

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	14002.9	100.05	3253.7	101.88	31621	27862	3759
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	6910.8	96.67	2068.4	95.78	17830	16066	1764
Волгодеминойл	93.1	102.64	23.3	111.78	32	32	
ЛУКОЙЛ-АИК	359.6	95.37	34.2	98.15	512	480	32
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	130.7	90.58	4.5	99.51	305	299	6
ЛУКОЙЛ-Коми	2641.8	105.26	357.3	102.34	3471	2715	756
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	255.4	113.14	321.2	136.00	19	16	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	2321.0	103.47	317.2	120.19	6738	6066	672
ПермТотиНефть	34.4	108.33	0.7	106.36	87	82	5
РИТЭК	1239.7	102.77	126.1	102.34	2544	2029	515
Турсунт	16.4	92.03	0.8	90.09	83	77	6
Роснефть	30679.2	98.63	7666.5	111.34	46788	38911	7877
Бугурасланнефть	264.6	103.32	8.3	103.23	429	420	9
Ванкорнефть	3556.8	100.00	1666.8	143.72	401	379	22
Ваньеганнефть	202.6	90.12	186.9	99.06	427	350	77
Варьеганнефтегаз	262.7	96.28	226.9	96.02	1255	668	587
Востсибнефтегаз	34.9	115.40	7.1	130.03	10	8	2
ВЧНГ	1405.8	109.79	219.4	122.81	284	260	24
Грознефтегаз	66.1	87.18	27.9	89.22	216	199	17
Дагнефтегаз	3.8	95.98	38.9	93.98	25	25	
Ермаковское	107.7	91.25	5.5	90.81	521	376	145
Кальчинское	68.6	85.78	4.3	96.75	114	110	4
Компания Полярное Сияние	63.2	89.63	6.4	95.12	31	30	1
Корп. Югранефть	42.3	85.31	6.0	98.62	160	141	19
КЧНГ			9.6				
ННП	370.4	94.64	37.0	94.42	997	897	100
Оренбургнефть	2644.4	92.22	554.6	92.71	2071	1936	135
РН-Дагнефть	24.7	98.12	4.6	96.96	74	69	5
РН-Краснодарнефтегаз	138.7	98.29	554.6	106.33	1071	962	109
РН-Маланинская группа	6.0	66.90			16	16	
РН-Нижневартовск	854.8	92.18	93.7	90.84	2232	1951	281
РН-Няганьнефтегаз	993.7	97.61	255.5	103.43	4252	2895	1357
РН-Пурнефтегаз	909.6	91.38	865.0	120.61	2072	1683	389
РН-Сахалинморнефтегаз	210.2	95.72	71.8	90.58	1094	1000	94
РН-Северная нефть	451.8	96.64	39.6	97.65	356	342	14
РН-Ставропольнефтегаз	138.9	101.09	19.3	95.70	478	341	137
РН-Уватнефтегаз	1581.6	106.27	54.6	118.24	426	388	38
РН-Шельф Дальний Восток	284.1		63.3				
РН-Юганскнефтегаз	10174.7	96.08	814.2	102.86	11796	10049	1747
Роснефть (Томская обл.)	0.4						
Роспан Интернешнл	128.9	98.73	661.8	101.41			
Самаранефтегаз	1846.1	102.90	110.5	110.18	3218	3014	204
Самотлорнефтегаз	2566.7	98.59	876.4	102.01	7960	6369	1591
Северо-Варьеганское	70.7	103.63	60.9	91.94	543	219	324
Сузун	0.5		0.1		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	138.2	96.18	106.5	90.56	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	30.1	132.43	3.2	129.42			
Удмуртнефть	1033.1	99.08	5.6	90.88	4198	3770	428
Юпитер-А	2.1	91.97	0.1	89.55			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	5481.6	101.41	2337.2	103.46	8310	7511	799
