114.89			
Тарховское	167.0	91.86	14.8	115.44	314	181	133
Тиман-Печора Эксплорэйшн	18.2	103.14	3.1	99.03	6	5	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскнефть ВНК	5792.0	101.78	1141.3	103.94	3084	2446	638
Ульяновскнефтегаз	23.3	165.24					
Ханты-Мансийская НК	3.1	21.96	0.2	20.51			
Чепецкое НГДУ	18.4	103.45	0.9	126.35	35	34	1
Ямал СПГ	2.7	47.62	113.6	82.96			
Ямалтэк			9.2	88.97			
В том числе независимые производители:	11445.4	108.40	6526.2	101.08	7152	6232	920
Независимая нефтегазовая компания	1337.3	97.52	824.0	106.49	619	537	82
Евротэк	2.1	121.82	477.8	104.63			
Колвинское	250.1	89.41	4.6	90.22	32	21	11
НК Конданефть	0.2		0.0		9		9
ННК-ВТК	212.6	100.20	10.4	93.36	74	72	2
ННК-Саратовнефтегаздобыча	6.8	174.29	91.7	243.73			
Печоранефть	184.5	95.52	10.4	98.52	75	56	19
Санеко	290.3	91.48	17.8	87.24	59	49	10
СН-Газдобыча	26.6	76.10	207.1	90.18	8	6	2
Татнефтеотдача	364.0	110.91	4.2	156.66	362	333	29
Восточносибирская Управл. компания	626.3	119.82	488.8	127.91	87	71	16
Дулисьма	626.3	119.82	488.8	127.91	87	71	16
Юкола-нефть	173.1	128.52	7.0	124.95	57	56	1
Юкола-нефть	173.1	128.52	7.0	124.95	57	56	1
Акмай	12.4	109.12	0.0	90.91	16	15	1
Алойл	166.0	101.35	5.9	115.75	208	207	1
АЛРОСА-Газ	1.7	66.54	113.1	84.55			
Альянснефтегаз	110.3	71.56	8.4	74.54	66	57	9
Арктикнефть	18.6	106.02	4.5	106.46	40	26	14
БайТекс	274.2	123.29	3.1	116.09	285	278	7
Бенталь	7.1	94.64	0.1	197.10	10	9	1
Благодаров-Ойл	60.0	96.41	0.3	95.17	35	30	5
Братскэогаз	0.4	114.88	4.5	113.26	2	2	
Булгарнефть	104.4	102.50	1.9	100.62	119	113	6
ВЕЛЛойл	1.8	94.36			12	10	2
Веселовское	4.9	81.35	0.8	83.68			
Ветла	40.5		0.6		8	8	
Винка	0.1		0.4		6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	5.6	83.26			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	83.4	81.20	0.5	68.90	94	81	13
Газнефтесервис	14.7	53.85	69.0	73.59	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	108.40	24.7	89.93			
Геология	97.2	94.30	2.2	154.53	181	165	16
Геотех	66.2	98.14	1.2	98.88	85	77	8
ГРИЦ	65.2	101.25	0.4	101.93	133	127	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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	30.1	154.43	0.2	131.41	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	14.9	119.79	279.9	123.99	4	4	
Динью	27.5	93.51	2.6	90.35	15	9	6
ДонНефть	4.6	50.05	0.2	48.12	19	11	8
Дружбанефть	12.5	100.55	0.1	83.82	34	28	6
ЕвроСибОйл	43.0	82.31	3.9	94.51	121	45	76
Елабуганефть	12.4	115.14	0.0	100.00	33	30	3
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3				
Иделойл	115.3	111.45	0.9	137.98	233	196	37
Иджат	1.3	94.85			2	2	
ИНГА	115.8	118.82	13.7	115.54	48	35	13
Ингеохолдинг	12.9	81.09	0.8	89.80	4	4	
ИНК	2787.9	134.92	1020.3	112.53	188	106	82
ИНК-НефтеГазГеология	18.9	90.63	16.9	212.14	4	4	
Институт РОСТЭК	1.5	115.93			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	34.6	94.68	0.5	93.26	5	5	
Иреляхнефть	67.6	110.95	3.3	100.73			
ИТАНЕФТЬ	0.9	62.43	0.0	121.43	8	4	4
Каббалкнефетопром	1.1	166.57	0.1	158.82			
Калининграднефть	5.1	85.80					
Калмпетрол	0.2	40.83	0.0	29.00	1	1	
Кама-нефть	6.1	96.75	0.1	66.33	7	7	
Кара-Алтын	297.3	99.59	1.6	101.33	475	444	31
Карбон			0.0	92.86	6	3	3
Карбон-Ойл	28.2	115.73			70	67	3
Каюм Нефть	353.9	94.57	216.5	175.66	49	38	11
Колванефть	245.2	93.82	37.5	93.71	22	14	8
КомсомольскНефть	4.9	119.09	0.2	197.60	30	4	26
Кондурчанефть	33.2	92.42	0.3	88.64	105	83	22
Косьюнефть	28.3	89.15	0.5	93.01	10	10	
Кунгурская нефтяная компания	19.1	242.74	2.5	219.29	23	23	
МакОйл	10.1	98.33	0.0	97.78	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	56.8	62.99	5.7	69.68	55	48	7
МЕГАЛИТ	2.2	54.00			4	2	2
Меллянефть	39.3	99.95	0.1	93.62	61	58	3
МирныйНефтегаз	5.0						
МНКТ	77.6	109.84	0.6		102	96	6
НГК Горный	31.0	89.23	0.4	95.96	10	8	2
Негуснефть	181.9	83.90	47.2	85.78			
Недра-К	47.8	102.73	2.4	102.75	10	10	
Нефтебурсервис	3.5	65.66	0.3	68.06	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.5	83.10					
НефтУС	100.3	74.43	14.4	71.27	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	6.6	96.39					
Нефтьинвест	22.6	83.91	0.7	84.24	15	12	3
Нижнеомринская нефть	6.8	81.97	0.1	132.00	92	26	66
НК Развитие Регионов	102.7	2969.12	2.7	2973.63	16	16	
Нократойл	3.3	93.14	0.0	67.65	10	6	4
Норд Империл	33.0	121.84	3.8	105.05	38	17	21
Нурлатская нефтяная компания	2.3	224.49	0.0	300.00	8	7	1
Нэм Ойл	96.4	87.61	10.9	78.66	16	11	5
Омега	2.8	98.27	0.1	98.88	4	4	
Охтин-Ойл	132.9	102.16	1.2	106.10	107	104	3
Петросах	30.7	93.53	17.9	75.25			
Печоранефтегаз	114.5	91.09	2.5	90.99	97	90	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
Печорская энергетическая компания	12.5	63.63	0.4	55.66	17	8	9
Прикаспийская Газовая Компания	12.8	65.19	0.7	42.22			
Развитие Санкт-Петербурга	2.4		0.0				
Регион-Нефть	152.7	159.76	2.7	108.05	20	17	3
Регион-Сириус	0.8	175.27	0.0	200.00	3	3	
Руфьеганнефтегаз	8.6	96.39	0.6	96.43	10	6	4
Садакойл	8.5	111.40	0.2	90.10	12	5	7
Саратовнефтегеофизика	23.4	92.06	15.2	222.72	11	11	
Саратовнефтедобыча	17.4	176.75	2.0	167.79	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.2	128.46	2.8	119.43			
Севернефть-Уренгой	67.7	70.78	553.1	104.06			
Северное Сияние	20.6	97.82	1.9	93.84	11	6	5
Селенгушнефть	6.5	78.20	0.0	77.78	24	21	3
Сиаль	82.8	129.05	1.3	153.60	16	16	
СМП-Нефтегаз	171.8	97.87	2.1	97.76	188	175	13
Стимул-Т	49.1	83.37	3.3	91.39	27	20	7
Таймыргаз	63.1	77.45	1294.6	83.93			
ТАКС	0.4	115.34					
TATEX	273.1	101.90	3.5	102.69	455	451	4
Татнефтепром	152.9	100.83	0.6	89.24	248	235	13
Татнефтепром-Зюзеенефть	202.8	101.59	1.8	113.66	248	235	13
Татнефть-Геология	110.1	110.94	1.7	94.98	82	81	1
Татойлгас	246.4	98.89	5.8	100.45	411	389	22
Тевризнефтегаз	0.1	83.33	4.9	88.79			
ТЕРРИГЕН	1.4	87.18	0.0	107.69	14	10	4
Технефтьинвест	1.5	93.33	0.3	93.27	11	5	6
ТНГК-Развитие	150.5	112.42	0.8		134	126	8
ТНС-Развитие	40.5	105.96	0.7	105.82	11	11	
Томскгеонефтегаз	23.6	107.77	1.6	142.16	17	9	8
Трансойл	88.2	102.17	0.2	59.23	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	139.0	100.22	2.1	96.61	163	139	24
УНК-Пермь	36.2	100.99			30	30	
Уралнефтегазпром	41.0	134.47	150.7	86.19			
ХИТ Р	66.8	100.28	1.7	96.65	27	23	4
ЦНПСЭИ	20.0	92.32	1.9	97.55	16	15	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	12.8	73.74	1.5	81.62	4	4	
Шешмаойл	238.0	101.38	1.4	130.80	469	413	56
Энергетическая компания РИФ	5.4	156.75	0.9	169.79	8	5	3
Южгазэнерджи	1.2	84.58	159.6	85.75			
Южно-Аксютино	1.1	100.76	0.0	83.33	2	2	
Южно-Охтеурское	38.1	104.85	3.0	99.50	20	16	4
Якутская ТЭК	47.8	98.67	949.5	97.37			
Ямбулойл	7.4	102.30	0.0	195.24	3	2	1
Янгпур	88.1	110.75	75.2	122.12			
Яр-Ойл	1.5	180.73	0.0	166.67	2	1	1
Прочие производители, итого	32169.7	113.65	36523.6	142.06	14369	12178	2191
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3059.3	93.96	9885.9	94.49	24	21	3
Тоталь РРР	855.8	101.35	118.5	100.04	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4768.1	105.94	5481.5	88.16	50	21	29
Операторы СРП, итого	8683.2	100.95	15485.9	92.18	102	65	37
Всего	309343.4	101.43	362919.0	94.92	169731	147666	22065

