#### Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2016 г.

, .	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква ябрь 2016 г., ко	
мпания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ефтяные компании							
/КОЙЛ	75872.0	96.64	17591.1	97.64	32208	28843	3365
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	34922.7	92.52	10636.7	92.34	18155	16542	1613
Волгодеминойл	526.7	100.22	139.9	105.61	35	31	4
ЛУКОЙЛ-АИК	1744.7	87.57	163.1	86.64	533	496	37
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	670.1	91.99	22.7	92.64	297	293	4
ЛУКОЙЛ-Коми	15760.0	101.55	2297.0	109.06	3550	2732	818
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1875.8	124.64	1876.2	113.12	26	23	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	13363.5	101.36	1809.1	106.20	6808	6365	443
ПермТОТИнефть	197.4	100.58	4.3	101.77	91	86	5
РИТЭК	6722.5	95.80	637.9	94.39	2638	2204	434
Турсунт	88.5	93.78	4.2	93.62	75	71	4
оснефть	173576.1	100.42	45957.8	107.91	47076	40037	7039
Бугурусланнефть	1455.4	97.44	42.6	93.95	431	415	16
Ванкорнефть	19140.4	95.08	8461.3	94.50	464	443	21
Ваньеганнефть					422	364	58
Варьеганнефтегаз	1574.7	103.32	1351.8	101.62	662	452	210
Востсибнефтегаз	81.7	163.55	16.8	161.94	33	9	24
ВЧНГ	7959.5	100.59	1112.8	97.12	328	307	21
Грознефтегаз	157.2	45.03	78.1	58.52	199	167	32
Дагнефтегаз	16.6	76.90	170.4	85.77	30	24	6
Ермаковское					509	388	121
Инзернефть	19.8		11.3		3	3	
Корп. Югранефть	177.8	82.41	39.0	108.84	147	124	23
КЧНГ			36.4	86.19			
ннп	3712.6	90.87	1457.0	112.10	922	844	78
Оренбургнефть	13235.9	90.94	2688.0	83.86	2225	2064	161
РН-Краснодарнефтегаз	764.8	96.25	2685.5	106.11	929	827	102
РН-Маланинская группа	33.7	94.58	2.3		17	15	2
РН-Нижневартовск					2153	1902	251
РН-Няганьнефтегаз	5408.9	97.43	1483.2	101.57	4310	3048	1262
РН-Пурнефтегаз	4801.7	94.84	5656.1	110.45	1961	1596	365
РН-Сахалинморнефтегаз	1011.3	93.20	325.5	87.63	1076	965	111
РН-Северная нефть	3079.5	118.19	218.4	96.89	434	374	60
РН-Ставропольнефтегаз	784.4	101.09	110.3	99.44	488	341	147
РН-Уватнефтегаз	10643.6	108.08	396.8	116.12	640	608	32
РН-Шельф Дальний Восток	2099.6	120.93	2145.9	353.03	5	5	0.2
РН-Юганскнефтегаз	58292.9	102.11	4721.3	101.39	12645	11013	1632
Роснефть (Томская обл.)	84.2	9883.69	5.4	101.55	12043	11013	1002
Роснефть-Дагнефть	132.8	98.13	23.8	95.00	65	57	8
Роспан Интернешнл	1154.2	153.12	5645.9	147.69	3	2	1
·							
Самаранефтегаз	11128.0	103.35	661.6	103.65	3511	3252	259
Самотлорнефтегаз	18211.1	95.89	5581.0	103.54	7585	6306	1279
Северо-Варьеганское	393.7	100.66	383.4	110.13	509	201	308
Сузун	969.7	41385.57	64.4	19691.74	6		(
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	999.8	120.24	324.3	66.38	60	47	1;
Тагульское	37.2		2.2		5		;
Тюменнефтегаз	210.7	133.52	24.3	145.55	31	18	1;
Удмуртнефть	5789.4	98.45	30.1	95.07	4268	3856	412
Юпитер-А	13.6	130.13	0.4	140.00			

