

Проходка в бурении за апрель 2009 года (тыс. м)

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2009 г., Фактическая проходка	Апрель	С начала 2009 г.		Апрель
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Нефтяные компании					
ОАО «ЛУКОЙЛ»	26.5	5.7	784.3	81.1	194.8
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	12.3	0.1	569.4	68.6	139.7
ТПП «ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз»	0.2	0.0	296.2	16.2	78.8
ТПП «ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз»	3.0	0.0	103.8	8.0	18.0
ТПП «ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз»	3.0	0.1	116.1	44.4	28.0
ТПП «ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз»	6.2	0.0	52.3	0.0	13.9
ТПП «Ямалнефтегаз»			1.0	0.0	1.0
ООО СП «Волгодеминойл»	3.2	1.7			
ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНГ»	2.0	0.1			
ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»			43.3	0.0	8.8
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	1.9	0.9	65.1	8.5	17.7
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжнефть»	0.1	0.0			
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	3.5	0.7	47.2	0.2	9.7
ООО «Нарьянмарнефтегаз»			18.2	0.0	5.7
ОАО «РИТЭК», всего	3.6	2.2	39.2	3.8	13.2
ОАО «РОСНЕФТЬ»	14.6	9.4	867.6	18.1	238.9
ЗАО «Ванкорнефть»	2.6	1.8	70.2	0.0	19.9
ОАО «Дагнефтегаз»			0.0		0.0
ОАО «Роснефть-Сахалинморнефтегаз»			8.1	0.0	2.5
ОАО «Востсибнефтегаз»			0.8	0.0	0.8
ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз»			21.4	0.0	1.9
ООО «Полярное Сияние Компания»			3.4	0.0	0.1
ОАО «Самаранефтегаз»			25.2	0.0	15.6
ООО «РН-Северная нефть»	1.2	0.0	7.3	0.0	2.7
ОАО «Томскнефть (ВНК)»	2.8	1.3	84.0	16.3	25.9
ОАО «Удмуртнефть»			26.2	1.9	7.6
ОАО «Юганскнефтегаз»	8.0	6.3	621.0	0.0	162.1
ОАО «Газпром нефть»	2.9	2.5	627.2	15.2	188.1
ЗАО «Арчинское»			22.5	0.0	11.2
ООО «Газпромнефть-Хантос»	2.5	2.5	371.3	0.0	112.1
ОАО «Газпромнефть-ННГ»	0.4	0.0	233.5	15.2	64.7
ОАО «Сургутнефтегаз»	62.4	21.4	1071.8	139.1	314.1
ОАО «Сургутнефтегаз»	62.4	21.4	1071.8	139.1	314.1
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	10.1	2.2	378.4	35.6	119.5
ОАО «Варьеганнефтегаз»			29.3	0.0	8.9
ОАО «ТНК-Нижневартовск»			16.7	0.8	3.0
ОАО «Нижневартовское НГДП»			16.3	0.0	7.7
ОАО «Самотлорнефтегаз»			50.0	0.0	20.2
ОАО «ТНК-Нягань»			76.6	0.0	31.8