Арчинское	48.1	127.12	30.4	83.04	67	48	19
Газпром нефть	101.2	242.14	4.2	159.33	37	36	1
Газпром нефть Новый Порт	46.3	508.04	6.5	295.43	21	7	14
Газпром нефть Оренбург	270.9	121.59	353.2	128.97	312	286	26
Газпром нефть шельф	83.1	153.91	3.7	151.30			
Газпромнефть-Ангара	1.9	212.64			2	1	1
Газпромнефть-Восток	229.8	99.12	29.7	103.20	359	331	28
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1608.5	92.73	1135.4	97.16	3902	3442	460
Газпромнефть-Хантос	2206.9	98.80	181.8	107.18	2288	2195	93
Живой исток	0.9	336.03	0.1	417.65	3	1	2
Заполярьефть	738.2	105.81	559.1	103.28	1237	1098	139
ЦНТ	106.5	109.36	11.1	112.58	54	43	11
ЮУНГ	39.2	90.07	21.9	95.55	28	23	5
Сургутнефтегаз	9937.1	100.35	1613.6	102.42	22282	20305	1977
Сургутнефтегаз (УФО)	8606.6	98.71	1481.5	101.39	21709	19752	1957
Сургутнефтегаз (Якутия)	1330.4	112.47	132.1	115.70	573	553	20
Татнефть	4301.3	100.56	149.0	99.28	22447	19289	3158
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4252.9	100.55	148.0	99.28	22294	19176	3118
Татнефть-Самара	45.2	103.10	0.7	79.70	128	105	23
Татнефть-Северный	3.2	90.39	0.4	175.69	18	8	10
Башнефть	3079.3	111.00	137.0	113.37	16846	14531	2315
Башнефть-Добыча	2696.0	104.84	98.6	85.70	16753	14457	2296
Башнефть-Полос	197.1	179.87	28.8		46	30	16
Бурнефтегаз	186.2	200.23	9.6	165.94	47	44	3
Славнефть	2547.0	97.57	174.3	103.40	4448	3738	710
Обьнефтегеология	69.4	99.30	5.0	99.60	120	83	37
ОНГГ	573.7	96.29	18.0	106.35	450	418	32
Славнефть	65.0	73.78	4.1	72.13	75	62	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	12.8	212.11	2.3	412.43	14	1	13
Славнефть-Мегионнефтегаз	1448.1	103.63	125.6	106.77	3380	2822	558
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	53.8	80.29	4.6	73.26	84	64	20
Славнефть-Нижнеартовск	305.9	82.98	13.5	89.39	268	237	31
Соболь	18.1	103.40	1.2	87.12	57	51	6
РуссНефть	1255.2	89.486	335.7	97.37	2387	2099	288
Аганнефтегазгеология	139.7	67.10	17.6	93.92	58	48	10
АКИ-ОТЫР	292.6	109.64	22.3	123.08	281	272	9
Белые ночи	180.6	80.66	112.8	100.04	402	334	68
Валюнинское	3.4	113.08	0.2	113.20	9	8	1
Варьеганнефть	166.9	91.74	74.4	87.81	717	619	98
Голойл	21.1	92.11	2.0	106.25	25	23	2
Мохтикнефть	33.6	78.36	1.9	80.76	35	31	4
Нефтеразведка	1.0	100.49	0.0	100.00	6	4	2
РедОйл	14.6	124.45	17.3	112.52	11	10	1
РуссНефть	122.8	4132.11	72.4	30534.60	341	316	25
Саратовнефтегаз	0.6	0.46	0.3	0.36	12	9	3
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	129.9	88.86	12.5	91.13	143	129	14
Ульяновскнефть	134.0	99.25	1.0	95.97	271	235	36
Черногорское	14.4	76.74	1.0	74.52	71	61	10
Нефтяные компании, итого	71283.6	99.74	15667.1	106.59	155129	134246	20883

