

Приложение № 4
к договору №____
от "____" _____ 20__ г.

ПРЕЙСКУРАНТ
на производство геофизических
исследований и работ в скважинах

2001 год

ПРЕЙСКУРАНТ

на промыслово-геофизические работы

I. Комплексы исследований

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины, м			
			до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7
005	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия	комплекс	27 013	31 485	35 510	37 686
		интерпретация	9 995	11 649	13 139	13 944
		всего	37 008	43 134	48 648	51 629
006	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия	комплекс	34 464	40 766	46 253	49 473
		интерпретация	12 752	15 083	17 114	18 305
		всего	47 216	55 850	63 367	67 778
007	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия, МБК или МКЗ	комплекс	41 622	49 794	56 801	61 249
		интерпретация	15 400	18 424	21 016	22 662
		всего	57 022	68 218	77 817	83 911
008	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия, МБК, МКЗ	комплекс	43 805	52 649	60 230	65 504
		интерпретация	16 208	19 480	22 285	24 236
		всего	60 012	72 130	82 515	89 740
012	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия, МБК, МКЗ, широкополосная акустика	комплекс	62 134	74 865	85 942	93 634
		интерпретация	22 990	27 700	31 798	34 645
		всего	85 124	102 565	117 740	128 279
013	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия, МБК, МКЗ, радиоактивный каротаж	комплекс	72 426	88 621	103 020	113 736
		интерпретация	26 798	32 790	38 117	42 082
		всего	99 224	121 411	141 137	155 818
014	Боковое каротажное зондирование, боковой каротаж, ПС, резистивиметрия, индукционный каротаж, инклинометрия, кавернометрия, МБК, МКЗ, радиоактивный каротаж, широкополосная акустика	комплекс	84 463	102 722	118 612	130 611
		интерпретация	31 251	38 007	43 886	48 326
		всего	115 714	140 729	162 498	178 937
015	Боковое каротажное зондирование или ВИКИЗ	комплекс	13 034	14 837	16 513	16 941
		интерпретация	4 823	5 490	6 110	6 268
		всего	17 857	20 327	22 623	23 209
017	Боковое каротажное зондирование или ВИКИЗ, инклинометрия	комплекс	18 742	21 592	24 253	25 850
		интерпретация	6 934	7 989	8 974	9 565
		всего	25 676	29 581	33 227	35 415
065	Радиоактивный каротаж с МЛМ, цементометрия аппаратурой СГДТ, широкополосная акустика	комплекс	70 278	87 441	104 200	117 138
		интерпретация	26 003	32 353	38 554	43 341
		всего	96 281	119 794	142 753	160 479
066	Радиоактивный каротаж с МЛМ, цементометрия аппаратурой СГДТ, широкополосная акустика, термометрия	комплекс	74 903	93 228	111 033	124 771
		интерпретация	27 714	34 494	41 082	46 165
		всего	102 618	127 722	152 115	170 936
067	Радиоактивный каротаж с МЛМ, цементометрия аппаратурой СГДТ, термометрия	комплекс	32 408	39 803	46 944	52 239
		интерпретация	11 991	14 727	17 369	19 328
		всего	44 399	54 530	64 313	71 567
071	Широкополосная акустика,термометрия	комплекс	49 305	61 397	73 107	82 349
		интерпретация	18 243	22 717	27 050	30 469
		всего	67 548	84 114	100 157	112 818
072	Радиоактивный каротаж с МЛМ,	комплекс	27 782	34 016	40 110	44 606

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины, м			
			до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7
073	цементометрия аппаратурой СГДТ	интерпретация	10 279	12 586	14 841	16 504
		всего	38 061	46 602	54 951	61 110
	Определение минерально-компонентного состава и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов по комплексу СРК, 2ННК, ГГК-п	комплекс	70 592	83 446	93 696	105 555
		интерпретация	56 474	66 757	74 957	84 444
		всего	127 066	150 203	168 653	189 999