ОАО «Тюменнефтегаз»			1.2	0.0	1.2
ООО «ТНК-Уват»	6.0	2.0	39.2	0.0	8.5
ОАО «Оренбургнефть»	4.0	0.3	114.4	0.1	30.5
ОАО «Верхнеконскнефтегаз»			34.7	34.7	7.8
ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	19.7	0.3	170.9	10.9	31.3
ЗАО «Татнефть-Самара»	6.0	0.1	2.5	0.0	0.7
ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	13.7	0.2	168.4	10.9	30.7
ОАО АНК «Башнефть»	8.4	0.0	115.3	12.7	6.6
ОАО АНК «Башнефть»	8.4	0.0	115.3	12.7	6.6
ОАО «НГК СЛАНЕФТЬ»	3.6	2.8	234.3	41.1	66.5
ОАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз»			88.6	17.2	12.9
ОАО «Славнефть-МегийонНГТ»			13.2	3.8	3.5
ОАО «ОНГТ»	2.7	2.7	95.4	14.5	35.9
НТП «Славнефть» (собств.)	0.0	0.0	27.5	5.5	14.2
ООО «Славнефть-Нижневартовск»			9.6	0.0	0.0
ЗАО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	0.9	0.1			
ОАО НК «РуссНефть»	3.2	0.0	53.2	0.0	9.9
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»			48.2	0.0	9.9
ООО «Белье ночи»	3.2	0.0	3.3	0.0	0.0
ОАО «Удмуртская нефтяная компания»			1.7	0.0	0.0
ИТОГО (Нефтяные компании):	151.3	44.3	4303.1	353.7	1169.9
ОАО «ГАЗПРОМ»			18.4	18.0	5.8
ЗАО «Стимул»			18.4	18.0	5.8
ОАО «НОВАТЭК»	0.3	0.0	3.9	3.9	2.5
ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»	0.3	0.0	3.9	3.9	2.5
Прочие производители					
ОАО «Комнедра (УПК Недра)»			3.1	0.0	0.0
ЗАО «Алойл»	1.6	0.0	8.5	0.0	0.0
ФГУП «Арктикморнефтегазразведка»			1.4	0.0	0.9
ООО «БайТекс»			1.5	0.0	0.0
ООО «Благодаров-Ойл»			2.6	0.0	0.2
ЗАО «Винка»	0.2	0.0			
Филиал компании «КанБайкал Резервс Инк.»	6.1	3.2			
ЗАО «Геология»			1.8	0.0	0.0
ЗАО «Геотех»			0.7	0.0	0.0
ОАО «Иделойл»			5.5	0.0	1.1
ЗАО НК «Калмистерн»			5.7	0.0	0.0
ЗАО «РИТЭК-Внедрение»	0.3	0.0			
ООО «Нефтяная компания Речер-Коми»	1.1	0.0			
ООО «Карбон-Ойл»			0.0		0.0
ЗАО «Печоранефтегаз»			0.0	0.0	0.0
ЗАО «Самара-Нафта»	3.1	1.6	10.5	1.4	2.0
ЗАО «Селенгушнефть»			1.3	0.0	0.0
ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»			2.3	0.0	0.0
ЗАО «ТАТЕХ»			1.7	0.0	1.7
ООО «ИТАНЕФТЬ»			0.8	0.0	0.0
ОАО «Шешмаойл»	0.1	0.0	4.4	0.0	0.0
ИТОГО (Прочие производители)	12.5	4.8	51.9	1.4	6.0
Операторы СРП					
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.:			6.1	5.5	0.7
«Сахалин-1» (иностранный капитал)			6.1	5.5	0.7
Операторы СРП всего			6.1	5.5	0.7
ВСЕГО ПО РОССИИ	164.1	49.0	4383.4	382.5	1184.8