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	2853.1	100.33	77245.9	86.29			
Газпром газораспределение Элиста			н/д	н/д			
Газпром добыча Астрахань	631.9	90.48	н/д	н/д			
Газпром добыча Иркутск	0.4	92.44	н/д	н/д			
Газпром добыча Краснодар	47.3	88.41	н/д	н/д			
Газпром добыча Надым	10.0	119.20	н/д	н/д			
Газпром добыча Ноябрьск	4.1	90.82	н/д	н/д			
Газпром добыча Оренбург	48.3	89.41	н/д	н/д			
Газпром добыча Уренгой	1076.1	112.49	н/д	н/д			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	44.3		н/д	н/д			
Газпром добыча Ямбург	742.3	90.82	н/д	н/д			
Газпром трансгаз Югорск			н/д	н/д			
Камчатгазпром	2.5	100.53	н/д	н/д			
ПУРГАЗ			н/д	н/д			
Севернефтегазпром			н/д	н/д			
Сервиснефтегаз	0.6	73.98	н/д	н/д			
Томскгазпром (Востокгазпром)	245.3	99.27	н/д	н/д			
НОВАТЭК	692.3	96.17	8351.4	93.11	131	90	41
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	331.9	114.14	2415.4	94.26	129	90	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	360.5	83.99	5936.0	92.65	2		2
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	166.3	118.84	138.1	126.70	79	67	12
Дулисьма	166.3	118.84	138.1	126.70	79	67	12
Зарубежнефть	524.7	99.66	17.3	106.55	188	163	25
РУСВЬЕТПЕТРО	524.7	99.66	17.3	106.55	188	163	25
Юкола-нефть	46.7	125.76	1.9	126.36	53	53	
Юкола-нефть	46.7	125.76	1.9	126.36	53	53	
Независимая нефтегазовая компания	361.8	95.47	234.8	105.76	601	533	68
Евротэк	0.7	140.37	141.5	110.38			
Колвинское	66.9	90.29	1.2	92.67	33	21	12
ННК-ВТК	55.2	90.95	2.9	87.73	76	67	9
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1.7	77.47	22.0	94.47			
Печоранефть	50.9	94.42	2.9	98.76	74	57	17
Санеко	80.1	90.50	5.1	87.53	61	50	11
СН-Газдобыча	7.7	85.99	57.9	102.78	8	6	2
Татнефтеотдача	98.7	109.42	1.2	165.43	349	332	17
НК Нефтиса	1094.2	97.70	50.5	73.35	2406	2248	158
Белкамнефть	331.0	94.02	7.6	105.92	1211	1155	56
ЕНЭС	7.5	259.93	0.3	249.61	10	10	
Камбарская ННК	0.5	108.03	0.0	166.67	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	51.9	100.32	3.6	108.85	45	42	3
Комнедра (УПК Недр)	85.9	90.75	9.3	90.00	25	23	2
Новосибирскнефтегаз	42.8	82.50	4.7	69.62	85	70	15
Окуневское	24.6	412.42	0.1	118.97	10	10	
Регион-й нефтяной консорциум	155.0	87.64	2.4	94.26	362	352	10
РешНК	2.9	91.26	0.1	141.82	9	6	3
Рябовское	44.7	194.95	0.5	112.05	58	52	6
Самараинвестнефть	28.9	115.98	0.3	127.97	64	57	7
Севернонефтегаз	40.1	126.27	4.8	125.75	14	9	5
СИБИНТЭК	47.1	93.20	1.1	99.63	27	26	1
СтандартНафта	0.7	149.59	0.0	0.10	2	2	
Удмуртгеология	23.3	114.20	0.2	111.17	58	54	4
Удмуртская ННК	16.3	102.64	0.2	93.33	83	82	1
Удмуртская нефтяная компания	70.4	79.62	1.0	136.24	78	76	2
Уралнефтесервис	20.1	89.75	8.9	53.31	22	21	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Уральская нефть	3.5	72.64	0.1	79.17	82	46	36
Чедтый нефть	0.3		2.0				
Юрскнефть	96.7	98.80	3.4	99.09	158	152	6
Акмай	3.2	104.14	0.0	54.55	17	15	2
Алойл	46.3	101.58	1.6	112.61	203	200	3
АЛРОСА-Газ	0.9	59.33	57.9	74.92			
Альянснефтегаз	30.1	61.28	2.4	62.93	63	55	8
Арктикгаз	918.9	701.25	2821.8	332.13	19	8	11
Арктикморнефтегазразведка	2.7	90.79	5.7	99.42	44	33	11
Арктикнефть	5.1	100.49	1.3	102.45	40	23	17
БайТекс	72.7	121.61	0.8	120.23	272	262	10
Бенталь	2.2	97.73	0.0	215.00	9	8	1
Благодаров-Ойл	16.8	95.07	0.1	92.21	35	31	4
Братскэкогаз	0.1	110.00	1.5	114.45	2	2	