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июль 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	44280.8	100.69	5795.5	12666.2	1418.9	13440.4
РН-Туапсинский НПЗ	5565.6	114.69	0.0	1830.9	0.0	2537.3
РН-Комсомольский НПЗ	4048.8	93.21	244.6	1109.5	125.0	860.3
Куйбышевский НПЗ	3187.2	89.33	479.2	1114.1	0.0	1183.3
Сызранский НПЗ	4242.7	96.83	748.3	1302.7	21.2	1351.9
Новокуйбышевский НПЗ	4773.0	107.01	739.0	1302.1	219.6	1414.8
Ачинский НПЗ ВНК	4048.9	141.43	640.1	1117.4	118.1	1358.5
Ангарская НХК	5308.7	86.29	773.1	1640.4	318.1	934.1
Рязанская НПК	9000.5	96.88	1524.1	2048.9	616.9	2771.2
Саратовский НПЗ	4105.4	100.95	647.1	1200.2	0.0	1029.0
Башнефть	10917.7	86.31	2577.4	4312.3	37.5	1506.2
Башнефть-УНПЗ	2976.0	92.81	925.4	1266.5	0.0	909.0
Башнефть-Уфанефтехим	4483.7	85.72	822.9	1992.8	0.0	227.5
Башнефть-Новоил	3458.0	82.10	829.1	1053.0	37.5	369.7
Газпром нефтехим Салават	3861.9	76.61	455.3	966.5	0.0	588.7
Сургутнефтегаз	11285.0	100.45	1539.5	3815.2	395.5	4670.8
Киришинефтеоргсинтез	11285.0	100.45	1539.5	3815.2	395.5	4670.8
ЛУКОЙЛ	24066.8	91.27	3842.8	7310.0	1302.3	4952.7
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	6823.0	103.61	1000.4	2139.9	556.0	547.6
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	6663.2	88.72	815.2	2458.3	380.4	851.7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1972.4	86.89	275.2	559.3	-0.6	649.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	8608.2	86.07	1752.0	2152.5	366.5	2904.0
Независимая нефтегазовая компания	2361.7	94.79	323.4	445.8	141.6	788.5
Хабаровский НПЗ	2361.7	94.79	323.4	445.8	141.6	788.5
Славнефть	8633.4	100.54	1492.7	2250.9	632.3	2930.3
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	8633.4	100.54	1492.7	2250.9	632.3	2930.3
ФортеИнвест	3226.8	95.17	472.3	936.7	164.8	936.2
Орскнефтеоргсинтез	3226.8	95.17	472.3	936.7	164.8	936.2
Газпром нефть	19087.8	98.32	4321.0	5015.5	1382.4	2456.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	12498.2	101.51	2775.3	3799.4	982.0	709.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	6589.6	92.80	1545.7	1216.1	400.4	1746.5
Краснодарский НПЗ-КЭН	1083.7	74.19	0.0	343.7	6.6	484.7
ТАИФ-НК	5157.0	98.83	380.1	1266.4	23.2	1452.8
Газпром	3204.4	101.84	1344.6	738.4	91.0	172.0
НОВАТЭК	3969.3	167.40	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1481.6	95.99	0.0	0.0	0.0	27.8
Афипский НПЗ	3378.5	100.60	0.0	1239.7	0.0	1500.2
Яйский НПЗ	1738.3	120.40	0.0	675.7	0.0	731.6
Антипинский НПЗ	4672.0	135.08	0.0	1043.8	0.0	2286.2
Марийский НПЗ	966.7	403.63	0.0	96.9	0.0	539.4
ТАНЕКО	5029.1	102.95	0.0	750.8	0.0	1270.7
Ильский НПЗ	1644.3	109.52	0.0	157.8	0.0	754.8
Ярославский НПЗ им. Менделеева	122.6	68.04	0.0	0.0	0.0	45.4
Итого	160169.4	98.89	22544.6	44032.3	5596.1	41535.7
Мини-НПЗ	4616.6	96.18	146.3	722.5	58.1	1409.8
Всего	164785.9	98.82	22690.9	44754.7	5654.2	42945.5