Информация о скважинах, законченных строительством в разведочном бурении за апрель 2009 года

Компании, предприятия	За месяц			С начала года		
	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж, м	Средняя глубина скважины, м	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж, м	Средняя глубина скважины, м
Нефтяные компании						
ОАО «ЛУКОЙЛ»	1	1919	1919	14	32485	2320
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	0	0		9	20909	2323
ТПП «ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз»	0	0		2	5958	2979
ТПП «ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз»	0	0		7	14951	2136
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»	0	0		1	2217	2217
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	0	0		2	4240	2120
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	1	1919	1919	1	1919	1919
ОАО «РИТЭК», всего	0	0		1	3200	3200
ОАО «Газпром нефть»	1	3004	3004	3	9983	3328
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	1	3004	3004	3	9983	3328
ОАО «Сургутнефтегаз»	6	13967	2328	20	57875	2894
ОАО «Сургутнефтегаз»	6	13967	2328	20	57875	2894
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	0	0		7	21860	3123
ОАО «Нижневартовское НГДП»	0	0		1	2552	2552
ОАО «Тюменнефтегаз»	0	0		1	2552	2552
ООО «ТНК-Уват»	0	0		2	5793	2897
ОАО «Оренбургнефть»	0	0		3	10963	3654
ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	2	2492	1246	6	8968	1495
ОАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	2	2492	1246	6	8968	1495
ОАО «Башнефть»	1	2282	2282	4	7758	1940
ОАО АНК «Башнефть»	1	2282	2282	4	7758	1940
ОАО НК «РуссНефть»	0	0		1	3192	3192
ОАО МПК «АНГ» (Аганнефтегазгеология)	0	0		1	3192	3192
ИТОГО (Нефтяные компании):	11	23664	2151	55	142121	2584
Прочие производители						
ЗАО «Армай»	0	0		1	1805	1805
Филиал компании «КанБайкал Резервез Инк.»	1	3150	3150	1	3150	3150
ООО «Нефтяная компания Речер-Коми»	0	0		1	1127	1127
ЗАО «Самара-Нафта»	0	0		2	4623	2312
ООО «Татнефть-Геология»	0	0		1	1783	1783
ОАО «Шешмаойл»	0	0		3	3881	1294
ИТОГО (Прочие производители)	1	3150	3150	9	16369	1819
ВСЕГО ПО РОССИИ	12	26814	2235	64	158490	2476

Информация о скважинах, законченных строительством в горизонтальном бурении за апрель 2009 года

Компании, предприятия	За месяц			С начала года		
	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж, м	Средняя глубина скважины, м	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж с начала бурения, м	Средняя глубина скважины, м
Нефтяные компании						
ОАО «ЛУКОЙЛ»	5	14163	2833	23	65734	2858
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	4	10661	2665	19	53548	2818
ТПП «ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз»	1	2813	2813	6	17235	2873
ТПП «ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз»	0	0		2	4886	2443
ТПП «ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз»	3	7848	2616	11	31427	2857
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	0	0		2	6606	3303
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	0	0		1	2078	2078
«РИТЭК» Всего	1	3502	3502	1	3502	3502
ОАО «РОСНЕФТЬ»	1	3453	3453	7	23480	3354
ОАО «Томскнефть (ВНК)»	1	3453	3453	7	23480	3354
ОАО «Газпром нефть»	3	11794	3931	5	19831	3966
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	3	11794	3931	5	19831	3966
ОАО «Сургутнефтегаз»	11	30446	2768	36	101023	2806
ОАО «Сургутнефтегаз»	11	30446	2768	36	101023	2806
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	4	12337	3084	15	39010	2601
ОАО «ТНК-Нижневартовск»	0	0		1	504	504
ОАО «Оренбургнефть»	0	0		1	93	93
ОАО «Верхнеюноннефтегаз»	4	12337	3084	13	38413	2955
ОАО АНК «Башнефть»	0	0		10	9750	975
ОАО АНК «Башнефть»	0	0		10	9750	975
ОАО «НГК СЛАВНЕФТЬ»	4	17815	4454	11	48506	4410
ОАО «Славнефть-Мегийоннефтегаз»	2	8482	4241	4	17920	4480
ОАО «Славнефть-Мегийоннефтегазгеология»	1	3792	3792	1	3792	3792
ОАО «ОНГ»	1	5541	5541	4	18133	4533
НПП «Славнефть» (собств.)	0	0		2	8661	4331
ОАО НК «РуссНефть»	2	6084	3042	2	6084	3042
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	2	6084	3042	2	6084	3042
ИТОГО (Нефтяные компании):	30	96092	3203	109	313418	2875
ОАО «ГАЗПРОМ»	2	4900	2450	6	18275	3046
ООО «Нортгаз»	0	0		2	7365	3683
ЗАО «Стимул»	2	4900	2450	4	10910	2728
ОАО «НОВАТЭК»	0	0		1	4542	4542
ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»	0	0		1	4542	4542
Прочие производители						
ЗАО «Самара-Нафта»	1	1770	1770	5	10459	2092
ИТОГО (Прочие производители)	1	1770	1770	5	10459	2092
ВСЕГО ПО РОССИИ	33	102762	3114	121	346694	2865

