

Нефтяная промышленность России, январь-март 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	21350.7	99.99	4933.5	101.23	31670	27945	3725
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	10504.6	96.47	3156.3	95.44	17842	16084	1758
Волгодеминойл	142.0	103.51	36.1	112.38	32	32	
ЛУКОЙЛ-АИК	547.5	95.96	52.0	98.58	514	488	26
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	199.1	91.04	6.7	96.53	305	298	7
ЛУКОЙЛ-Коми	4050.0	105.22	553.2	107.31	3491	2735	756
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	398.9	112.95	473.4	126.17	20	16	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	3545.9	103.46	461.7	116.31	6738	6105	633
ПермТотиНефть	52.6	107.85	1.1	106.64	88	81	7
РИТЭК	1885.1	102.87	191.8	103.96	2557	2032	525
Турсунт	25.0	92.05	1.2	90.22	83	74	9
Роснефть	46808.1	98.93	11663.1	110.81	46373	38682	7691
Бугусланнефть	403.2	103.21	12.5	101.75	432	412	20
Ванкорнефть	5430.3	100.09	2525.8	142.38	404	375	29
Ваньеганнефть	306.3	88.37	284.0	98.99	430	358	72
Варьеганнефтегаз	412.2	98.21	353.3	100.45	714	448	266
Востсибнефтегаз	49.9	121.00	10.3	121.13	11	8	3
ВЧНГ	2145.0	109.42	336.6	122.69	288	262	26
Грознефтегаз	101.7	88.90	42.8	90.96	216	202	14
Дагнефтегаз	5.8	96.90	58.4	92.57	25	25	
Ермаковское	164.4	91.61	8.5	91.71	523	378	145
Кальчинское	104.1	86.31	6.4	95.59	113	108	5
Компания Полярное Сияние	95.2	88.20	9.6	94.17	31	30	1
Корп. Югранефть	63.6	84.80	9.1	99.01	161	141	20
КЧНГ			14.7				
ННП	566.1	94.36	56.7	93.86	998	901	97
Оренбургнефть	4020.2	91.85	850.8	93.69	2114	1960	154
РН-Дагнефть	37.5	96.69	6.9	95.82	72	66	6
РН-Краснодарнефтегаз	212.6	98.42	833.0	103.52	1058	951	107
РН-Маланинская группа	9.7	74.13			17	17	
РН-Нижневартовск	1296.7	93.60	142.3	90.09	2223	1927	296
РН-Няганьнефтегаз	1516.9	97.94	392.6	103.64	4256	2909	1347
РН-Пурнефтегаз	1375.7	91.15	1320.6	118.43	2082	1680	402
РН-Сахалинморнефтегаз	315.4	95.34	107.3	90.35	1097	997	100
РН-Северная нефть	688.4	96.81	60.1	97.58	355	340	15
РН-Ставропольнефтегаз	211.4	100.75	29.4	96.29	479	340	139
РН-Уватнефтегаз	2447.3	107.95	83.6	120.46	432	398	34
РН-Шельф Дальний Восток	450.3		103.4				
РН-Юганскнефтегаз	15509.0	96.38	1238.2	102.39	11838	10068	1770
Роснефть (Томская обл.)	0.9						
Роспан Интернешнл	197.0	98.76	1014.1	101.52			
Самаранефтегаз	2823.5	102.99	169.6	110.41	3265	3029	236
Самотлорнефтегаз	3903.8	99.26	1314.9	100.94	7936	6333	1603
Северо-Варьганское	106.5	101.57	89.9	85.13	544	222	322
Сузун	0.7		0.1		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	210.4	96.44	163.8	92.80	50	41	9
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	46.1	132.27	4.9	137.52			
Удмуртнефть	1577.4	99.04	8.5	91.51	4198	3756	442