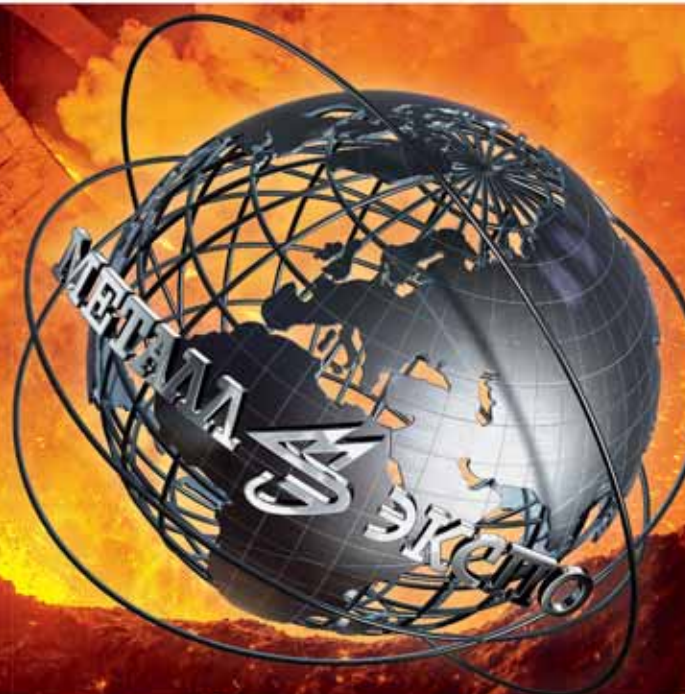
Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июль 2015г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть												837.9	56157.0
ЛУКОЙЛ													13895.7
Сургутнефтегаз													17156.8
Газпром нефть													4178.4
Татнефть													5929.1
Башнефть													3188.6
РуссНефть													1527.3
Газпром													376.3
НОВАТЭК								0.0					239.8
Операторы СРП													862.2
Прочие недропользователи													7866.7
Всего российские ресурсы												837.9	111377.9
Транзит Казахстана													8642.8
Транзит Азербайджана													845.7
Транзит Туркмении													495.5
Белоруссия								939.3					939.3
Всего,								44358.3				837.9	122301.3
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	15382.6	18324.0	17713.9	25684.7	12021.0	10101.4	2490.0	3448.1	2804.8	387.6	13105.3	837.9	122301.3