Булгарнефть	28.2	98.87	0.5	96.40	119	114	5
ВЕЛЛойл	0.4	67.64			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.1				10	1	9
Веселовское	1.4	79.35	0.2	85.24	4	3	1
Винка	0.0				6	4	2
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.5	77.04			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	28.7	100.68	0.2	88.94	94	90	4
Газнефтесервис	2.0	25.07	7.0	26.19	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.4	95.38	12.7	80.16			
Геология	27.0	95.17	0.6	156.61	177	160	17
Геотех	18.2	100.21	0.2	72.09	85	69	16
Геотехнология			2.4				
Геотрансгаз	37.2	76.49	273.4	91.60			
ГРИЦ	17.8	101.08	0.1	102.65	129	126	3
Дальпромсинтез	7.9	139.67	0.1	119.57	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	3.8	94.62	77.3	113.40	4	4	
Динью	7.3	85.79	0.8	99.34	16	10	6
ДонНефть	1.7	66.25	0.1	70.83	19	11	8
Дружбанефть	3.4	93.27	0.0	55.00	34	26	8
ЕвроСибОйл	12.8	83.96	1.1	93.32	120	39	81
Елабуганефть	3.2	106.50	0.0	100.00	33	29	4
Енисей	48.0	82.38	4.3	83.06	41	35	6
Западно-Новомолодежное	0.2		0.0				
Иделойл	30.8	106.46	0.2	129.69	229	194	35
Иджат	0.4	92.18			2	2	
ИНГА	25.6	94.81	3.0	92.51	45	34	11
Ингеохолдинг	3.6	76.55	0.2	76.57	4	4	
ИНК	754.1	144.74	316.0	131.90	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	5.2	86.68	3.6	158.63	1		1
Институт РОСТЭК	0.4	112.53			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	10.4	101.39	0.2	106.12	5	5	
Ирелянефть	18.5	153.45	2.3	355.77			
ИТАНЕФТЬ	0.3	84.98	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететопром	0.3	208.33	0.0	166.67			
Калининграднефть	1.5	84.38					
Калмпетрол	0.1	41.67	0.0	41.67	1	1	
Кама-нефть	1.7	118.60	0.0	112.50	7	7	
Кара-Алтын	82.6	97.44	0.4	89.08	463	419	44
Карбон					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Карбон-Ойл	7.6	126.14			67	65	2
Каюм Нефть	103.7	95.45	64.3	210.93	48	41	7
Колванефть	69.8	95.29	10.5	93.99	20	13	7
Коми Ресурсес	0.3						
КомсомольскНефть	2.6		0.1		30	7	23
Кондурчанефть	9.7	95.29	0.1	82.00	105	88	17
Косьюнефть	7.3	90.01	0.1	91.97	9	8	1
КРП Черноморскнефтегаз	12.2	86.07	302.4		36	35	1
Кунгурская нефтяная компания	3.7	166.80	0.5	144.53	21	21	
МакОйл	2.8	99.79	0.0	100.00	32	32	
Матюшкинская вертикаль	17.3	63.62	1.8	75.22	58	47	11
МЕГАЛИТ	0.9	79.54			4	2	2
Меллянефть	11.4	101.79	0.0	92.68	63	60	3
Мессояханефтегаз	1.7	94.63	0.0	79.31			
МНКТ	21.0	106.41	0.2		100	97	3
НГК Горный	7.9	76.36	0.1	83.72	10	5	5
Негуснефть	53.2	88.49	13.3	89.87			
Недра-К	13.0	104.77	0.6	104.75	10	10	
Нефтебурсервис	0.6	38.81	0.0	42.59	13	4	9
НефтУС	29.8	69.93	4.5	69.92	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	1.8	91.00					
Нефтьинвест	6.5	84.98	0.2	87.67	15	12	3
Нижнеомринская нефть	2.0	86.82	0.1	119.57	92	28	64
НК Развитие Регионов	24.4		0.6		10	10	
НК Самара	22.5		0.2		1	1	
Нократойл	1.0	95.30	0.0	60.00	11	8	3
Норд Империл	7.7	117.27	1.3	137.84	37	18	19
Норильскгазпром	0.4	97.65	214.7	85.11			
Нортгаз	209.2	88.84	1800.2	107.78			
Нурлатская нефтяная компания	0.7	156.04	0.0	200.00	8	5	3
Нэм Ойл	27.3	88.69	3.2	80.99	17	16	1
Ойлгазтэт	9.5	264.21	0.3	297.32	4	4	
Омега	0.8	82.98	0.0	85.71	4	4	
Оренбургнефтеотдача	11.9	100.25	0.3	103.69	21	17	4
Охтин-Ойл	35.7	100.44	0.3	100.63	104	102	2
Петросах	8.8	94.04	4.6	67.82			
Печоранефтегаз	31.9	87.84	0.7	88.47	97	84	13
Печорнефтегазпром	1.0	100.49	32.5	99.09			