Юпитер-А	3.1	91.15	0.1	88.35			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	8380.1	101.93	3565.3	104.41	8345	7561	784
Арчинское	73.3	126.59	46.2	83.12	70	50	20
Газпром нефть	155.9	233.45	6.4	157.16	38	36	2
Газпром нефть Новый Порт	73.4	319.30	9.9	267.11	23	2	21
Газпром нефть Оренбург	413.4	121.26	583.0	139.02	312	289	23
Газпром нефть шельф	138.4	220.98	6.2	217.98	1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.5	137.17			2	1	1
Газпромнефть-Восток	350.7	99.02	45.7	104.64	363	329	34
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2447.9	93.09	1734.2	98.63	3892	3464	428
Газпромнефть-Хантос	3368.9	98.83	277.3	107.80	2308	2217	91
Живой исток	1.5	372.44	0.1	461.54	3	1	2
Заполярьефть	1126.9	105.28	805.2	98.06	1248	1104	144
ЦНТ	167.7	120.10	17.5	123.47	55	43	12
ЮУНГ	59.7	90.62	33.6	96.83	30	24	6
Сургутнефтегаз	15152.7	100.30	2419.7	101.35	22328	20362	1966
Сургутнефтегаз (УФО)	13122.7	98.72	2219.3	100.36	21745	19801	1944
Сургутнефтегаз (Якутия)	2030.0	111.92	200.4	113.75	583	561	22
Татнефть	6568.5	100.65	228.3	101.55	22448	19408	3040
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6495.3	100.66	226.7	101.56	22304	19298	3006
Татнефть-Самара	68.4	100.01	1.0	80.96	128	106	22
Татнефть-Северный	4.9	101.52	0.6	170.57	9	4	5
Башнефть	4709.1	110.85	206.4	112.24	16846	14692	2154
Башнефть-Добыча	4115.9	104.74	147.7	89.33	16748	14611	2137
Башнефть-Полос	303.6	171.98	44.0	446.53	46	33	13
Бурнефтегаз	289.6	203.93	14.7	169.41	52	48	4
Славнефть	3873.9	97.31	264.5	102.57	4451	3740	711
Обьнефтегеология	105.9	96.95	7.6	98.82	119	87	32
ОНГГ	877.0	96.66	27.2	106.21	454	425	29
Славнефть	98.2	72.30	6.2	70.76	74	58	16
Славнефть-Красноярскнефтегаз	17.1	139.97	3.3	203.10	14	1	13
Славнефть-Мегионнефтегаз	2209.3	103.54	191.2	106.41	3376	2807	569
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	82.4	82.26	6.9	73.74	85	66	19
Славнефть-Нижневартовск	456.8	82.22	20.1	87.63	272	244	28
Соболь	27.3	100.78	1.9	91.35	57	52	5
РуссНефть	1908.2	89.396	503.9	97.41	2378	2090	288
Аганнефтегазгеология	213.6	69.57	26.9	91.78	63	50	13
АКИ-ОТЫР	446.0	108.11	34.1	121.78	279	278	1
Белые ночи	275.2	81.23	166.2	99.68	395	332	63
Валюнинское	5.4	105.50	0.3	105.44	9	8	1
Варьеганнефть	254.5	91.68	110.9	87.30	711	599	112
Голойл	31.8	90.75	3.0	106.52	25	21	4
Мохтикнефть	50.8	77.39	2.9	80.53	35	31	4
Нефтеразведка	1.6	102.53	0.0	100.00	6	4	2
РедОйл	22.3	124.97	27.1	117.26	12	12	
РуссНефть	186.5	1416.24	109.7	5574.70	343	315	28
Саратовнефтегаз	0.9	0.46	0.4	0.37	12	9	3
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	194.7	87.87	19.1	93.07	142	130	12
Ульяновскнефть	203.3	99.28	1.5	94.99	270	237	33
Черногорское	21.6	76.92	1.5	73.63	71	64	7
Нефтяные компании, итого	108751.3	99.88	23784.7	106.25	154839	134480	20359