Освоение капитальных вложений, январь-июль 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	154704.5	11180.6	69631.9	12388.4	61008.9	494.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	50717.1	3733.8	25333.9	5631.3	15691.7	326.4
ЛУКОЙЛ-АИК	987.2	1.4	707.4	127.0	151.4	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1670.6	1473.5	47.7	70.0	79.4	
ЛУКОЙЛ-Коми	38847.8	1848.3	16943.9	2795.9	17091.4	168.3
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	29978.2	1296.0	9882.0	522.2	18277.9	
ЛУКОЙЛ-Пермь	15336.4	659.3	7243.9	1935.9	5497.3	
РИТЭК	17153.7	2168.3	9472.5	1304.7	4208.3	
Турсунт	13.5		0.6	1.3	11.6	
Роснефть	240472.0	7040.0	117060.0	23356.0	92189.0	616.0
Бугурусланнефть	1966.0	370.0	1149.0	198.0	249.0	
Ванкорнефть	20859.0	292.0	7629.0	1538.0	10968.0	432.0
Ваньеганнефть	1789.0		1079.0	89.0	621.0	
Варьеганнефтегаз	4046.0	0.0	2402.0	374.0	1270.0	
Востсибнефтегаз	6355.0	444.0	1885.0	162.0	3864.0	
ВЧНГ	10974.0	150.0	4947.0	404.0	5473.0	
Грознефтегаз	399.0	295.0		49.0	55.0	
Дагнефтегаз	211.0	47.0	97.0	40.0	27.0	
Ермаковское	786.0		514.0	82.0	190.0	
Кальчинское	112.0				112.0	
Корпорация Югранефть	217.0		47.0	134.0	36.0	
ННП	1291.0	1.0	822.0	238.0	202.0	28.0
Оренбургнефть	14628.0	606.0	9619.0	2395.0	2003.0	5.0
РН-Краснодарнефтегаз	2253.0	114.0	864.0	431.0	844.0	
РН-Няганьнефтегаз	5753.0	126.0	2503.0	1708.0	1112.0	4.0
РН-Пурнефтегаз	9311.0	22.0	5973.0	929.0	2387.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	2340.0	8.0	1085.0	381.0	866.0	
РН-Северная нефть	8613.0	123.0	2253.0	407.0	5830.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1461.0	189.0	539.0	155.0	578.0	
РН-Уватнефтегаз	16881.0	1347.0	5429.0	1333.0	8772.0	
РН-Юганскнефтегаз	71770.0	432.0	39438.0	4404.0	27470.0	26.0
Роснефть-Дагнефть	127.0			76.0	51.0	
Роспан Интернешнл	10134.0	247.0	3599.0	803.0	5485.0	
Самаранефтегаз	13186.0	419.0	8264.0	1642.0	2861.0	
Самотлорнефтегаз	21808.0	313.0	13180.0	4928.0	3266.0	121.0
Северо-Варьеганское	332.0		258.0	1.0	73.0	
Сузун	5639.0	4.0	1548.0		4176.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3861.0	411.0	1880.0	293.0	1277.0	
Тагульское	1565.0	1041.0		5.0	519.0	
Тюменнефтегаз	1805.0	39.0	57.0	157.0	1552.0	
Газпром нефть	15260.0	68.1	10418.5	1338.5	3434.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	15260.0	68.1	10418.5	1338.5	3434.9	
Сургутнефтегаз	91840.8	6837.3	41473.9	18624.1	23160.6	1744.9
Сургутнефтегаз (УФО)	91840.8	6837.3	41473.9	18624.1	23160.6	1744.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	1526.1	56.7	0.0		1340.8	128.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	1526.1	56.7	0.0		1340.8	128.7
Башнефть	19674.4	1395.4	9342.8	2021.9	6914.4	
Башнефть-Добыча	9339.6	694.7	4275.8	1341.1	3027.9	
Башнефть-Полос	10334.9	700.7	5067.0	680.8	3886.5	
Славнефть	14721.0	373.0	9538.0	2100.0	2710.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	14721.0	373.0	9538.0	2100.0	2710.0	
РуссНефть	7296.6	134.5	5058.2	662.9	1441.0	
Аганнефтегазгеология	2059.0	129.8	1343.7	87.2	498.4	
АКИ-ОТЫР	1217.4		850.6	82.5	284.4	
Варьеганнефть	2227.0	2.5	1742.1	279.5	202.9	
Саратовнефтегаз	117.8		1.7	66.1	49.9	
Томская нефть	1056.9	2.3	754.6	76.1	223.9	
Ульяновскнефть	618.6		365.5	71.5	181.6	
Нефтяные компании, итого	545495.4	27085.5	262523.3	60491.8	192199.5	2984.3
Всего	545495.4	27085.5	262523.3	60491.8	192199.5	2984.3