Печорская энергетическая компания	2.3	46.01	0.1	44.68	17	8	9
Преображенскнефть	24.0	113.54	1.9	114.09	39	34	5
Прикаспийская Газовая Компания	3.5	54.97	0.1	16.44			
Пурнефть	8.5	159.96	11.8	361.27	29	21	8
Развитие Санкт-Петербурга	0.0						
Регион-Нефть	41.8	195.24	0.7	105.12	20	17	3
Регион-Сириус	0.2	282.50	0.0		3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.5	98.05	0.0	100.00	5	4	1
РН Ингушнефть	10.8	109.50	0.9	101.32	257	107	150
Руфьеганнефтегаз	2.1	127.68	0.2	127.27	9	5	4
Садакойл	2.5	102.14	0.1	85.25	12	5	7
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1008.0	92.55	44.0	98.46	601	533	68
Саратовнефтегеофизика	6.7	102.49	4.2	1314.15	11	11	
Саратовнефтедобыча	5.2	195.67	0.6	180.26	3	3	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Сахалинская нефтяная компания			7.1	84.91			
Сахатранснефтегаз	0.1	88.75	1.2	99.75			
Севернефть-Уренгой	19.4	68.07	155.0	98.57			
Северное Сияние	4.7	84.72	0.5	80.17	11	6	5
Селенгушнефть	1.7	67.91	0.0	66.67	24	22	2
Сиаль	20.8	108.64	0.3	108.50	16	16	
Сибнефтегаз			1888.9	106.55			
Сибнефть-Чукотка			6.2	126.26			
СМП-Нефтегаз	48.0	97.72	0.6	97.79	189	178	11
Стимул-Т	13.6	80.01	0.9	94.01	25	16	9
Таймыргаз	28.0	88.65	523.7	94.45			
ТАКС	0.1	126.80					
Тарховское	45.6	88.91	4.0	114.41	314	169	145
TATEX	75.6	101.10	0.9	79.90	449	441	8
Татнефтепром	42.0	98.41	0.2	63.20			
Татнефтепром-Эюзеенефть	55.8	100.83	0.5	119.41	244	230	14
Татнефть-Геология	30.6	111.76	0.4	89.09	79	78	1
Татойлгаз	67.7	96.74	1.6	98.53	405	367	38
Тевризнефтегаз	0.0	79.41	2.7	103.21			
ТЕРРИГЕН	0.4	79.88	0.0	150.00	14	13	1
Технефтьинвест	0.4	99.77	0.1	100.00	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	6.0	109.43	1.0	104.63	6	4	2
ТНГК-Развитие	40.9	108.88	0.2		133	126	7
ТНС-Развитие	12.2	120.55	0.2	118.54	11	8	3
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	9.0	241.96	0.5	276.80	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	1620.2	101.49	352.8	115.78	3049	2420	629
Трансойл	24.2	103.42	0.0	59.38	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	38.5	100.01	0.6	99.32	162	150	12
Ульяновскнефтегаз	6.6	181.33					
УНК-Пермь	10.0	102.64			30	30	
Уралнефтегазпром	8.4	95.45	30.1	59.47			
Ханты-Мансийская НК	3.1	85.18	0.2	74.74			
ХИТ Р	17.6	92.53	0.5	88.61	26	21	5
ЦНПСЭИ	5.1	85.85	0.6	100.36	16	15	1
Чепецкое НГДУ	5.7	116.66	0.3	479.25	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	4.4	86.78	0.5	89.66	4	4	
Шешмаойл	65.8	100.83	0.4	129.66	453	392	61
Энергетическая компания РИФ	1.3	148.61	0.2	143.66	7	5	2
Южгазэнерджи	0.4	84.98	50.2	86.29			
Южно-Аксютино	0.3	100.67	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	10.5	104.05	0.8	97.81	22	15	7
Якутская ТЭК	21.1	89.22	424.4	90.45			
Ямал СПГ	0.8	69.87	39.8	191.67			
Ямалтэк			3.6	95.84			
Ямбулойл	2.1	105.95	0.0	150.00	3	2	1
Янгпур	25.0	123.95	17.9	97.22			
Яр-Ойл	0.4	182.76	0.0	150.00	2	2	
Прочие производители, итого	8771.6	111.68	10084.4	133.05	13799	11702	2097
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	860.6	87.71	3089.1	96.16	23	19	4
Тоталь РРР	242.3	98.65	33.7	100.93	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	1337.2	105.93	1547.2	79.03	49	35	14
Операторы СРП, итого	2440.1	98.03	4670.0	89.74	100	77	23
Всего	86040.8	100.77	116018.8	92.10	169159	146115	23044