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	4524.0	106.18	113146.2	88.03			
Газпром газораспределение Элиста			н/д	н/д			
Газпром добыча Астрахань	933.8	92.16	н/д	н/д			
Газпром добыча Иркутск	0.7	97.54	н/д	н/д			
Газпром добыча Краснодар	77.2	94.84	н/д	н/д			
Газпром добыча Надым	15.1	116.67	н/д	н/д			
Газпром добыча Ноябрьск	5.6	84.14	н/д	н/д			
Газпром добыча Оренбург	73.5	89.86	н/д	н/д			
Газпром добыча Уренгой	1736.3	118.84	н/д	н/д			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	47.1		н/д	н/д			
Газпром добыча Ямбург	1214.5	97.47	н/д	н/д			
Газпром трансгаз Югорск			н/д	н/д			
Камчатгазпром	3.9	103.93	н/д	н/д			
ПУРГАЗ			н/д	н/д			
Севернефтегазпром			н/д	н/д			
Сервиснефтегаз	1.1	85.99	н/д	н/д			
Томскгазпром (Востокгазпром)	415.3	118.01	н/д	н/д			
НОВАТЭК	1057.6	96.49	12807.8	93.92	131	90	41
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	503.6	113.58	3645.2	93.75	129	90	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	554.0	84.88	9162.6	93.99	2		2
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	257.5	119.99	214.0	129.58	80	69	11
Дулисьма	257.5	119.99	214.0	129.58	80	69	11
Зарубежнефть	813.5	101.33	27.7	112.99	190	167	23
РУСВЬЕТПЕТРО	813.5	101.33	27.7	112.99	190	167	23
Юкола-нефть	72.3	128.36	3.0	127.51	53	53	
Юкола-нефть	72.3	128.36	3.0	127.51	53	53	
Независимая нефтегазовая компания	556.9	96.33	361.2	105.34	602	541	61
Евротэк	1.0	139.89	217.9	110.64			
Колвинское	103.0	91.35	1.9	92.45	33	21	12
НК Конданефть	0.2		0.0				
ННК-ВТК	86.2	93.73	4.4	89.20	76	74	2
ННК-Саратовнефтегаздобыча	2.8	81.01	35.3	100.83			
Печоранефть	78.3	96.41	4.4	99.86	74	60	14
Санеко	123.6	90.62	7.8	87.51	61	51	10
СН-Газдобыча	11.6	81.72	87.7	97.88	8	6	2
Татнефтеотдача	150.2	109.28	1.8	166.85	350	329	21
НК Нефтиса	1660.5	97.49	75.6	87.75	2411	2240	171
Белкамнефть	504.6	93.81	11.6	107.39	1208	1150	58
ЕНЭС	11.7	269.19	0.5	232.83	10	10	
Камбарская ННК	0.8	111.44	0.0	140.00	3	3	
КанБайкал Резервез Инк.	78.1	97.92	5.4	103.78	46	31	15
Комнедра (УПК Недра)	131.5	91.83	14.3	91.13	25	23	2
Новосибирскнефтегаз	63.0	81.30	7.4	75.25	84	68	16
Окуневское	37.4	356.87	0.1	113.04	10	10	
Регион-й нефтяной консорциум	236.1	88.36	3.7	96.01	363	354	9
РешНК	4.4	90.02	0.1	152.94	9	5	4
Рябовское	68.2	197.47	0.7	104.31	60	56	4
Самараинвестнефть	44.7	117.78	0.5	130.45	64	58	6
Севернонефтегаз	55.1	115.09	6.7	116.68	14	8	6
СИБИНТЭК	71.7	92.77	1.7	101.16	27	26	1
СтандартНафта	1.1	115.34	0.0	94.44	2	2	
Удмуртгеология	36.3	116.60	0.3	114.44	59	58	1
Удмуртская ННК	24.5	100.42	0.2	90.04	83	81	2
Удмуртская нефтяная компания	107.9	81.43	1.5	133.13	79	75	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Уралнефтесервис	30.0	84.72	13.7	54.77	22	21	1
Уральская нефть	5.5	76.60	0.1	74.11	82	48	34
Чедтый нефть	0.9		2.0		4	3	1
Юрскнефть	147.1	99.37	5.1	99.79	157	150	7
Акмай	5.2	110.21	0.0	76.47	17	15	2
Алойл	71.0	102.08	2.4	115.99	203	202	1
АЛРОСА-Газ	1.2	61.83	80.0	78.82			
Альянснефтегаз	45.9	63.44	3.6	64.12	63	54	9
Арктикгаз	1417.5	700.22	4328.8	329.69	19	8	11
Арктикнефть	7.8	101.29	1.9	103.55	40	23	17
Арктическая нефтяная компания	4.1	91.63	8.7	100.61	44	33	11
БайТекс	112.2	121.43	1.3	118.83	272	262	10
Бенталь	3.2	100.00	0.1	220.69	9	8	1
Благодаров-Ойл	25.5	94.75	0.1	92.31	35	30	5
Братскэкогаз	0.2	108.56	2.3	111.20	2	2	
Булгарнефть	43.7	100.41	0.8	98.09	119	115	4