II. Отдельные методы исследований для решения задач

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м				
			до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000	
1	2	3	4	5	6	7	
100	Радиоактивный каротаж 1:200	комплекс	8 873	9 409	9 945	10 481	
		интерпретация	3 283	3 481	3 680	3 878	
		всего	12 156	12 890	13 625	14 359	
101	Радиоактивный каротаж 1:200, 1:500	комплекс	18 717	19 978	23 808	26 341	
		интерпретация	6 925	7 392	8 809	9 746	
		всего	25 642	27 370	32 617	36 087	
102	Радиоактивный каротаж и МЛМ 1:200	комплекс	8 873	9 409	9 945	10 481	
		интерпретация	3 283	3 481	3 680	3 878	
		всего	12 156	12 890	13 625	14 359	
103	Радиоактивный каротаж и МЛМ 1:200,1:500	комплекс	18 717	19 978	23 808	26 341	
		интерпретация	6 925	7 392	8 809	9 746	
		всего	25 642	27 370	32 617	36 087	
106	Цементометрия аппаратурой СГДТ	комплекс	14 069	16 686	18 951	20 914	
		интерпретация	5 206	6 174	7 012	7 738	
		всего	19 275	22 860	25 963	28 652	
107	Широкополосная акустика по всему стволу	комплекс	44 912	55 842	66 506	74 948	
		интерпретация	16 617	20 662	24 607	27 731	
		всего	61 529	76 504	91 113	102 679	
108	Широкополосная акустика в интервале детальных исследований	комплекс	18 340	21 094	22 559	24 870	
		интерпретация	6 786	7 805	8 347	9 202	
		всего	25 126	28 899	30 906	34 072	
109	Шаблонирование	комплекс	4 396	4 859	5 322	5 785	
		всего	4 396	4 859	5 322	5 785	
110	Отбор проб жидкости желонкой	комплекс	7 525	8 656	9 787	10 919	
		интерпретация	2 784	3 203	3 621	4 040	
		всего	10 309	11 859	13 408	14 959	
111	Инклинометрия	комплекс	15 975	18 644	21 313	24 477	
		интерпретация	5 911	6 898	7 886	9 056	
		всего	21 886	25 542	29 199	33 533	
113	Гироскопический инклинометр	комплекс	40 189	45 463	50 736	56 985	
		интерпретация	14 870	16 821	18 772	21 084	
		всего	55 059	62 284	69 508	78 069	

114	Привязка интервала перфорации малогабаритным прибором	комплекс	13 118	14 385	15 652	16 919	
		интерпретация	4 854	5 322	5 791	6 260	
		всего	17 972	19 707	21 443	23 179	
115	Локация замковых соединений и перфорационных отверстий по стволу скважины в колонне	комплекс	4 849	5 567	6 286	7 004	
		интерпретация	1 794	2 060	2 326	2 592	
		всего	6 643	7 627	8 612	9 596	
116	Локация замковых соединений и перфорационных отверстий в интервале детальных исследований	комплекс	4 205	4 740	5 276	5 811	
		интерпретация	1 556	1 754	1 952	2 150	
		всего	5 761	6 494	7 228	7 961	
118	Определение геотермического градиента	комплекс	6 632	7 796	8 960	10 124	
		интерпретация	2 454	2 884	3 315	3 746	
		всего	9 086	10 680	12 275	13 870	
119	Отбивка цементного кольца термометром	комплекс	5 986	6 989	7 991	8 994	
		интерпретация	2 215	2 586	2 957	3 328	
		всего	8 201	9 575	10 948	12 322	
120	Плотнометрия (ГГК-П)	комплекс	31 684	38 204	44 310	49 835	
		интерпретация	11 723	14 135	16 395	18 439	
		всего	43 407	52 339	60 705	68 274	
121	Отбивка забоя	комплекс	3 806	4 074	4 341	5 046	
		интерпретация	1 408	1 507	1 606	1 867	
		всего	5 214	5 581	5 947	6 913	
122	Установка ВП с применением цементной желонки с привязкой интервала	комплекс	28 307	34 664	40 228	45 792	
		интерпретация	10 474	12 825	14 884	16 943	
		всего	38 781	47 489	55 112	62 735	
123	Замер температуры или гидростатического давления при перфорационных работах	комплекс	11 104	12 924	14 744	17 849	
		интерпретация	4 108	4 782	5 455	6 604	
		всего	15 212	17 706	20 199	24 453	

III. Исследования в кондукторе

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м				
			до 450м	до 700м	до 800м	до 1200м	
1	2	3	4	5	6	7	
161	Цементометрия аппаратурой ЦМ	кондуктор	10 607	12 574	13 361	16 508	
		интерпретация	3 925	4 652	4 944	6 108	
		всего	14 532	17 226	18 305	22 616	
162	Гироскопический инклинометр	кондуктор	23 842	26 478	27 533	31 752	
		интерпретация	8 822	9 797	10 187	11 748	
		всего	32 664	36 275	37 720	43 500	
163	Цементометрия аппаратурой ЦМ , радиоактивный каротаж, широкополосная акустика	кондуктор	34 197	43 607	47 371	62 426	
		интерпретация	12 653	16 135	17 527	23 098	
		всего	46 850	59 742	64 898	85 524	
164	Радиоактивный каротаж	кондуктор	10 884	12 995	13 840	17 217	
		интерпретация	4 027	4 808	5 121	6 370	
		всего	14 911	17 803	18 961	23 587	
165	Широкополосная акустика	кондуктор	21 886	27 218	29 350	37 881	
		интерпретация	8 098	10 071	10 860	14 016	
		всего	29 984	37 289	40 210	51 897	