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-февраль 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	12686.7	99.62	1729.4	3734.6	361.0	4316.7
РН-Туапсинский НПЗ	1601.4	139.16	0.0	528.9	0.0	757.7
РН-Комсомольский НПЗ	1235.1	98.48	79.5	326.1	40.0	462.8
Куйбышевский НПЗ	1115.4	92.88	182.4	403.3	0.0	415.4
Сызранский НПЗ	1059.0	98.58	191.7	328.4	21.3	333.3
Новокуйбышевский НПЗ	1330.9	98.78	210.7	360.3	57.5	385.0
Ачинский НПЗ ВНК	1124.4	86.66	191.0	328.1	12.9	425.0
Ангарская НХК	1480.8	90.26	207.2	508.8	52.7	397.0
Рязанская НПК	2686.4	101.99	518.1	661.0	176.6	876.9
Саратовский НПЗ	1053.3	92.79	148.8	289.7	0.0	263.6
Башнефть	3214.0	91.52	798.7	1265.1	9.0	451.9
Башнефть-УНПЗ	893.2	99.87	271.4	411.0	0.0	272.8
Башнефть-Уфанефтехим	1270.6	88.84	279.8	557.4	0.0	26.8
Башнефть-Новоил	1050.2	88.46	247.5	296.7	9.0	152.3
Газпром нефтехим Салават	1206.6	84.15	155.9	334.7	0.0	190.2
Сургутнефтегаз	3144.5	101.51	435.0	1073.9	85.5	1340.9
Киришинефтеоргсинтез	3144.5	101.51	435.0	1073.9	85.5	1340.9
ЛУКОЙЛ	6786.5	92.14	1148.5	2102.0	319.2	1554.2
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	1810.0	100.80	287.4	587.4	155.1	131.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	1781.4	84.86	253.8	704.0	57.2	264.0
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	571.1	86.03	82.0	156.5	-0.6	190.6
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	2624.0	93.48	525.3	654.1	107.5	968.6
Независимая нефтегазовая компания	700.4	101.65	114.6	124.8	35.1	242.2
Хабаровский НПЗ	700.4	101.65	114.6	124.8	35.1	242.2
Славнефть	2596.0	101.38	455.3	723.5	158.2	935.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	2596.0	101.38	455.3	723.5	158.2	935.2
ФортеИнвест	871.6	100.77	117.8	262.5	36.7	292.2
Орскнефтеоргсинтез	871.6	100.77	117.8	262.5	36.7	292.2
Газпром нефть	5098.1	98.43	1203.6	1372.1	318.6	865.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	3447.6	103.45	795.6	1043.6	257.3	304.3
Газпромнефть-Московский НПЗ	1650.5	89.38	408.0	328.5	61.3	561.4
Краснодарский НПЗ-КЭН	390.5	94.32	0.0	133.6	0.3	173.6
ТАИФ-НК	1436.4	98.95	113.9	377.9	6.1	381.5
Газпром	1014.3	97.96	475.1	267.5	27.0	64.8
НОВАТЭК	1095.0	165.93	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	427.7	102.37	0.0	0.0	0.0	15.5
Афипский НПЗ	799.3	91.48	0.0	304.9	0.0	349.3
Яйский НПЗ	490.0	119.60	0.0	189.1	0.0	205.1
Антипинский НПЗ	1299.1	153.02	0.0	295.2	0.0	643.1
Марийский НПЗ	272.3		0.0	53.8	0.0	143.4
ТАНЕКО	1403.0	104.86	0.0	238.5	0.0	308.0
Ильский НПЗ	430.1	108.89	0.0	39.4	0.0	199.6
Ярославский НПЗ им. Менделеева	31.6	66.25	0.0	0.0	0.0	13.4
Итого	45393.7	100.14	6747.8	12893.1	1356.7	12686.5
Мини-НПЗ	1357.0	101.26	41.1	211.2	5.0	451.5
Всего	46750.7	100.17	6788.9	13104.3	1361.7	13138.0