МЕТАЛЛ ЭКСПО'2015



21-я
Международная
промышленная
выставка



«Металл-Экспо'2015» – это диалог между производителями и потребителями металлургической продукции и эффективный канал продвижения современных технологий в металлургическую промышленность

ОРГКОМИТЕТ ВЫСТАВКИ:
тел./факс +7 (495) 734-99-66

WWW.METAL-EXPO.RU



Металлопродукция и металлоконструкции
для строительной отрасли
МеталлСтройФорум'2015



Оборудование и технологии
для металлургии и металлообработки
МеталлурГМаш'2015



Транспортные и логистические
услуги для предприятий ГК
МеталлТрансЛогистик'2015



Генеральный информационный партнер:
специализированный журнал «МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ и СБЫТ»





ПРОМТЕХИНВЕСТ

системы верхнего привода



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Разработка
по программе
импортозамещения
совместно
с ОАО «Сургутнефтегаз»

Система верхнего
электрического привода

СВЭП-320

грузоподъемностью 320 т.
предназначена для комплектации
стационарных буровых установок.

Обеспечивает вертикальное,
наклонно-направленное и горизонтальное
бурение нефтяных и газовых скважин
с максимальным рабочим
крутящим моментом 5500 кгс·м.

www.promtehninvest.ru

Выдан сертификат на тип продукции
№ TC RU C-RU.AB72.T.00052