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква обрь 2016 г., кол	
Компания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	34376.9	109.35	14166.8	109.30	8828	7999	829
Газпром нефть	0.1	100.00	0.0	111.11			
Газпром нефть шельф	1903.5	254.57	111.1	328.97	6	6	
Газпромнефть-Ангара	3.2	131.53	0.0		4	1	3
Газпромнефть-Восток	1550.4	98.55	321.0	100.12	473	416	57
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8519.6	94.62	5853.6	102.10	3883	3451	432
Газпромнефть-Оренбург	2305.4	105.50	2605.8	105.55	434	403	31
Газпромнефть-Хантос	13199.9	100.51	1071.1	99.66	2651	2548	103
Газпромнефть-Ямал	2497.0	741.25	601.3	1473.52	72	34	38
Заполярнефть	4174.8	99.23	3471.3	110.28	1275	1116	159
Меретояханефтегаз	7.2	985.99	1.1		1	1	
ЮУНГ	215.9	86.99	130.4	92.17	29	23	6
Сургутнефтегаз	56543.2	100.24	8970.4	102.10	22889	21113	1776
Сургутнефтегаз (УФО)	48410.1	99.41	8167.8	101.54	22153	20400	1753
Сургутнефтегаз (Якутия)	8133.0	105.49	802.6	108.21	736	713	23
Татнефть	26085.2	105.04	938.5	106.31	22616	18913	3703
Севергазнефтепром	0.2	100.01	000.0		22010	10010	0.00
Татнефть им. В.Д.Шашина	25763.6	104.98	895.2	103.57	22480	18798	3682
Татнефть-Самара	307.4	111.16	41.3	254.00	129	114	15
Татнефть-Северный	14.1	86.42	2.0	92.87	7	1	6
Башнефть	19537.7	107.76	890.8	118.16	16640	14550	2090
Башнефть-Добыча	15351.0	100.43	516.1	100.32	16487	14409	2078
Башнефть-Полюс	2059.8	166.75	273.8	159.11	64	60	4
Бурнефтегаз	2126.9	132.06	100.9	149.77	89	81	8
Славнефть	13742.4	96.90	970.9	100.32	4425	3788	637
Обънефтегеология	332.8	86.12	26.4	107.49	111	82	29
ОНГГ	2983.5	92.58	102.1	103.26	489	464	25
Славнефть	519.5	129.55	22.2	98.82	96	88	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	50.6	130.48	14.1	150.47	26	1	25
Славнефть-Мегионнефтегаз	8002.6	98.04	707.2	100.35	3268	2762	506
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	235.0	80.26	17.3	71.71	83	72	11
Славнефть-Нижневартовск	1570.4	99.26	77.4	101.00	352	319	33
Соболь	48.0	49.88	4.4	60.31	032	013	33
РуссНефть	6377.4	93.80	2285.3	122.77	2365	2101	264
АКИ-ОТЫР	816.4	50.39	65.7	54.03	10	1	9
Белые ночи	579.5	56.47	474.8	75.25	10		3
Валюнинское	14.3	75.68	0.9	75.75	11	7	4
Варьеганнефть	800.4	87.16	579.9	133.32	642	560	82
<u>Барьеганнефть</u> Голойл	78.2	75.65	10.0	93.52	27	22	5
Мохтикнефть	73.1	43.09	4.8	45.56	21	22	3
	3363.4	247.15	1116.0	212.56	1568	1413	155
<u>РуссНефть</u>				3.65			100
Саратовнефтегаз	13.3	48.36 28.28	1.3	31.06	12	12 19	2
Томская нефть							
<u>Ульяновскнефть</u>	370.1	49.33	2.7	47.71	3	1	2
<u>Черногорское</u>	61.4	86.80	4.3	88.16	71	66	5
HHK	2103.5	99.05	1266.7	97.66	712	627	85
Евротэк	3.2	99.47	737.2	99.09	8	8	_
Колвинское	324.7	81.38	5.9	80.40	25	20	5
НК Конданефть	3.3	1377.12	0.2	1206.25	37		37
HHK-BTK	301.0	90.69	16.3	101.33	88	87	1
ННК-Печоранефть	313.8	106.29	17.9	107.04	71	58	13
ННК-Саратовнефтегаздобыча	14.2	135.53	146.9	101.53	10	4	6
Санеко	431.8	96.27	27.5	101.81	57	55	2

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква обрь 2016 г., кол	
Компания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СН-Газдобыча	44.2	100.93	306.2	91.43	8	8	
Татнефтеотдача	667.3	113.08	8.6	137.14	408	387	21
Нефтяные компании, итого	408214.5	100.73	93038.2	105.59	157759	137971	19788
Газпром	15831.7	102.40	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	7382.2	178.50	46779.9	98.49	195	150	45
Арктик СПГ 2			23.1	44.98			
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1688.4	97.39	11518.2	91.87	146	106	40
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1674.5	85.72	31766.8	94.49	2	1	1
Тернефтегаз	766.1	174.88	2213.4	171.50			
ЯРГЕО	3253.1	31501.28	1258.5		47	43	4
Прочие производители							
Зарубежнефть	2941.9	98.72	122.2	115.34	241	199	42
РУСВЬЕТПЕТРО	2941.9	98.72	122.2	115.34	241	199	42
НК Нефтиса	6332.3	101.78	273.6	101.32	2562	2330	232
Белкамнефть	1766.4	96.19	40.9	93.72	1211	1141	70
ЕНЭС	93.8	190.33	2.8	156.58	19	18	1
Камбарская ННК	4.4	137.67	0.0	134.78	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	385.9	117.43	26.4	123.32	79	70	9
Комнедра (УПК Недра)	517.2	109.85	57.0	110.60	29	27	2
НК Самара	115.0	98.16	1.3	107.71	12	11	1
	241.8	66.82	33.0	76.01	88	75	13
Новосибирскнефтегаз					26	24	
Окуневское	292.6	146.41	3.3	401.20			2
Регион-й нефтяной консорциум	800.9	94.82	10.9	83.05	378	357	21
РешНК	34.8	209.16	0.5	107.65	11	8	3
Рябовское	207.2	87.75	1.8	78.88	60	50	10
Самараинвестнефть	254.4	136.24	3.2	155.44	80	71	9
СИБИНТЭК	274.4	104.98	6.7	95.19	28	26	2
СтандартНафта	4.2	106.50	0.1	120.41	2	2	
Удмуртгеология	196.3	132.76	1.7	130.27	69	66	3
Удмуртская нефтяная компания	341.8	88.51	4.9	96.02	80	77	3
Удмуртская ННК	92.4	105.39	0.8	96.10	92	80	12
Уралнефтесервис	115.9	107.97	55.4	107.53	33	33	
Уральская нефть	22.1	103.97	0.3	118.53	85	37	48
Чедтый нефть	1.2	120.74	0.0	0.30	4		4
Юрскнефть	569.8	102.87	22.4	112.28	173	154	19
<u>Арктикгаз</u>	7392.8	109.82	23683.8	110.98	17	11	6
Арктическая нефтяная компания	14.1	85.36	35.5	96.05	40	30	10
Верхнеомринская нефть					10		10
Вукошурнефть -	2.8		0.0		4	4	
Геопрогресс	122.1		9.4		12	12	
			5.8	44.74			
Геотрансгаз	183.3	88.95	1474.8	95.36			
Донгаздобыча			0.1				_
Енисей	248.5	94.46	22.1	94.17	41	39	2
Коми Ресорсес	4.8	60.42	0.4	66.89	1	1	
КРП Черноморнефтегаз	46.6	87.84	1532.3	90.68	53	36	17
Мессояханефтегаз	493.8	14821.34	44.5	88914.00	73	61	12
Нефтетрейд-Удмуртия	27.2	320.47	0.1	705.26	9	8	1
Норильскгазпром	1.7	92.12	896.8	90.25			
Нортгаз	960.6	84.24	9323.1	93.84			
Ойлгазтэт	125.3	188.27	4.4	189.06	18	18	
Оренбургнефтеотдача	93.0	133.60	1.6	110.33	26	25	1
Печорнефтегазпром	3.3	93.64	112.9	94.54			
Преображенскнефть	197.4	134.94	15.7	137.65	38	34	4
Приазовнефть	6.5		9.9			1	