ВЕЛЛойл	0.6	66.74			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.2				10	1	9
Веселовское	2.2	79.38	0.3	83.25	4	3	1
Винка	0.0		0.1		6	4	2
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	2.3	78.03			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	43.3	99.12	0.3	82.14	94	87	7
Газнефтесервис	5.1	42.15	20.9	51.57	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.5	100.60	17.8	85.14			
Геология	41.1	95.31	1.0	160.76	179	161	18
Геотех	28.0	98.96	0.4	89.80	85	75	10
Геотехнология			3.6				
Геотрансгаз	56.8	78.20	414.4	93.55			
ГРИЦ	27.4	101.08	0.2	101.71	129	126	3
Дальпромсинтез	12.2	142.74	0.1	123.53	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	6.1	108.13	120.8	117.30	4	4	
Динью	11.4	88.35	1.2	101.80	15	9	6
ДонНефть	2.1	54.53	0.1	56.22	19	11	8
Дружбанефть	5.2	96.23	0.0	63.33	34	27	7
ЕвроСибОйл	18.8	83.46	1.6	94.29	120	38	82
Елабуганефть	5.2	113.58	0.0	100.00	33	31	2
Енисей	73.0	81.44	6.5	81.93	41	38	3
Западно-Новомолодежное	0.7		0.1				
Иделойл	47.7	108.10	0.4	135.81	230	210	20
Иджат	0.6	92.55			2	2	
ИНГА	38.1	92.16	4.6	91.29	45	32	13
Ингеохолдинг	5.6	77.97	0.3	100.89	4	4	
ИНК	1144.4	140.64	471.4	125.81	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	7.9	85.20	4.7	131.45	1		1
Институт РОСТЭК	0.6	121.48			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	15.9	111.11	0.2	113.11	5	5	
Иреляхнефть	23.7	108.82	2.9	252.45			
ИТАНЕФТЬ	0.5	83.33	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.5	204.58	0.0	166.67			
Калининграднефть	2.2	83.14					
Калмпетрол	0.1	41.85	0.0	42.59	1	1	
Кама-нефть	2.6	116.26	0.0	100.00	7	7	
Кара-Алтын	126.1	98.00	0.6	95.15	468	439	29
Карбон					6		6
Карбон-Ойл	11.7	125.45			68	64	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Каюм Нефть	156.5	97.95	94.4	203.64	49	38	11
Колванефть	105.5	92.57	15.9	91.75	22	14	8
Коми Ресурсес	0.6		0.0				
КомсомольскНефть	3.1		0.2		30	7	23
Кондурчанефть	15.1	96.19	0.1	80.67	105	88	17
Косьюнефть	11.8	95.59	0.2	99.04	10	10	
КРП Черноморскнефтегаз	18.5	87.14	463.1		37	35	2
Кунгурская нефтяная компания	5.5	166.50	0.8	150.00	21	21	
МакОйл	4.3	99.14	0.0	100.00	32	30	2
Матюшкинская вертикаль	25.2	62.90	2.6	73.41	58	47	11
МЕГАЛИТ	1.4	78.41			4	2	2
Меллянефть	17.7	102.92	0.1	93.65	60	60	
Мессояханефтегаз	3.3	93.18	0.1	86.21			
МНКТ	32.2	106.55	0.3		100	97	3
НГК Горный	13.0	82.67	0.2	90.86	10	8	2
Негуснефть	79.4	85.58	20.0	88.07			
Недра-К	20.1	105.53	1.0	105.53	10	10	
Нефтебурсервис	1.3	53.61	0.1	57.32	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.2	57.41					
НефтУС	44.2	70.96	6.6	70.97	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	2.7	91.88					
Нефтьинвест	9.8	83.65	0.3	86.22	15	12	3
Нижнеомринская нефть	3.2	93.40	0.1	132.20	92	28	64
НК Развитие Регионов	38.7	2164.56	1.0	2174.47	10	10	
НК Самара	31.8		0.3		1	1	
Нократойл	1.5	95.88	0.0	56.25	10	7	3
Норд Империл	12.0	110.21	1.8	122.10	37	17	20
Норильскгазпром	0.6	97.79	325.6	86.22			
Нортгаз	318.4	87.75	2739.6	106.43			
Нурлатская нефтяная компания	1.0	233.49	0.0	300.00	8	5	3
Нэм Ойл	39.9	84.93	4.5	75.14	17	16	1
Ойлгазтэт	14.4	184.24	0.5	173.04	4	4	
Омега	1.2	91.71	0.0	92.50	4	4	
Оренбургнефтеотдача	18.4	100.20	0.4	103.72	21	17	4
Охтин-Ойл	54.5	100.37	0.5	100.41	105	103	2
Петросах	13.4	95.11	7.0	66.97			
Печоранефтегаз	48.6	87.99	1.1	87.66	97	85	12