Информация о скважинах, законченных строительством в эксплуатационном бурении за апрель 2009 года

Компании, предприятия	За месяц			С начала года		
	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж, м	Средняя глубина скважины, м	Факт, скв.	Суммарный фактический метраж, м	Средняя глубина скважины, м
Нефтяные компании						
ОАО «ЛУКОЙЛ»	68	184054	2707	293	807935	2757
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	48	143563	2991	212	626390	2955
ТПП «ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз»	25	71809	2872	95	332641	3501
ТПП «ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз»	7	32079	4583	28	91877	3281
ТПП «ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз»	12	31306	2609	39	103933	2665
ТПП «ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз»	4	8369	2092	49	94504	1929
ТПП «Ямалнефтегаз»	0	0		1	3435	3435
ЗАО «ЛУКОЙЛ-АМК»	2	6478	3239	13	40305	3100
ООО «ЛУКОЙЛ-КМН»	0	0		1	1953	1953
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	2	951	476	24	51922	2163
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь»	8	12461	1558	20	34036	1702
ООО «Нарьянмарнефтегаз»	3	8154	2718	6	17025	2838
«РИТЭК» Всего	5	12447	2489	17	36304	2136
ОАО «РОСНЕФТЬ»	69	197394	2861	299	883174	2954
ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз»	0	0		40	121487	3037
ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз»	1	31110	3110	8	24917	3115
ОАО «Самаранефтегаз»	1	3795	3795	6	18145	3024
ООО «РН-Северная нефть»	0	0		3	9720	3240
ОАО «Томскнефть (ВНК)»	3	9806	3269	23	71704	3118
ОАО «Удмуртнефть»	5	7595	1519	11	16714	1519
ОАО «Юганскнефтегаз»	59	173088	2934	208	620487	2983
ОАО «Газпром нефть»	60	194830	3247	190	649398	3418
ЗАО «Арчиское»	3	11023	3674	8	27243	3405
ООО «Газпромнефть-Хантос»	36	112118	3114	108	371307	3438
ОАО «Газпромнефть-ННГ»	21	71689	3414	74	250848	3390
ОАО «Сургутнефтегаз»	95	269490	2837	344	716499	2083
ОАО «Сургутнефтегаз»	95	269490	2837	344	716499	2083
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	40	123323	3083	136	354971	2610
ОАО «Варьеганнефтегаз»	3	9460	3153	7	21265	3038
ОАО «ТНК-Нижневартовск»	2	2968	1484	8	16417	2052
ОАО «Бугурусланнефть»	0	0		1	2210	2210
ОАО «Нижневартовское НГДП»	1	2594	2594	7	18452	2636
ОАО «Самотлорнефтегаз»	6	8864	1477	15	31220	2081
ОАО «ТНК-Нягань»	7	31808	4544	36	76643	2129
ООО «ТНК-Уват»	5	14979	2996	18	47258	2625
ОАО «Оренбургнефть»	12	40313	3359	31	103093	3326
ОАО «Верхнеюнкнефтегаз»	4	12337	3084	13	38413	2955
ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина	26	43284	1665	87	133859	1539
ЗАО «Татнефть-Самара»	1	2355	2355	2	5276	2638
ОАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина	25	40929	1637	85	128583	1513
ОАО АНК «Башнефть»	1	2671	2671	62	108336	1747
ОАО АНК «Башнефть»	1	2671	2671	62	108336	1747
ОАО «НГК СЛАВНЕФТЬ»	23	73507	3196	62	205747	3319
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	8	25157	3145	16	53286	3330
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»	1	3792	3792	2	7023	3512
ОАО «ОНГГ»	11	36308	3301	27	93386	3459
НПП «Славнефть» (собств.)	0	0		7	24933	3562
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	3	8250	2750	10	27119	2712
ОАО НК «РуссНефть»	8	23188	2899	28	76286	2725
ОАО «НАК «АКИ-ОТЯР»	6	16959	2827	16	44607	2788
ООО «Белые ночи»	1	2995	2995	2	5909	2955
ОАО «Мохитнефть»	0	0		5	14825	2965
ОАО «Удмуртская нефтяная компания»	0	0		3	4790	1597
ООО «Валюнинское»	1	3234	3234	2	6155	3078
ИТОГО (Нефтяные компании):	390	1111741	2851	1501	3936205	2622
ОАО «ГАЗПРОМ»	2	4900	2450	6	17265	2878
ООО «Нортгаз»	0	0		2	7365	3683
ЗАО «Стимул»	2	4900	2450	4	9900	2475
ОАО «НОВАТЭК»	0	0		1	4542	4542
ООО «НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз»	0	0		1	4542	4542
Прочие производители						
ОАО «Комнедра (УПК Недра)»	1	3135	3135	3	9753	3251
ЗАО «Алойл»	0	0		2	3406	1703
ООО «БайТекс»	1	1533	1533	1	1533	1533
ООО «Благодаров-Ойл»	0	0		1	1389	1389
ЗАО «Геотех»	0	0		2	3751	1876
ОАО «Иделойл»	0	0		5	5697	1139
ЗАО «Самара-Нафта»	1	1770	1770	8	17539	2192
ЗАО «Селенгушнефть»	0	0		1	1302	1302
ООО «Татнефть-Геология»	0	0		1	1800	1800
ОАО «Татнефтьпром-Зюезевнефть»	0	0		2	2318	1159
ЗАО «ТАТЕХ»	1	1243	1243	1	1243	1243
ОАО «Шешмаойл»	1	1185	1185	8	9091	1136
ИТОГО (Прочие производители)	5	8866	1773	35	58822	1681
ВСЕГО ПО РОССИИ	397	1125507	2835	1543	4016834	2603