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква обрь 2016 г., кол	
Компания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Пурнефть	46.2	108.65	94.2	114.01	24	22	2
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	18.7	106.87	0.1	110.20	5	5	
РН Ингушнефть	55.8	93.78	4.8	94.09	245	111	134
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5641.7	100.61	246.5	99.69	701	624	77
Сахалинская нефтяная компания			23.2	104.22			
Сибнефтегаз	1.8	207.05	11067.7	103.62			
Сибнефть-Чукотка			24.0	95.40			
Тарховское	230.5	88.71	21.6	91.65	176	143	33
Тиман-Печора Эксплорэйшн	24.3	97.02	4.3	96.91	6	5	1
Томскнефть ВНК	8754.0	96.45	1894.1	101.44	3139	2595	544
Триас-С	1.7	219.24	0.1		4	4	
Ульяновскнефтегаз	39.7	101.45					
Ханты-Мансийская НК							
Чепецкое НГДУ	27.8	96.70	0.6	50.28	33	33	
Ямал СПГ	11.5	281.45	383.8	197.64			
Ямалтэк			14.1	101.17			
В том числе независимые производители:	20059.0	120.09	10273.5	114.85	7264	6199	1065
Юкола-нефть	322.3	113.18	14.6	123.49	70	70	
Юкола-нефть	322.3	113.18	14.6	123.49	70	70	
Акмай	23.5	118.59	0.1	70.18	18	18	
	272.2	104.40	9.9	105.12	216	213	3
АЛРОСА-Газ	2.7	106.23	186.2	107.72			
Альянснефтегаз	200.4	105.91	13.7	100.97	68	43	25
Арктикнефть	28.8	97.98	6.9	96.40	40	31	9
БайТекс	538.0	120.25	5.8	116.31	375	367	8
Бенталь	16.9	153.86	0.3	148.56	12	12	
Благодаров-Ойл	93.0	94.91	0.4	94.09	37	34	3
Братскэкогаз	1.6	180.48	16.5	168.75	2	2	
Булгарнефть	158.5	96.03	2.8	92.51	118	108	10
ВЕЛЛОЙЛ	4.8	146.60			16	13	3
Веселовское	7.5	92.68	1.1	91.28	4	3	1
Ветла	125.9	142.77	1.5	114.32	1	1	
Винка	0.0	2.01			6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	5.5	63.46	0.0		5	4	1
ВУМН					94		94
Высоковское	89.7		27.7		14	14	
Газнефтесервис	62.5	213.08	235.7	187.94	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	1.3	118.79	42.0	111.67			
Геология	150.7	98.31	2.6	80.10	200	174	26
ГеоНефтьТехнология	10.9		1.3				
Геотех	95.9	92.23	1.7	86.09	87	81	6
ГРИЦ	107.3	103.00	0.7	101.04	146	131	15
Дальпромсинтез	46.2	92.55	0.3	94.51	10	10	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	19.6	84.43	473.2	109.95	3	3	
Динью	50.4	111.76	5.0	123.13	10	7	3
 ДонНефть	4.8	70.42	0.2	67.92	20	12	8
	1.3		0.0		5	5	
Дулисьма	1364.9	129.93	1219.5	144.52	125	109	16
ЕвроСибОйл	83.0	114.27	7.7	119.07	137	56	81
Елабуганефть	19.9	102.92	0.0	100.00	35	31	4
Западно-Новомолодежное	0.1	6.73	0.0	0.67	1	1	1
Иделойл	208.5	110.62	1.2	85.34	253	213	40
Иджат — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	1.6	77.81	1.2	00.07	2	1	1
ИНГА	185.1	103.23	23.3	107.59	58	41	17
Ингеохолдинг	19.2	97.53	1.2	95.68	3	3	117
ин оолондин	13.2	31.33	1.2	30.00	<u> </u>	<u> </u>	