IV. Прострелочно-взрывные работы

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины, м				
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000	
1	2	3	4	5	6	7	8	
180	ПКС, ПЛ-70	Вскрытие пласта бескорпусным перфоратором	1 спуск	18 338	20 788	23 238	25 688	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	19 399	21 849	24 299	26 749	
		Последующий спуск	1 спуск	5 349	6 203	7 057	7 911	
181	ПК-105, ПК-85	Вскрытие пласта корпусным перфоратором	1 спуск	17 441	19 641	21 841	24 041	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	18 502	20 702	22 902	25 102	
		Последующий спуск	1 спуск	4 190	4 817	5 444	6 071	
182	ПР-43, ПРК-42С	Вскрытие пласта разрушающимся перфоратором	1 спуск	21 180	24 652	28 124	31 596	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	22 241	25 713	29 185	32 657	
		Последующий спуск	1 спуск	7 285	8 606	9 927	11 247	
183	ПС-112	Вскрытие пласта сверлящим перфоратором	1 спуск	18 680	21 039	23 398	25 757	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	19 741	22 100	24 459	26 818	
		Последующий спуск	1 спуск	5 359	6 115	6 871	7 627	
184	ПГБ-БК, ПГРИ	Воздействие на пласт пороховыми генераторами (импульсными источниками)	операция	15 011	16 584	18 157	19 720	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	16 072	17 645	19 218	20 781	
		Последующий спуск	1 спуск	6 190	6 976	7 762	8 548	
185	ВП	Установка взрывного пакера	операция	18 203	20 562	22 921	25 280	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	19 264	21 623	23 982	26 341	
		Последующий спуск	1 спуск	10 243	11 816	13 389	14 962	
186	ТШ,ФТ, ТДШ	Торпедирование	операция	16 510	18 409	20 308	22 207	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	17 571	19 470	21 369	23 268	
		Последующий спуск	1 спуск	8 242	9 607	10 972	12 337	

187	Перф.	Вскрытие пласта на депрессии перфораторами типа ПНКТ	операция	374 000	380 800	387 600	421 600	
			интерпретация					
			всего	374 000	380 800	387 600	421 600	
188	Перф.	Вскрытие пласта на депрессии перфораторами типа ПР, ПМИ, ПРК	операция	24 234	28 473	32 713	36 952	
			интерпретация	6 301	7 403	8 505	9 608	
			всего	30 535	35 876	41 218	46 560	
		Последующий спуск	1 спуск	11 525	14 226	16 927	19 628	
189	ПКО - 89	Вскрытие пласта корпусным перфоратором	1 спуск	17 536	19 736	21 936	24 136	
			интерпретация	1 061	1 061	1 061	1 061	
			всего	18 597	20 797	22 997	25 197	
		Последующий спуск	1 спуск	4 304	4 931	5 558	6 185	

У. Инклинометрия скважины специализированными отрядами

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 500	от 501 до 1000	от 1001 до 1500	свыше 1500
1	2	3	4	5	6	7	8
201	Набор	Набор угла и азимута	замер	3 298	3 885	4 473	
			интерпретация	1 220	1 437	1 655	
			всего	4 518	5 322	6 128	
203	Ориент.	Ориентирование отклонителя	операция	4 851	5 409	5 997	
			интерпретация	1 795	2 001	2 219	
			всего	6 646	7 410	8 216	
205	Замер	Контрольные замеры	замер - 100 м	1 243	1 648	1 889	2 412
			интерпретация	460	610	699	893
			всего	1 703	2 258	2 588	3 305

Примечание: Операция при ориентировании отклонителя предусматривает выполнение вспомогательных работ, спуск-подъем прибора на заданную точку, установку на магнит, до 5 замеров на точке.