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-февраль 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		7483.2						7913.7				311.7	15708.7
ЛУКОЙЛ		3197.8						622.0					3819.8
Сургутнефтегаз		3739.8						1258.7					4998.5
Газпром нефть		777.7						169.2					946.8
Татнефть		913.6						839.0					1752.6
Башнефть		525.1						395.7					920.8
РуссНефть		359.3						92.2					451.4
Газпром		96.7											96.7
НОВАТЭК		63.0						0.0					63.0
Операторы СРП		249.8											249.8
Прочие недропользователи		1736.6						467.5					2204.1
Всего российские ресурсы		19142.5						11758.0				311.7	31212.2
Транзит Казахстана		2850.1											2850.1
Транзит Азербайджана		254.3											254.3
Транзит Туркмении		109.9											109.9
Белоруссия								262.9					262.9
Всего,		22356.9						12020.9				311.7	34689.4
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	4495.2	5757.2	4715.9	7388.6	3250.5	2786.9	595.0	869.4	780.9	139.0	3599.2	311.7	34689.4

Освоение капитальных вложений, январь-февраль 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	36021.2	3341.4	19609.8	3439.1	9553.6	77.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	16329.4	1238.3	9185.1	1594.1	4234.6	77.3
ЛУКОЙЛ-АИК	288.1		205.5	40.0	42.6	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	798.7	707.5	43.5	39.7	8.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	7194.7	404.8	4251.1	905.3	1633.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	3288.6	50.6	1574.5	83.8	1579.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3573.3	256.4	1566.4	509.2	1241.2	
РИТЭК	4541.7	683.9	2783.7	264.0	810.2	
Турсунт	6.8			3.0	3.8	
Роснефть	55970.0	1330.0	28441.0	6132.0	19858.0	209.0
Бугурусланнефть	454.0	42.0	335.0	38.0	39.0	
Ванкорнефть	5470.0	0.0	1656.0	337.0	3307.0	170.0
Ваньеганнефть	390.0		273.0	5.0	112.0	
Варьеганнефтегаз	893.0		677.0	64.0	152.0	
Востсибнефтегаз	1037.0	55.0	524.0	20.0	438.0	
ВЧНГ	2102.0	146.0	1058.0	152.0	746.0	
Грознефтегаз	31.0	25.0		6.0		
Дагнефтегаз	100.0	30.0	49.0	0.0	21.0	
Ермаковское	147.0		49.0	11.0	87.0	
Кальчинское	49.0		49.0			
Корпорация Югранефть	78.0		46.0	30.0	2.0	
ННП	370.0		308.0	14.0	48.0	
Оренбургнефть	4438.0	184.0	3337.0	571.0	346.0	
РН-Краснодарнефтегаз	544.0	53.0	138.0	135.0	218.0	
РН-Няганьнефтегаз	1988.0	6.0	1077.0	672.0	231.0	2.0
РН-Пурнефтегаз	1665.0	1.0	967.0	221.0	476.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	437.0	3.0	226.0	48.0	160.0	
РН-Северная нефть	2150.0	20.0	487.0	105.0	1538.0	
РН-Ставропольнефтегаз	322.0	135.0	119.0	48.0	20.0	
РН-Уватнефтегаз	4063.0	192.0	1564.0	622.0	1685.0	
РН-Юганскнефтегаз	16925.0	105.0	9663.0	980.0	6177.0	
Роснефть-Дагнефть	19.0			14.0	5.0	
Рослан Интернешнл	2378.0	41.0	641.0	175.0	1521.0	
Самаранефтегаз	2012.0	77.0	1487.0	252.0	196.0	
Самотлорнефтегаз	5214.0	117.0	2946.0	1499.0	615.0	37.0
Северо-Варьеганское	55.0		40.0		15.0	
Сузун	1233.0		243.0		990.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	835.0		467.0	103.0	265.0	
Тагульское	221.0	87.0	1.0		133.0	
Тюменнефтегаз	349.0	11.0	13.0	10.0	315.0	
Юпитер-А	1.0		1.0			
Газпром нефть	2953.6	19.8	1769.3	562.0	602.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2953.6	19.8	1769.3	562.0	602.5	
Сургутнефтегаз	22938.0	1637.0	12025.8	2479.4	6471.6	324.2
Сургутнефтегаз (УФО)	22938.0	1637.0	12025.8	2479.4	6471.6	324.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	265.5	3.8	0.0		239.8	21.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	265.5	3.8	0.0		239.8	21.9
Башнефть	3566.1	209.1	1409.1	114.8	1833.2	
Башнефть-Добыча	1394.2	101.9	703.6		588.7	
Башнефть-Полос	2171.9	107.2	705.5	114.8	1244.5	
Славнефть	4000.0	15.0	2857.0	595.0	533.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	4000.0	15.0	2857.0	595.0	533.0	
РуссНефть	1537.1	2.4	846.1	204.8	483.9	
Аганнефтегазгеология	268.9	2.2	105.2	19.2	142.4	
АКИ-ОТЫР	498.1		329.9	30.4	137.8	
Варьеганнефть	433.2	0.2	278.3	78.5	76.1	
Саратовнефтегаз	16.5		1.2	11.9	3.4	
Томская нефть	174.6		38.9	36.1	99.6	
Ульяновскнефть	145.8		92.6	28.6	24.6	
Нефтяные компании, итого	127251.6	6558.5	66958.0	13527.1	39575.5	632.4
Всего	127251.6	6558.5	66958.0	13527.1	39575.5	632.4