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква обрь 2016 г., кол	
Компания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ИНК	6090.8	129.45	2002.9	122.79	267	183	84
ИНК-Запад	896.0		158.2		17	9	8
ИНК-НефтеГазГеология	39.0	130.48	42.4	146.33	4	4	
ИНК-Север	18.8		2.4		5		5
Институт РОСТЭК	2.5	104.61			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	58.8	111.05	0.8	109.91	5	5	
Иреляхнефть	93.2	102.84	11.9	120.83			
ИТАНЕФТЬ	2.3	123.50	0.0	20.31	8	4	4
Каббалкнефтетоппром	1.4	76.84	0.1	79.84	9	7	2
Калининграднефть	7.4	96.14					
Калмпетрол	0.7	137.33	0.1	156.76	1	1	
Кама-нефть	7.0	71.48	0.1	71.43	7	7	
Каменсктрансгаз			27.7		-		
Кара-Алтын	470.6	100.09	2.7	105.96	495	457	38
Карбон	2.2	431.60	0.5	619.75	6	5	1
Карбон-Ойл	44.3	96.22	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		76	72	4
Каюм Нефть	466.1	85.97	201.6	62.56	64	54	10
Колванефть	318.9	85.37	48.0	83.56	15	11	4
Компания Полярное Сияние	315.6	91.64	32.8	93.73	31	30	1
КомсомольскНефть	21.2	268.56	0.7	185.32	36	13	23
Кондурчанефть	57.8	107.09	0.5	86.85	111	97	14
Косьюнефть	77.2	173.05	1.3	166.46	13	10	3
Кунгурская нефтяная компания	12.7	32.19	3.3	69.84	13	10	3
		32.19	0.2	09.04			
Кэпитал Ойл	5.0	07.60		00.41	32	30	2
МакОйл	13.9	87.69	0.1	88.41			
Матюшкинская вертикаль	67.0	77.93	6.9	81.26	52	39	13
Меллянефть	66.1	105.01	0.2	101.42	64	59	5 8
Меридиан	01.0	040.00	0.0	001.00	11	3	0
МирныйНефтегаз	21.2	246.33	2.2	291.06	100	107	0
MHKT	135.2	107.81	1.1	107.66	109	107	2
НГК Горный	70.3	146.77	1.0	152.82	10	8	2
Негуснефть	241.7	86.42	65.2	88.52			
Недра-К	75.9	102.32	3.7	102.32	14	13	1
Нефтебурсервис	2.6	46.04	0.2	48.34	13	5	8
Нефтегазрезерв	4.0	281.72	0.1	07.44	40	_	
НефтУС	149.4	93.86	22.0	97.14	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	5.5	55.21	0.3	400.50			
Нефтьинвест	33.3	99.80	1.0	103.59	15	11	4
Нижнеомринская нефть	7.4	70.21	0.1	58.29	92	15	77
НК-Геология	88.4	54.66	2.3	84.36	22	21	1
НК Развитие Регионов	173.3	100.64	2.7	63.69	86	85	1
Нократойл	5.1	97.34	0.1	166.67	10	8	2
Норд Империал	45.5	58.13	12.6	138.75	36	8	28
Нурлатская нефтяная компания	3.6	97.83	0.0	11.11	10	5	5
Нэм Ойл	134.6	89.75	15.6	90.15	17	14	3
Омега	2.6	59.92	0.1	59.26	4	3	1
Охтин-Ойл	246.9	113.23	2.5	116.15	110	109	1
Петросах	57.4	112.83	37.3	119.85			
Печоранефтегаз	158.3	87.75	3.4	87.64	96	85	11
Печорская энергетическая компания	23.8	120.91	0.8	130.66			
Прикаспийская Газовая Компания	29.5	157.52	1.9	192.18			
Развитие Санкт-Петербурга	86.7	1055.70	0.1	1100.00	13	11	2
Регион-Нефть	310.4	125.92	5.8	127.35	26	24	2
Регион-Сириус					4		4
РНГК Саратов	76.0		4.4		5	5	

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2016 г., кол-во			
Компания (предприятие)	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих		
Русланойл	15.9	1877.12	0.4	2500.00	3	2	1		
Руфьеганнефтегаз	11.5	93.71	0.8	92.14	8	1	7		
Садакойл	16.3	115.75	0.4	124.21	19	7	12		
Саратовнефтегеофизика	38.2	101.93	18.0	74.46	11	11			
Саратовнефтедобыча	19.0	72.82	2.1	69.62	3	3			
Сахатранснефтегаз	0.2	97.84	3.8	98.79					
Севернефть-Уренгой	84.4	82.03	746.4	87.22					
Северное Сияние	26.1	81.47	2.3	78.59	11	6	5		
Селенгушнефть	11.1	106.62	3.9	35172.73	25	22	3		
Сиаль	168.5	120.92	2.7	120.90	17	17			
СМП-Нефтегаз	267.4	99.10	3.8	113.21	188	173	15		
Стимул-Т	113.7	131.19	7.6	129.09	31	24	7		
Таймыргаз	97.2	102.23	2116.3	110.65	01	24	,		
TAKC	0.9	118.32	2110.5	110.03					
TATEX	426.5	99.61	6.0	105.08	465	452	13		
					369		44		
Татнефтепром	239.6	99.53	1.2	127.83		325			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	313.5	98.45	2.9	102.69	259	252	7		
Татойлгаз	396.6	102.06	8.8	96.96	417	401	16		
Тевризнефтегаз	0.1	81.82	5.8	87.30					
ТЕРРИГЕН	2.2	99.78	0.1	100.00	17	13	4		
Технефтьинвест					11		11		
Тихоокеанский терминал	36.3		47.4		5	2	3		
ТНГК-Развитие	261.5	107.67	1.4	107.95	143	124	19		
ТНС-Развитие	58.6	95.96	1.0	96.27	13	12	1		
Томскгеонефтегаз	42.2	110.27	3.2	121.74	17	14	3		
Трансойл	141.8	101.66	0.5	214.29	123	117	6		
Транс-ойл					13		13		
Троицкнефть	219.4	100.14	3.2	104.05	159	157	2		
ТСНК (Дружбанефть)	21.0	105.19	0.1	123.23	35	32	3		
УДС нефть	6.0		0.2		9	9			
УНК-Пермь	53.2	93.87			29	29			
Уралнефтегазпром	68.0	99.96	257.9	103.63					
XUT P	117.1	105.98	3.1	107.47	31	28	3		
Хортица	144.0		17.1						
ЦНПСЭИ	40.5	117.70	2.3	83.80	16	13	3		
Чумпасснефтедобыча	19.0	88.61	2.3	92.69	4	4			
Шешмаойл	385.8	102.58	2.2	108.54	519	440	79		
Энергетическая компания РИФ	10.2	95.11	2.9	146.33	8	5	3		
	2.5	138.12	342.3	138.07		3	,		
Южгазэнерджи Южно-Аксютино	1.7	99.82	0.0	71.43	2	2			
	65.0	110.24	6.3	125.66	20	17	2		
Южно-Охтеурское	0.6	110.24	0.0	123.00		17	3		
Южно-Сардаковское			0.0		1		1		
Омойл	0.5	100.00	1470.0	1000:	4	2	2		
Якутская ТЭК	90.6	123.03	1479.8	102.01	2-				
Ялыкское	240.0		2.9		23	23	_		
Ямбулойл	0.6	7.15	0.0	18.37	3	1	2		
Янгпур	114.7	87.77	129.1	98.32					
Яр-Ойл					2		2		
Прочие производители, итого	54110.5	108.68	61621.5	105.87	14742	12549	2193		
Операторы СРП									
Зарубежнефть-добыча Харьяга	1375.2	99.84	189.4	98.70	34	30	4		
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4966.5	105.47	15753.2	99.86	26	22	4		
Эксон НЛ (Сахалин-1)	8216.6	108.53	7954.3	90.57	57	46	11		
Операторы СРП, итого	14558.3	106.60	23896.9	96.56	117	98	19		
Всего	500097.1	102.41	584898.8	100.20	172813	150768	22045		