Печорнефтегазпром	1.4	98.90	45.4	98.67			
Печорская энергетическая компания	4.7	59.21	0.2	53.31	17	8	9
Преображенскнефть	36.7	116.86	2.9	117.48	39	34	5
Прикаспийская Газовая Компания	5.4	58.99	0.3	23.52			
Пурнефть	12.6	141.54	18.9	276.36	29	21	8
Развитие Санкт-Петербурга	0.7						
Регион-Нефть	63.7	184.27	1.1	104.58	20	17	3
Регион-Сириус	0.4	306.78	0.0	200.00	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.4	100.28	0.0	103.33	5	4	1
РН Ингушнефть	16.7	109.11	1.4	102.54	257	109	148
Руфьеганнефтегаз	3.3	109.18	0.2	109.01	10	6	4
Садакойл	3.6	101.31	0.1	83.15	12		12
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1532.8	92.70	67.2	98.68	607	549	58
Саратовнефтегеофизика	10.4	96.87	6.4	1332.43	11	11	
Саратовнефтедобыча	7.6	179.55	0.8	173.65	3	3	
Сахалинская нефтяная компания			10.0	82.35			
Сахатраннефтегаз	0.1	95.19	1.6	98.38			
Севернефть-Уренгой	29.5	67.08	236.2	96.86			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Северное Сияние	8.1	93.09	0.8	87.44	11	6	5
Селенгушнефть	2.8	74.65	0.0	75.00	24	22	2
Сиаль	32.3	110.74	0.5	110.73	16	16	
Сибнефтегаз			2882.7	106.45			
Сибнефть-Чукотка			9.1	114.71			
СМП-Нефтегаз	73.2	97.56	0.9	96.72	189	175	14
Стимул-Т	20.5	77.87	1.4	91.13	25	16	9
Таймыргаз	38.7	83.09	746.1	89.52			
ТАКС	0.2	125.17					
Тарховское	69.3	89.68	6.1	114.44	310	176	134
ТАТЕХ	115.5	101.41	1.5	82.67	451	444	7
Татнефтепром	64.3	99.18	0.3	73.14			
Татнефтепром-Зюзеенефть	85.4	100.92	0.8	117.47	247	230	17
Татнефть-Геология	46.6	111.54	0.7	92.69	80	76	4
Татойлгаз	103.7	97.12	2.5	98.56	406	372	34
Тевризнефтегаз	0.0	86.36	3.8	94.35			
ТЕРРИГЕН	0.6	78.70	0.0	130.77	14	10	4
Технефтьинвест	0.6	98.77	0.1	98.54	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	9.0	103.24	1.4	102.27	6	4	2
ТНГК-Развитие	62.4	108.84	0.3		133	126	7
ТНС-Развитие	18.5	118.44	0.3	117.09	11	11	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	13.0	216.93	0.8	294.01	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	2469.0	101.63	538.6	116.84	3066	2442	624
Трансойл	37.1	103.67	0.1	54.13	123	115	8
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	59.1	100.52	0.9	95.95	162	151	11
Ульяновскнефтегаз	10.0	183.45					
УНК-Пермь	15.1	101.14			30	30	
Уралнефтегазпром	15.3	115.61	55.1	71.97			
Ханты-Мансийская НК	3.1	53.90	0.2	47.79			
ХИТ Р	26.6	92.16	0.7	87.81	26	21	5
ЦНПСЭИ	7.6	82.97	0.8	100.24	16	15	1
Чепецкое НГДУ	8.1	109.40	0.4	218.18	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	6.6	86.41	0.7	94.65	4	4	
Шешмаойл	101.3	102.04	0.6	127.22	457	397	60
Энергетическая компания РИФ	1.9	150.23	0.3	155.56	7	5	2
Южгазэнерджи	0.5	86.61	74.5	87.97			
Южно-Аксютино	0.5	100.89	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	16.0	104.94	1.2	99.68	22	15	7
Якутская ТЭК	29.9	93.20	599.1	93.34			
Ямал СПГ	0.9	54.51	51.7	119.00			
Ямалтэк			5.3	104.70			
Ямбулойл	3.0	101.22	0.0	155.56	3	2	1
Янгпур	37.1	119.84	27.1	96.76			
Яр-Ойл	0.6	180.40	0.0	200.00	2	2	
Прочие производители, итого	13386.3	111.72	15284.8	133.15	13849	11805	2044
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1306.5	87.37	4727.6	96.22	23	19	4
Тоталь РРР	360.4	95.11	50.0	96.29	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	2017.3	102.75	2461.8	83.70	49	35	14
Операторы СРП, итого	3684.1	96.00	7239.4	91.57	100	77	23
Всего	131403.3	101.03	172262.8	93.65	168919	146452	22467