VI. Промысловые работы

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
301	г.и.	Определение профилей притока в безводных нефтяных скважинах	задача	32 782	34 785	36 788	38 791
			интерпретация	12 129	12 870	13 612	14 353
			всего	44 911	47 655	50 400	53 144
302	г.и.	Определение притока в безводных скважинах без количественного распределения дебита	задача	20 486	21 753	23 020	24 288
			интерпретация	7 580	8 049	8 517	8 987
			всего	28 066	29 802	31 537	33 275
303	г.и.	Определение профилей притока и источников обводнения в газлифтных скважинах	задача	41 102	43 841	46 580	49 318
			интерпретация	15 208	16 221	17 235	18 248
			всего	56 310	60 062	63 815	67 566
304	г.и.	Определение профилей притока и источников обводнения в газлифтных скважинах без количественного распределения дебита	задача	30 848	32 850	34 853	36 856
			интерпретация	11 414	12 155	12 896	13 637
			всего	42 262	45 005	47 749	50 493
305	г.и.	Определение профилей притока в безводных нефтегазовых скважинах (с плотнометрией)	задача	39 734	42 532	45 329	48 127
			интерпретация	14 702	15 737	16 772	17 807
			всего	54 436	58 269	62 101	65 934
306	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения и техсостояния эксплуатационных колонн в нефтегазовых скважинах без количественного распределения дебита	задача	27 439	29 500	31 562	33 623
			интерпретация	10 152	10 915	11 678	12 441
			всего	37 591	40 415	43 240	46 064
307	г.и.	Определение профилей притока и источников обводнения в нефтяных фонтанных скважинах	задача	39 404	42 142	44 881	47 620
			интерпретация	14 579	15 593	16 606	17 619
			всего	53 983	57 735	61 487	65 239
308	г.и.	Определение профилей притока и источников обводнения в нефтяных фонтанных скважинах без количественного распределения дебита	задача	27 108	29 111	31 113	33 116
			интерпретация	10 030	10 771	11 512	12 253
			всего	37 138	39 882	42 625	45 369
309	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения и техсостояния эксплуатационных колонн в нефтяных фонтанных скважинах	задача	61 547	68 779	76 011	83 243
			интерпретация	22 772	25 448	28 124	30 800
			всего	84 319	94 227	104 135	114 043

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
310	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения и техсостояния эксплуатационных колонн в нефтяных фонтанных скважинах без количественного распределения дебита	задача	49 251	55 747	62 243	68 739
			интерпретация	18 223	20 626	23 030	25 433
			всего	67 474	76 373	85 273	94 172
311	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения в добывающих скважинах при компрессировании	задача	47 959	49 961	52 206	54 209
			интерпретация	17 745	18 486	19 316	20 057
			всего	65 704	68 447	71 522	74 266
312	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения, техсостояния эксплуатационных колонн в добывающих скважинах при компрессировании	задача	56 102	63 798	70 293	76 789
			интерпретация	20 758	23 605	26 008	28 412
			всего	76 860	87 403	96 301	105 201
313	г.и.	Определение профилей притока, источников обводнения в добывающих скважинах при компрессировании (скважина не заработала)	задача	33 310	34 577	35 844	37 111
			интерпретация	12 325	12 793	13 262	13 731
			всего	45 635	47 370	49 106	50 842
314	г.и.	Определение профилей поглощения водонагнетательных скважин на одном режиме	задача	33 093	34 360	35 627	36 894
			интерпретация	12 244	12 713	13 182	13 651
			всего	45 337	47 073	48 809	50 545
315	г.и.	Определение профилей поглощения водонагнетательных скважин на двух режимах	задача	51 669	52 936	54 203	55 470
			интерпретация	19 118	19 586	20 055	20 524
			всего	70 787	72 522	74 258	75 994
316	г.и.	Определение профилей поглощения водонагнетательных скважин на трех режимах	задача	70 245	71 512	72 779	74 046
			интерпретация	25 991	26 459	26 928	27 397
			всего	96 236	97 971	99 707	101 443
317	г.и.	Определение профилей поглощения водонагнетательных скважин на четырех режимах	задача	88 821	90 088	91 355	92 622
			интерпретация	32 864	33 333	33 801	34 270
			всего	121 685	123 421	125 156	126 892
318	г.и.	Определение профилей поглощения и техсостояния эксплуатационных колонн водонагнетательных скважин на одном режиме	задача	40 810	44 323	47 837	51 351
			интерпретация	15 100	16 400	17 700	19 000
			всего	55 910	60 723	65 537	70 351
319	г.и.	Определение профилей поглощения на двух режимах и техсостояния эксплуатационных колонн водонагнетательных скважин	задача	59 386	62 900	66 413	69 927
			интерпретация	21 973	23 273	24 573	25 873
			всего	81 359	86 173	90 986	95 800
320	г.и.	Определение профилей поглощения на трех режимах и техсостояния эксплуатационных колонн водонагнетательных скважин	задача	77 962	81 476	84 989	88 503
			интерпретация	28 846	30 146	31 446	32 746
			всего	106 808	111 622	116 435	121 249