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-ноябрь 2016 г. (тыс. тонн)

	Первичная		Производ	ство основных ви,	дов нефтепродукто	)B
Компания/завод	переработка нефти с начала 2016 г.	% к соответств. периоду 2015 г.	Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	66390.6	96.92	9372.3	18682.9	2169.3	15686.8
РН-Туапсинский НПЗ	8912.6	101.57	0.0	2634.9	0.0	2975.1
РН-Комсомольский НПЗ	5674.1	88.41	436.1	1549.5	257.6	89.5
Куйбышевский НПЗ	5584.4	100.05	780.1	1701.4	0.0	2171.1
Сызранский НПЗ	5750.9	98.22	1052.8	1826.6	0.0	1376.8
Новокуйбышевский НПЗ	6427.4	84.86	1113.3	1603.4	244.4	1519.4
Ачинский НПЗ ВНК	6473.0	113.30	1008.9	1966.0	107.6	1895.7
Ангарская НХК	8317.2	101.23	1232.3	2334.2	568.8	669.8
Рязанская НПК	13899.2	94.15	2809.0	3404.4	990.9	4078.4
Саратовский НПЗ	5351.8	95.45	939.8	1662.5	0.0	911.0
Башнефть	16594.8	94.45	3754.8	6499.5	80.7	2169.7
Башнефть-УНПЗ	3578.2	76.98	1423.0	2235.3	0.0	1003.3
Башнефть-Уфанефтехим	7118.8	98.68	1395.8	2493.0	0.0	339.5
Башнефть-Новойл	5897.8	103.34	936.0	1771.2	80.7	826.9
Газпром нефтехим Салават	5915.8	100.91	554.6	1387.9	0.0	665.4
Сургутнефтегаз	16881.0	98.85	2341.1	5913.7	574.1	7054.3
Киришинефтеоргсинтез	16881.0	98.85	2341.1	5913.7	574.1	7054.3
ЛУКОЙЛ	38010.2	99.86	7069.9	12226.1	1987.2	5664.6
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	11590.2	101.57	1590.8	3727.7	821.7	922.4
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	11007.9	107.36	1361.5	4276.5	586.9	342.6
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2585.5	83.87	377.8	735.7	0.0	774.8
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	12826.6	96.33	3739.8	3486.2	578.6	3624.8
HHK	4312.0	112.59	587.0	790.9	178.5	68.8
ННК-Хабаровский НПЗ	4312.0	112.59	587.0	790.9	178.5	68.8
Славнефть	13620.0	97.89	2388.1	3749.4	1034.9	4411.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	13620.0	97.89	2388.1	3749.4	1034.9	4411.0
ФортеИнвест	4145.9	81.66	705.2	1035.2	241.9	548.7
Орскнефтеоргсинтез	4145.9	81.66	705.2	1035.2	241.9	548.7
Газпром нефть	28468.1	97.52	6711.5	7826.0	2177.1	3715.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	18678.8	97.82	4280.0	5913.5	1507.5	1510.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	9789.3	96.94	2431.5	1912.5	669.6	2204.8
Краснодарский НПЗ-КЭН	1889.3	115.61	0.0	672.2	5.5	570.8
ТАИФ-НК	7609.3	99.13	486.6	2093.9	41.9	1940.0
Газпром	4792.7	93.34	2271.0	1303.2	161.6	313.2
HOBAT3K	6306.7	103.86	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	3997.1	142.94	0.0	0.0	0.0	17.4
Афипский НПЗ	5466.7	104.23	0.0	2131.4	0.0	2381.3
Яйский НПЗ	2500.8	91.25	0.0	582.2	0.0	968.1
Антипинский НПЗ	7092.1	95.60	0.0	2077.7	0.0	712.5
Марийский НПЗ	1399.6	94.81	0.0	0.0	0.0	7.6
TAHEKO	7969.7	100.63	0.0	1441.9	74.8	1262.9
Ильский НПЗ	2461.2	93.77	0.0	143.6	0.0	1113.9
Итого	245823.6	98.35	36242.1	68557.7	8727.5	49272.7
Мини-НПЗ	8319.2	107.87	226.6	876.4	142.1	2202.4
Всего	254142.8	98.63	36468.7	69434.1	8869.5	51475.1

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-ноябрь 2016 г. (тыс. тонн)

												_	
Компания		Морем				ı	1о нефте	епровода	И			По системе КТК	С начала год
Роснефть		45535.8	1				4	7150.0				389.2	93075.1
ЛУКОЙЛ		15354.5	i		4769.5				4769.5				20124.0
Сургутнефтегаз		24539.9	)			4938.9				4938.9			
Газпром нефть		5792.8	1					1701.4					7494.3
Татнефть		4081.7	•					6861.3					10943.0
Башнефть		3495.6	i					1938.1					5433.7
РуссНефть		1918.1				163.9							2082.0
Газпром		449.6										449.6	
НОВАТЭК		585.4										585.4	
Операторы СРП		874.5										874.5	
Прочие недропльзователи		11768.7	•			2177.9							13946.6
Всего российские ресурсы		114396.8	1				6	69701.0				389.2	184487.0
Транзит Казахстана	15208.0							15208.0					
Транзит Азербайджана		1137.9	1										1137.9
Транзит Туркмении		404.5	i										404.5
Белоруссия								1480.6					1480.6
Всего,		131147.2		71181.5				71181.5					
в том числе	Усть-Луга	Ново- российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	27386.7	28317.3	29023.3	46419.9	20853.8	16328.0	3020.3	5184.5	4267.4	0.0	21527.6	389.2	202718.0