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 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	19221.3	99.65	2595.5	5710.4	524.3	6447.5
РН-Туапсинский НПЗ	2401.5	133.34	0.0	791.9	0.0	1139.6
РН-Комсомольский НПЗ	1861.1	98.29	108.3	494.8	49.0	628.7
Куйбышевский НПЗ	1691.9	100.61	274.0	611.6	0.0	626.9
Сызранский НПЗ	1620.6	98.12	282.9	498.6	22.0	532.6
Новокуйбышевский НПЗ	1964.7	102.37	324.7	559.0	83.4	593.9
Ачинский НПЗ ВНК	1734.1	87.88	287.4	508.7	20.6	626.7
Ангарская НХК	2203.0	86.70	310.5	756.1	85.9	588.9
Рязанская НПК	4073.9	99.30	764.5	1014.7	263.4	1290.5
Саратовский НПЗ	1670.5	96.84	243.2	475.0	0.0	419.7
Башнефть	4751.6	89.35	1120.5	1898.0	14.1	727.8
Башнефть-УНПЗ	1323.5	97.24	360.0	566.5	0.0	407.2
Башнефть-Уфанефтехим	1901.2	85.24	399.5	849.2	0.0	79.3
Башнефть-Новоил	1526.9	88.44	361.0	482.3	14.1	241.3
Газпром нефтехим Салават	1813.2	82.85	239.0	495.1	0.0	268.2
Сургутнефтегаз	4793.5	101.00	673.9	1680.4	136.0	1987.3
Киришинефтеоргсинтез	4793.5	101.00	673.9	1680.4	136.0	1987.3
ЛУКОЙЛ	9915.6	88.03	1622.4	3130.7	431.7	2164.4
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	2725.0	99.71	420.7	899.2	221.6	181.3
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	2606.2	80.71	338.9	1046.9	72.3	347.9
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	850.7	83.92	118.1	237.9	-0.6	280.7
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	3733.7	87.07	744.7	946.7	138.4	1354.5
Независимая нефтегазовая компания	1051.5	97.91	173.6	192.4	52.7	359.9
Хабаровский НПЗ	1051.5	97.91	173.6	192.4	52.7	359.9
Славнефть	3796.5	103.54	655.0	1048.6	232.4	1353.5
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	3796.5	103.54	655.0	1048.6	232.4	1353.5
ФортеИнвест	1316.8	99.01	186.1	385.7	54.2	421.5
Орскнефтеоргсинтез	1316.8	99.01	186.1	385.7	54.2	421.5
Газпром нефть	7793.6	96.33	1846.8	2132.2	487.8	1244.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	5208.9	100.10	1192.3	1613.1	361.0	426.1
Газпромнефть-Московский НПЗ	2584.7	89.53	654.5	519.1	126.8	818.2
Краснодарский НПЗ-КЭН	529.5	83.86	0.0	179.4	0.3	236.4
ТАИФ-НК	2168.6	97.99	175.3	516.2	9.1	582.8
Газпром	1504.5	95.05	700.9	378.9	43.2	93.6
НОВАТЭК	1699.4	169.18	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	589.5	91.28	0.0	0.0	0.0	16.2
Афипский НПЗ	1326.4	97.87	0.0	494.0	0.0	587.2
Яйский НПЗ	739.1	118.56	0.0	295.3	0.0	308.3
Антипинский НПЗ	1999.8	147.52	0.0	439.6	0.0	978.9
Марийский НПЗ	410.1		0.0	83.1	0.0	245.4
ТАНЕКО	2132.1	105.27	0.0	352.9	0.0	489.7
Ильский НПЗ	675.5	108.05	0.0	86.3	0.0	309.7
Ярославский НПЗ им. Менделеева	31.6	40.25	0.0	0.0	0.0	13.4
Итого	68259.7	98.77	9989.0	19499.2	1985.8	18836.0
Мини-НПЗ	1996.5	98.27	67.1	337.0	10.6	623.7
Всего	70256.2	98.76	10056.1	19836.2	1996.4	19459.7