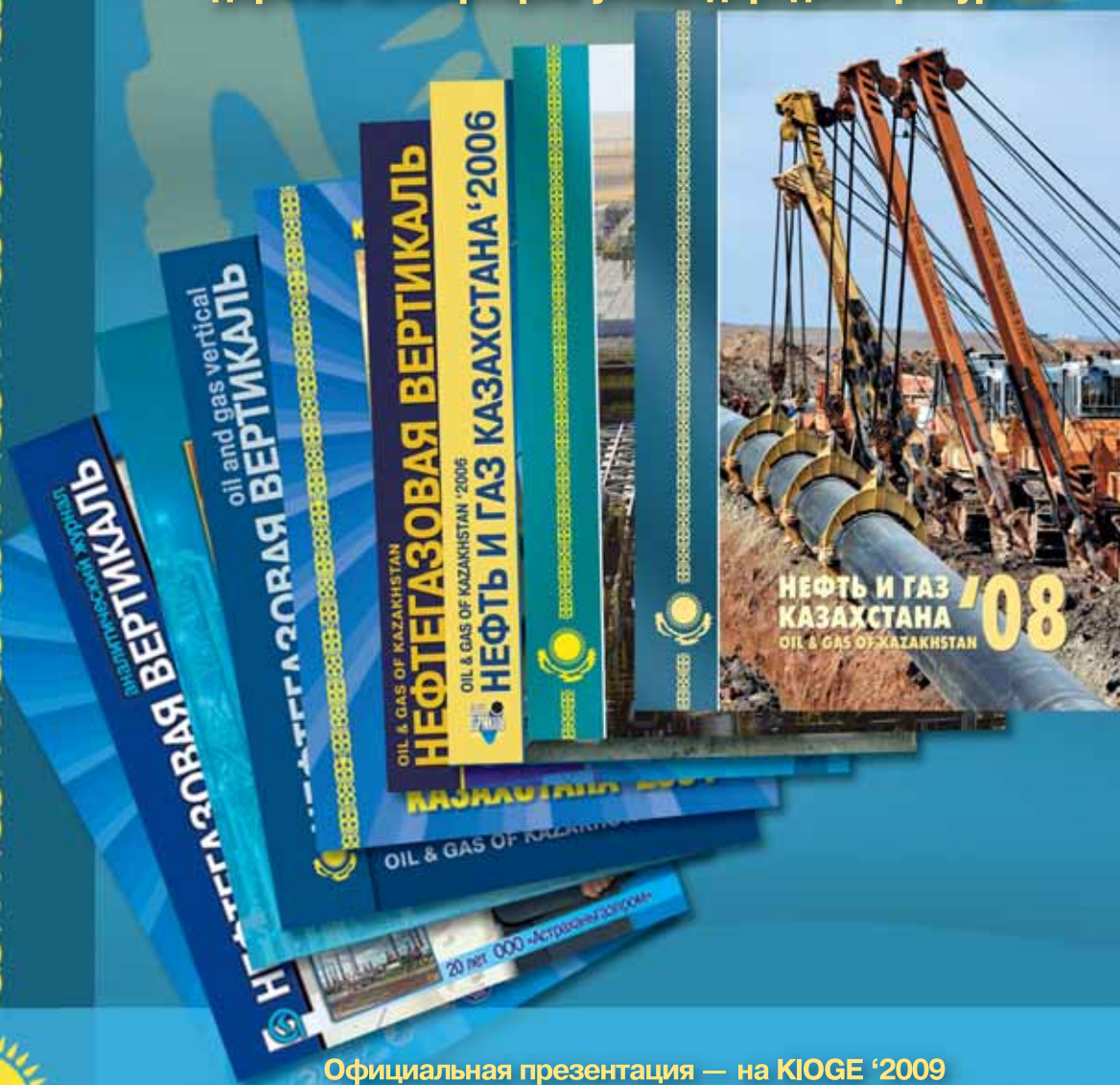
«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»