#### Освоение капитальных вложений, январь-ноябрь 2016 г. (млн. руб.)

			Капитальные вложения	производственного назначен	<b>19</b>	Капитальные вложения	
Сомпания	Bcero	Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входодящее в сметы строительства	Промышленное строительство	вложения непроизводственного назначения	
Нефтяные компании							
ІУКОЙЛ	255887.9	21904.9	85522.2	23287.0	124668.1	505.8	
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	93647.5	7425.1	40412.9	11474.8	33886.5	448.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1455.4	0.0	904.6	247.7	303.1		
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1600.1	1263.8	1.8	143.6	190.9		
ЛУКОЙЛ-Коми	70773.1	4606.2	17251.6	5203.0	43654.8	57.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть ЛУКОЙЛ-Пермь	49879.6 21096.3	5546.9 1118.1	9200.7 10825.8	1575.9 2931.5	33555.9 6220.9		
<u>лукоил-пермь</u> РИТЭК	17421.9	1944.8	6924.7	1696.6	6855.8		
Турсунт	14.1	1344.0	0924.1	14.0	0.1		
оснефть	110979.0	2367.0	58764.0	10005.0	39525.0	318.0	
Бугурусланнефть	284.0	1.0	86.0	119.0	78.0		
Ванкорнефть	6148.0	11.0	2890.0		2948.0	299.0	
Варьеганнефтегаз	1505.0		859.0	146.0	500.0		
Востсибнефтегаз	3242.0	99.0	1000.0	24.0	2119.0		
ВЧНГ	4133.0	5.0	2704.0	140.0	1284.0		
Грознефтегаз	192.0	164.0		27.0	1.0		
Дагнефтегаз	2.0				2.0		
Корпорация Югранефть	20.0			18.0	2.0		
ннп	2066.0	77.0	1246.0	97.0	646.0		
Оренбургнефть	6631.0	396.0	4510.0	909.0	816.0		
РН-Краснодарнефтегаз	755.0	0.0	308.0	156.0	291.0		
РН-Няганьнефтегаз	1916.0	46.0	796.0	614.0	448.0	12.0	
РН-Пурнефтегаз	3825.0	119.0	2452.0	545.0	709.0		
РН-Сахалинморнефтегаз	837.0	5.0	346.0	224.0	262.0		
РН-Северная нефть	2042.0		1314.0	279.0	449.0		
РН-Ставропольнефтегаз	562.0	18.0	251.0	215.0	78.0		
РН-Уватнефтегаз	7220.0	694.0	2294.0	893.0	3332.0	7.0	
РН-Юганскнефтегаз	35955.0	65.0	23495.0	2319.0	10076.0		
Роснефть-Дагнефть	55.0			8.0	47.0		
Роспан Интернешнл	5667.0	76.0	2495.0	314.0	2782.0		
Самаранефтегаз	4816.0	166.0	3203.0	884.0	563.0		
Самотлорнефтегаз	8745.0		5669.0	1885.0	1191.0		
Северо-Варьеганское	128.0	77.0	21.0		30.0		
Сузун	6469.0		1653.0	2.0	4814.0		
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5489.0	14.0	545.0	159.0	4771.0		
Тагульское	1044.0	334.0	113.0		597.0		
Тюменнефтегаз	1231.0	1010.5	514.0	28.0	689.0		
азпром нефть	26730.3	1010.5	15548.2	2517.2	7654.4		
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	26730.3	1010.5	15548.2	2517.2	7654.4	4004	
ургутнефтегаз	184503.8	11193.6	94846.0	34896.1	41873.7	1694.4	
Сургутнефтегаз (УФО)	184503.8	11193.6	94846.0	34896.1	41873.7	1694.4	
атнефть им. В.Д.Шашина	28818.7	348.1	17487.5	5545.4	5160.5	277.5	
Татнефть им. В.Д.Шашина	28818.7	348.1	17487.5	5545.4	5160.5	277.	
ашнефть	40198.3	4052.6	16537.1	3444.6	16164.0		
Башнефть-Добыча	20126.7	2899.0	7435.0 9102.0	3060.9 383.7	6731.7 9432.2		
Башнефть-Полюс лавнефть	20071.6	1153.6					
лавнефть Славнефть-Мегионнефтегаз	25785.0	315.0	16630.0 16630.0	2880.0 2880.0	5960.0 5960.0		
	25785.0 14863.0	315.0 43.0	10805.4	1378.8	2635.8		
уссНефть АКИ-ОТЫР	2726.6	45.0	1852.6	1370.0	740.9		
Варьеганнефть	9252.9	1.8	7666.1	561.2	1023.8		
РуссНефть	438.6	1.0	195.3	123.0	120.3		
Русспефть Саратовнефтегаз	423.3	25.4	190.3	279.6	118.3		
Томская нефть	1512.6	15.8	949.9	149.6	397.3		
Ульяновскиефть	509.1	10.0	141.5	132.3	235.2		
НК	11518.3	1406.3	3910.9	831.3	5369.8		
Колвинское	137.0	1 100.0	97.0	40.0	3000.0		
НК Конданефть	6382.0	755.0	1613.0	205.0	3809.0		
HHK-BTK	1191.8	755.5	922.1	150.3	119.4		
ННК-Печоранефть	473.0	7.0	321.0	112.0	33.0		
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1302.0	258.0	021.0	30.0	1014.0		
Санеко	312.3	177.6	3.7	67.9	63.1		
СН-Газдобыча	171.5	2.4	0.1	1.1	168.0		
Татнефтеотдача	1548.7	206.3	954.1	225.0	163.3		
ефтяные компании, итого	699284.3	42641.0	320051.2	84785.4	249011.3	2795.4	
Boero	699284.3	42641.0	320051.2	84785.4	249011.3	2795.4	