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-март 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		10585.9						12092.8				493.7	23172.3
ЛУКОЙЛ		5319.9						1128.0					6447.9
Сургутнефтегаз		5539.9						2006.0					7545.9
Газпром нефть		1284.5						278.7					1563.1
Татнефть		1462.3						1233.8					2696.1
Башнефть		721.1						632.0					1353.1
РуссНефть		538.9						140.6					679.5
Газпром		147.5											147.5
НОВАТЭК		95.9					0.0						95.9
Операторы СРП		374.8											374.8
Прочие недропользователи		2827.3						825.1					3652.5
Всего российские ресурсы		28898.0						18337.0				493.7	47728.7
Транзит Казахстана		4447.8											4447.8
Транзит Азербайджана		423.8											423.8
Транзит Туркмении		163.5											163.5
Белоруссия								401.5					401.5
Всего,		33933.1						18738.5				493.7	53165.2
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	6995.2	8713.2	7316.7	10908.0	5172.6	4185.0	1000.0	1466.1	1270.9	194.2	5449.5	493.7	53165.2

Освоение капитальных вложений, январь-март 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	60325.8	5415.4	31841.8	4922.7	17960.8	185.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	23930.9	1886.5	13230.7	2310.0	6358.7	145.1
ЛУКОЙЛ-АИК	427.2		298.9	66.2	62.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1160.3	1060.8	44.0	41.5	14.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	16269.5	661.9	8239.5	1399.1	5928.9	40.1
ЛУКОЙЛ-Нижевоулжскнефть	8948.6	567.6	4199.5	197.5	3984.0	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3573.3	256.4	1566.4	509.2	1241.2	
РИТЭК	6010.5	981.4	4263.0	398.6	367.5	
Турсунт	5.6	0.6	0.0	0.6	4.4	
Роснефть	91666.0	2087.0	44715.0	9198.0	35252.0	414.0
Бугурусланнефть	454.0	42.0	335.0	38.0	39.0	
Ванкорнефть	9400.0	1.0	3146.0	704.0	5188.0	361.0
Ваньеганнефть	583.0		397.0	23.0	163.0	
Варьеганнефтегаз	1785.0		1031.0	125.0	629.0	
Востсибнефтегаз	1858.0	110.0	804.0	50.0	894.0	
ВЧНГ	3574.0	134.0	1943.0	202.0	1295.0	
Грознефтегаз	38.0	30.0		8.0		
Дагнефтегаз	113.0	42.0	55.0	5.0	11.0	
Ермаковское	238.0		104.0	18.0	116.0	
Кальчинское	69.0				69.0	
Корпорация Югранефть	117.0		62.0	43.0	12.0	
ННП	526.0		386.0	61.0	73.0	6.0
Оренбургнефть	7439.0	342.0	5582.0	950.0	565.0	
РН-Краснодарнефтегаз	886.0	58.0	268.0	199.0	361.0	
РН-Няганьнефтегаз	2589.0	16.0	1503.0	656.0	410.0	4.0
РН-Пурнефтегаз	2982.0	9.0	1904.0	319.0	750.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	847.0	7.0	303.0	124.0	413.0	
РН-Северная нефть	3501.0	33.0	628.0	215.0	2625.0	
РН-Ставропольнефтегаз	480.0	143.0	233.0	47.0	57.0	
РН-Уватнефтегаз	7163.0	388.0	2321.0	601.0	3853.0	
РН-Юганскнефтегаз	27047.0	134.0	14298.0	1596.0	11016.0	3.0
Роснефть-Дагнефть	23.0			18.0	5.0	
Роспан Интернешнл	3728.0	54.0	1024.0	264.0	2386.0	
Самаранефтегаз	3510.0	117.0	2475.0	537.0	381.0	
Самотлорнефтегаз	8232.0	149.0	4638.0	2308.0	1097.0	40.0
Северо-Варьеганское	126.0		100.0		26.0	
Сузун	1982.0		264.0		1718.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1278.0		882.0	74.0	322.0	
Тагульское	443.0	262.0		1.0	180.0	
Тюменнефтегаз	650.0	16.0	24.0	12.0	598.0	
Юпитер-А	5.0		5.0			
Газпром нефть	5122.7	47.7	3231.1	682.2	1161.7	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5122.7	47.7	3231.1	682.2	1161.7	
Сургутнефтегаз	38664.5	3154.5	18806.2	5808.2	10322.7	572.9
Сургутнефтегаз (УФО)	38664.5	3154.5	18806.2	5808.2	10322.7	572.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	593.0	36.2			494.5	62.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	593.0	36.2			494.5	62.4
Башнефть	6648.9	500.2	2452.3	861.2	2835.2	
Башнефть-Добыча	2687.6	244.9	1293.4	560.6	588.7	
Башнефть-Полос	3961.4	255.3	1159.0	300.6	2246.5	
Славнефть	6264.0	82.0	4007.0	1098.0	1077.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	6264.0	82.0	4007.0	1098.0	1077.0	
РуссНефть	2881.6	8.6	1862.4	247.4	763.1	
Аганнефтегазгеология	958.9	6.3	687.2	41.3	224.1	
АКИ-ОТЫР	630.7		394.4	34.9	201.4	
Варьеганнефть	707.8	1.3	487.7	90.3	128.5	
Саратовнефтегаз	22.8		1.7	14.5	6.6	
Томская нефть	321.6	1.0	151.6	36.1	132.8	
Ульяновскнефть	239.8		139.8	30.3	69.7	
Нефтяные компании, итого	212166.5	11331.6	106915.8	22817.7	69867.0	1234.4
Всего	212166.5	11331.6	106915.8	22817.7	69867.0	1234.4