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
321	г.и.	Определение профилей поглощения на четырех режимах и техсостояния эксплуатационных колонн водонагнетательных скважин	задача	96 538	100 052	103 565	107 079
			интерпретация	35 719	37 019	38 319	39 619
			всего	132 257	137 071	141 884	146 698
322	г.и.	Определение техсостояния эксплуатационных колонн водонагнетательных скважин	задача	25 488	29 471	32 982	36 498
			интерпретация	9 431	10 904	12 203	13 504
			всего	34 919	40 375	45 185	50 002
323	г.и.	Определение работы газлифтного оборудования и герметичности НКТ	задача	53 411	63 307	78 786	94 264
			интерпретация	19 762	23 424	29 151	34 878
			всего	73 173	86 731	107 937	129 142
324	г.и.	Определение негерметичности обсадных колонн действующих газлифтных скважин	задача	47 829	63 307	78 786	94 264
			интерпретация	17 697	23 424	29 151	34 878
			всего	65 526	86 731	107 937	129 142
325	г.и.	Определение техсостояния газлифтного оборудования, профиля притока и источников обводнения газлифтных скважин	задача	68 080	84 294	100 589	116 804
			интерпретация	25 190	31 189	37 218	43 217
			всего	93 270	115 483	137 807	160 021
326	г.и.	Определение техсостояния газлифтного оборудования, профиля притока и источников обводнения газлифтных скважин без количественного распределения дебита	задача	54 845	70 323	85 802	101 280
			интерпретация	20 293	26 020	31 747	37 474
			всего	75 138	96 343	117 549	138 754
327	г.и.	Определение мест негерметичности обсадных колонн и НКТ методом термометрии	задача	41 985	48 379	54 772	61 166
			интерпретация	15 534	17 900	20 266	22 631
			всего	57 519	66 279	75 038	83 797
328	г.и.	Определение мест негерметичности обсадных колонн и НКТ при компрессировании	задача	36 484	42 878	49 272	55 665
			интерпретация	13 499	15 865	18 231	20 596
			всего	49 983	58 743	67 503	76 261
329	г.и.	Определение негерметичности обсадных колонн методом контрастных веществ	задача	41 565	41 565	41 565	41 565
			интерпретация	15 379	15 379	15 379	15 379
			всего	56 944	56 944	56 944	56 944
330	г.и.	Определение негерметичности обсадных колонн методом закачки радиоактивных изотопов	задача	73 535	92 250	106 966	123 682
			интерпретация	27 208	34 133	39 577	45 762
			всего	100 743	126 383	146 543	169 444
331	г.и.	Определение заколонных перетоков методом закачки радиоактивных изотопов	задача	58 790	77 570	95 318	108 937
			интерпретация	21 752	28 701	35 268	40 307
			всего	80 542	106 271	130 586	149 244