#### Проходка в бурении за октябрь 2016 года (тыс. м)

Компания (предприятие)	Разведочное	у бурение	Эксплуатационное бурение				
	С начала 2016 г.,	Октябрь	С начал	а 2016 г.	Октябрь		
	Фактическая проходка	•	Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	•		
ефтяные компании							
укойл	163.0	11.1	2103.1	622.4	231.3		
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	92.4	2.5	1430.1	433.5	168.1		
Волгодеминойл	2.9	0.1	0.9	0.0	0.0		
ЛУКОЙЛ-АИК			68.3	0.0	9.5		
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	2.4	1.0					
ЛУКОЙЛ-Коми	22.4	1.0	198.6	39.4	13.9		
ЛУКОЙЛ-Нижневолжснефть	7.1	1.4	9.6	9.6	2.2		
ЛУКОЙЛ-Пермь	10.5	2.3	207.5	79.4	22.7		
ПермТОТИнефть			7.6	0.0	0.0		
РИТЭК	25.3	2.7	180.5	60.4	14.9		
снефть	172.0	15.8	7625.5	2598.1	846.2		
Бугурусланнефть	3.7	1.6	7.9	0.0	1.6		
Ванкорнефть			99.2	94.9	7.9		
Варьеганнефтегаз	2.9	0.0	238.9	90.9	34.7		
Востсибнефтегаз	2.7	0.0	47.8	42.4	3.8		
ВЧНГ	11.0	0.3	157.6	144.5	18.5		
Грознефтегаз	1.5	0.0					
Инзернефть	0.2	0.0					
КЧНГ	0.0	0.0	0.5	3.1	0.0		
Оренбургнефть	44.2	10.2	257.0	0.0	32.0		
РН-Краснодарнефтегаз			20.4	0.0	1.4		
РН-Няганьнефтегаз	7.2	0.5	204.8	116.4	22.5		
РН-Пурнефтегаз	5.0	1.5	307.7	153.0	41.3		
РН-Сахалинморнефтегаз			12.2	12.2	0.4		
РН-Северная нефть	3.7	0.0	116.0	59.3	9.9		
РН-Ставропольнефтегаз	6.9	1.0	24.9	0.0	2.0		
РН-Уватнефтегаз	37.4	0.0	370.7	168.9	42.1		
РН-Шельф Дальний Восток	7.4	0.0	3.0	10.4	0.0		
РН-Юганскнефтегаз	15.4	0.0	4365.6	787.4	464.4		
Роспан Интернешнл	0.1	0.0	181.0	14.1	20.3		
Самаранефтегаз	10.6	0.9	200.3	0.0	22.4		
Самотлорнефтегаз			620.7	590.4	75.0		
Сузун			125.3	111.0	12.1		
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4.3	0.0	103.3	98.7	17.1		
Тагульское	3.4	0.0	34.0	31.2	5.8		
Тюменнефтегаз			52.4	40.9	3.0		
Удмуртнефть	4.5	0.0	74.3	28.5	8.3		
пром нефть	26.7	2.1	2201.2	1382.6	212.6		
Газпром нефть шельф			4.3	3.7	3.7		
Газпромнефть-Ангара	0.0	0.0	6.0	1.2	0.0		
Газпромнефть-Восток	3.0	0.0	116.9	30.0	12.7		
Газпромнефть-ННГ	15.4	0.0	665.5	574.4	53.1		
Газпромнефть-Оренбург	6.2	0.0	113.9	94.7	15.0		
Газпромнефть-Хантос	2.1	2.1	1077.8	471.4	101.2		
Газпромнефть-Ямал			216.8	207.2	26.9		
огутнефтегаз	167.6	15.9	3865.2	325.1	396.6		
Сургутнефтегаз (УФО)	121.1	3.2	3294.5	211.5	19.2		
Сургутнефтегаз (Якутия)	46.5	12.8	570.6	113.6	377.4		
нефть им. В.Д.Шашина	8.5	0.3	753.9	195.6	80.5		
Абдулинскнефтегаз			12.8	3.6	1.9		
Татнефть им. В.Д.Шашина	8.3	0.1	732.8	192.0	78.6		
Татнефть-Самара	0.2	0.2	8.3	0.0	0.0		
инефть	85.7	6.0	424.2	332.1	39.6		
Башнефть-Добыча	58.1	5.4	157.7	152.6	10.7		
Башнефть-Полюс	18.4	0.6	121.5	71.8	14.7		
Бурнефтегаз	9.2	0.0	144.9	107.7	14.1		
авнефть	12.7	0.0	1436.1	1020.8	142.1		
ОНГГ			187.8	141.9	9.3		
Славнефть			100.2	71.0	12.2		
Славнефть-Красноярскнефтегаз	6.5	0.0	18.6	16.2	3.9		
Славнефть-Мегионнефтегаз	1.0	0.0	904.8	631.8	86.9		
Славнефть-Нижневартовск	5.3	0.0	224.7	159.9	29.9		
сНефть	0.6	0.0	360.3	195.7	38.1		
АКИ-ОТЫР			65.0	19.7	0.0		
Белые ночи	0.0	0.0	109.5	81.1	0.0		
РуссНефть			166.1	94.9	38.1		
Саратовнефтегаз	0.6	0.0					
Томская нефть			17.9	0.0	0.0		
Ульяновскнефть			1.9	0.0	0.0		
IK	21.8	0.3	144.8	35.1	23.5		
НК Конданефть	13.3	0.0	60.2	24.6	14.5		
HHK-BTK			55.7	3.1	7.1		
ННК-Саратовнефтегаздобыча	6.3	0.3					