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 власти 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 семь пилотов, 8-й готовится к верстке...



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

24 июня 2015 года

В рамках выставки «НЕФТЬ И ГАЗ»/MIOGE 2015

журнал «НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»

и компания «ДЕЛАЙТ 2000»

организуют семинар



«СОВРЕМЕННЫЙ ДИСПЕТЧЕРСКИЙ ЦЕНТР В ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ»



Место проведения:

**ЦЕНТР МЕЖДУНАРОДНОЙ
ТОРГОВЛИ**

**Москва,
Краснопресненская наб. 12,
подъезд 7,
зал «Дон»**

Уникальная площадка для обсуждения вопросов
построения и модернизации диспетчерских пунктов в компаниях нефтегазовой отрасли.

В программе мероприятия:

- Топливо-энергетический комплекс России: прогнозы 2015 года и текущее положение.
- Особенности работы диспетчерского центра в топливно-энергетическом комплексе.
- Современный диспетчерский пункт как комплекс систем и технологий.
- Основные организационные и технические требования к построению диспетчерского пункта.
- Организация рабочего пространства диспетчера. Требования к специализированной диспетчерской мебели. Эргономика пространства.
- Современные системы отображения информации: обзор современных технологий.
- Реализация проекта: принципы взаимодействия заказчика и исполнителя, типовые ошибки, этапы выполнения проекта.
- Опыт создания диспетчерских пунктов для предприятий топливно-энергетического комплекса.

Зарегистрироваться на выставку и семинар можно по телефону:

+7 (495) 510-57-24

или по e-mail: dp@ngv.ru

На все Ваши вопросы с удовольствием ответят Ибатулина Анна или Карамаренко Екатерина