ПРЕДСТАВЛЯЕТ

Ежегодный аналитический обзор

«НЕФТЬ И ГАЗ КАЗАХСТАНА '2009»

Цель исследования — анализ итогов функционирования казахстанского нефтегазового комплекса, инвестиционный режим которого направлен на превращение республики в одну из ведущих мировых держав-экспортеров углеводородных ресурсов



Официальная презентация — на KIOGE '2009
Приглашаем к сотрудничеству все заинтересованные компании
За дополнительной информацией обращайтесь,
пожалуйста, к Евгению Беляеву
тел./факс: (495) 510-5724
e-mail: bel@ngv.ru

Скважина с большим отходом. Точная проводка ствола.

Тонкий нефтяной пласт.

В нем предстоит пробурить более семи километров.

- Цель:** Бурение сложной скважины с большим отходом от вертикали и глубиной по стволу 7,230 м. Точная геонавигация в пласте малой мощности с близким водо-нефтяным контактом, включая поворот горизонтальной секции по азимуту на 135°
- Условия:** Песчаник с пропластками кальцита. Морское месторождение Тром, Норвегия.
- Технология:** Роторная управляемая система **INTEQ AutoTrak™** с силовой секцией **X-treme™**, интегрированными телесистемами **MWD/LWD** и секцией **Co-Pilot™** для оптимизации процесса бурения в реальном режиме времени.
- Решение:** Увеличение извлекаемых запасов благодаря вскрытию сложнопостроенных коллекторов с помощью точной проводки горизонтальной секции длиной 4,872 м на расстоянии 45 см от водо-нефтяного контакта при глубине 7,200 м по стволу скважины. Увеличение механической скорости бурения на 100% в кальцитовых пропластках и 17%-ное увеличение проходки на долото за рейс.



Найдите точные, исчерпывающие ответы на сайте AnswersWhileDrilling.com/AutoTrak, или свяжитесь с нашими специалистами в российском представительстве "Бейкер Хьюз" по телефону +7 (495) 771-7240