XXIII международная специализированная выставка «ГАЗ.НЕФТЬ.ТЕХНОЛОГИИ-2015»

В рамках выставки ОАО НПФ «Геофизика» совместно с Башкирским отделением ЕАГО и АИС проведут XXI научно-практическую конференцию



«НОВАЯ ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ СКВАЖИН»

Уфа 20 мая 2015 года



информационные партнеры

КАРОТАЖНИК

Геофизика

НЕФТЯНОЕ ХОЗЯЙСТВО
www.oil-industry.ru

ТЕРРИТОРИЯ НЕФТЕГАЗ

НЕФТЕ ГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ

Coiled tubing

Нефть.Газ.новации
научно-технический журнал



ГеоИнжиниринг

НЕФТЬ КАПИТАЛ

СФЕРА

по вопросам участия и регистрации обращаться

450005, Башкортостан, г. Уфа, ул. 8 Марта, 12
Тел./факс : (347) 228-64-14
E-mail: mark@npf-geofizika.ru

ОАО НПФ ГЕОФИЗИКА

ПРОБЛЕМАМ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПОСВЯЩАЕТСЯ

ЭЛЕКТРОННЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ НГВ-ТЕХНОЛОГИИ

Логика его появления — проблема технической и технологической отсталости России, где долгое время — на фоне перманентного ухудшения качества ресурсной базы — не развивались ни фундаментальные исследования, ни научно-прикладные отраслевые разработки. Введенные секторальные санкции лишь обострили ситуацию до предела.

Под сомнение ставятся добычные проекты на шельфе, прежде всего, в Арктике, эффективное освоение нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов — все то, что принято считать отраслевым будущим России.

Энергетическая безопасность РФ требует становления и быстрого развития новых отечественных технологий и оборудования, начиная с разведки и добычи углеводородного сырья и заканчивая продукцией его высоких переделов.

Задачей приложения НГВ-ТЕХНОЛОГИИ станет объективный мониторинг проблем технологической оснащенности отрасли и импортозамещения, как и те решения, которые будут способствовать преодолению властью и бизнесом последствий технологического коллапса.

С ноября 2014 года и по май текущего года «Вертикаль» представит Вашему вниманию **БЕСПЛАТНЫЕ ПИЛОТНЫЕ НОМЕРА ПРИЛОЖЕНИЯ** — **Вам следует лишь подтвердить свое желание их получать**. Важна и Ваша поддержка по редакционной стратегии, по рубрикам издания, по содержанию публикаций — советуйте, рекомендуйте, предлагайте...

Дайте знать, если Вы еще не получили уже распространяемые шесть пилотов, 7-й готовится к верстке...



По всем вопросам
Вы можете обращаться
к Анне Ибатулиной
+7 (495) 510-57-24
tech@ngv.ru