Компания (предприятие)	Разведочное	е бурение	Эксплуатационное бурение				
	С начала 2016 г.,	Октябрь	С начал	а 2016 г.	Октябрь		
	Фактическая проходка		Фактическая проходка	Горизонтальное бурение			
Санеко	2.2	0.0					
Татнефтеотдача			28.9	7.4	1.9		
ефтяные компании, итого	658.7	51.6	18914.2	6707.6	2010.5		
азпром	30.9	0.0	151.7	0.0	0.0		
Газпром добыча Астрахань			9.0	0.0	0.0		
Газпром добыча Краснодар	0.0	0.0	20.0				
Газпром добыча Надым	7.4	0.0	28.3	0.0	0.0		
Газпром добыча Ноябрьск			30.9	0.0	0.0		
Газпром добыча Оренбург			2.0	0.0	0.0		
Газпром добыча Уренгой	7.6	0.0	0.0		0.0		
Газпром добыча Ямбург	1.0	0.0					
Томскгазпром (Востокгазпром)	10.8	0.0	46.8	0.0	0.0		
Прочие предприятия Газпрома	4.1	0.0	34.7	0.0	0.0		
OBAT9K	2.6	0.0	50.4	48.7	5.7		
НОВ ТАТЭК-Таркосаленефтегаз	2.6	0.0	50.4	48.7	5.7		
рочие производители							
арубежнефть	10.6	3.1	109.2	1.0	7.0		
РУСВЬЕТПЕТРО	10.6	3.1	109.2	1.0	7.0		
К Нефтиса	14.4	0.0	245.1	65.7	18.5		
Белкамнефть	0.0	0.0	9.1	0.0	0.8		
EH9C			12.7	4.0	0.0		
КанБайкал Резорсез Инк.	0.0	0.0	99.0	18.6	10.8		
Комнедра (УПК Недра)			17.9	6.7	0.0		
НК Самара	2.3	0.0	4.6	0.2	0.0		
Окуневское			9.5	3.3	0.0		
Регион-й нефтяной консорциум			15.3	0.0	0.0		
РешНК			4.4	0.0	0.4		
Самараинвестнефть	4.6	0.0	3.2	1.0	0.5		
СИБИНТЭК	6.0	0.0	7.0	8.2	0.0		
Удмуртгеология	1.6	0.0	2.9	0.0	0.0		
Удмуртская нефтяная компания		0.0	3.9	0.0	1.3		
Удмуртская ННК			8.3	0.0	1.2		
Уралнефтесервис			5.3	2.6	0.0		
			42.0	21.0	3.5		
<u>Юрскнефть</u> еотрансгаз			3.5	0.0	0.0		
	2.6	0.0	158.8	152.0	27.6		
Мессояханефтегаз	1.9	0.0	0.1	0.0	0.0		
ефтетрейд-Удмуртия	1.9	0.0	9.9	5.2	1.9		
ренбургнефтеотдача	1.0	0.4	9.9	5.2	1.9		
Н Ингушнефть	1.8	0.4	050.4	00.0	04.0		
алым Петролеум Дев. Н.В.	0.1	0.0	253.1	92.6	31.9		
ибнефтегаз	1.2	0.0	11.6	10.5	0.0		
омскнефть ВНК	6.2	0.0	410.9	119.3	55.7		
анты-Мансийская НК			0.8	0.0	0.0		
мал СПГ			90.8	61.2	10.3		
том числе независимые производители:	46.8	5.5	498.2	184.8	32.7		
пойл	1.0	0.0	9.3	0.0	1.9		
тьянснефтегаз <u> </u>	6.8	3.2	0.1	0.1	0.0		
ЕЛЛойл	1.5	0.0	1.1	0.0	1.1		
еология	0.0	0.0	8.7	0.0	0.6		
пабуганефть			1.2	0.0	0.0		
делойл			11.1	0.0	0.0		
HK	34.7	2.3	344.8	176.4	15.2		
ара-Алтын			20.0	0.0	2.5		
арбон			1.0	0.0	0.0		
рбон-Ойл			3.8	0.0	1.3		
аюм Нефть			6.1	0.0	0.0		
ондурчанефть			7.0	0.0	1.7		
едра-К			5.2	0.0	0.0		
К-Геология	0.0	0.0	7.7	0.0	1.5		
урлатская нефтяная компания	0.0	V.V	2.7	0.0	0.0		
гриатская пефтяная компания ктин-Ойл			2.7	0.0	1.5		
аратовнефтедобыча	0.9	0.0	£.1	0.0	1.3		
аратовнефтедооыча АТЕХ	0.0	0.0	9.7	6.9	1.3		
			5.0	0.0	0.0		
тнефтепром							
атнефтепром-Зюзеевнефть	10	0.0	5.6	0.0	1.4		
атойлгаз	1.9	0.0	11.1	1.1	1.6		
НС-Развитие			1.8	0.0	0.0		
lешмаойл			29.7	0.0	1.1		
кутская ТЭК			2.8	0.3	0.0		
рочие производители, итого	85.5	8.9	1792.0	692.3	185.6		
ператоры СРП				T			
ксон НЛ (Сахалин-1)			23.2	23.2	1.6		
ператоры СРП, итого			23.2	23.2	1.6		
сего	777.7	60.5	20931.4	7471.8	2203.4		

120 СТАТИСТИКА По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»



### Газпром георесурс

# Профессионализм, проверенный временем

ООО «Газпром георесурс»

117149, г. Москва, ул. Болотниковская, 18, корп. 2 Телефон: +7 (495) 775–95–75 Факс: +7 (495) 775–95–65 E-mail: office@gazpromgeofizika.ru www.georesurs.gazprom.ru

- 100%-е дочернее предприятие ПАО «Газпром»
- Одна из крупнейших многопрофильных геофизических компаний России
- 15 филиалов, более 250 специализированных партий и отрядов
- Мощный кадровый потенциал
- Весь спектр сервисных услуг в области промысловой геофизики и геологоразведочных работ
- Инновационные технологии и современные технические средства
- Высокая надежность, компетентность, конкурентоспособность