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
332	г.и.	Определение заколонных перетоков методом закачки нейтроннопоглощающих веществ	задача	79 489	85 060	90 631	96 201
			интерпретация	29 411	31 472	33 533	35 594
			всего	108 900	116 532	124 164	131 795
333	г.и.	Определение ВНК и текущего насыщения неперфорированного продуктивного пласта	задача	60 805	64 857	68 910	72 962
			интерпретация	22 498	23 997	25 497	26 996
			всего	83 303	88 854	94 407	99 958
334	г.и.	Определение ВНК и текущего насыщения неперфорированных двух продуктивных пластов	задача	78 283	82 336	86 388	90 440
			интерпретация	28 965	30 464	31 964	33 463
			всего	107 248	112 800	118 352	123 903
335	г.и.	Определение ВНК и текущего насыщения неперфорированных трех продуктивных пластов	задача	98 968	103 021	107 073	111 125
			интерпретация	36 618	38 118	39 617	41 116
			всего	135 586	141 139	146 690	152 241
336	г.и.	Определение ВНК и текущего насыщения неперфорированных 4-х продуктивных пластов	задача	118 845	122 897	126 950	131 002
			интерпретация	43 973	45 472	46 972	48 471
			всего	162 818	168 369	173 922	179 473
337	г.и.	Определение коэффициента остаточного насыщения обводненных продуктивных пластов	задача	178 754	185 592	192 429	199 267
			интерпретация	66 139	68 669	71 199	73 729
			всего	244 893	254 261	263 628	272 996
338	г.и.	Определение интервалов обводнения перфорированных пластов	задача	116 582	121 901	127 221	132 540
			интерпретация	43 135	45 103	47 072	49 040
			всего	159 717	167 004	174 293	181 580
339	г.и.	Определение ВНК и текущего насыщения неперфорированных продуктивных пластов на каждый последующий пласт свыше 4 пластов	задача	19 876	19 876	19 876	19 876
			интерпретация	7 355	7 355	7 355	7 355
			всего	27 231	27 231	27 231	27 231
341	г.и.	Определение ГНК, межпластовых перетоков	задача	30 532	33 067	35 601	38 135
			интерпретация	11 297	12 235	13 172	14 110
			всего	41 829	45 302	48 773	52 245
342	г.и.	Определение ГНК и перетоков газа за колонной	задача	46 583	56 015	70 046	84 077
			интерпретация	17 236	20 726	25 917	31 108
			всего	63 819	76 741	95 963	115 185
343	г.и.	Определение технического состояния обсадных колонн (микрокавернометрия)	задача	19 473	21 797	24 120	26 355
			интерпретация	7 205	8 065	8 924	9 751
			всего	26 678	29 862	33 044	36 106

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
344	г.и.	Определение уровня жидкости в межтрубном пространстве в скважинах с ЭЦН	задача	38 204	38 204	38 204	38 204
			интерпретация	14 135	14 135	14 135	14 135
			всего	52 339	52 339	52 339	52 339
345	г.и.	Определение мест прихвата НКТ, бурильных труб	задача	22 938	28 622	34 307	39 992
			интерпретация	8 487	10 590	12 694	14 797
			всего	31 425	39 212	47 001	54 789
346	г.и.	Определение глубины установки оборудования	задача	13 118	14 385	15 652	16 919
			интерпретация	4 854	5 322	5 791	6 260
			всего	17 972	19 707	21 443	23 179
347	г.и.	Определение гидродинамических параметров пласта по кривым восстановления давления и плотности жидкости по стволу скважины	задача	73 421	83 627	96 225	104 038
			интерпретация	27 166	30 942	35 603	38 494
			всего	100 587	114 569	131 828	142 532
348	г.и.	Определение забойного давления	задача	13 306	14 573	15 840	17 231
			интерпретация	4 923	5 392	5 861	6 375
			всего	18 229	19 965	21 701	23 606
349	г.и.	Определение пластового давления и коэффициента продуктивности по индикаторным диаграммам	задача	47 873	49 140	50 407	51 674
			интерпретация	17 713	18 182	18 651	19 119
			всего	65 586	67 322	69 058	70 793
350	г.и.	Определение гидродинамических параметров пласта по кривым восстановления давления	задача	57 859	59 126	60 393	61 660
			интерпретация	21 408	21 877	22 345	22 814
			всего	79 267	81 003	82 738	84 474
351	г.и.	Определение давления и расход на устье скважины на одном режиме	задача	4 736	4 736	4 736	4 736
			интерпретация	1 752	1 752	1 752	1 752
			всего	6 488	6 488	6 488	6 488
352	г.и.	Определение давления и расход на устье скважины на 2 - х режимах	задача	7 083	7 083	7 083	7 083
			интерпретация	2 621	2 621	2 621	2 621
			всего	9 704	9 704	9 704	9 704
353	г.и.	Определение давления и расход на устье скважины на 3 - х режимах	задача	9 888	9 888	9 888	9 888
			интерпретация	3 659	3 659	3 659	3 659
			всего	13 547	13 547	13 547	13 547
354	г.и.	Установка цементного моста желонкой с привязкой интервала	задача	28 638	33 251	37 865	42 478
			интерпретация	10 596	12 303	14 010	15 717
			всего	39 234	45 554	51 875	58 195

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
355	г.и.	Определение нарушений колонны через НКТ ЭМДС	задача	40 454	48 211	58 541	64 405
			интерпретация	14 968	17 838	21 660	23 830
			всего	55 422	66 049	80 201	88 235
357	г.и.	Определение нарушений колонны в интервале пласта ЭМДС	задача	24 123	26 846	29 568	30 398
			интерпретация	8 926	9 933	10 940	11 247
			всего	33 049	36 779	40 508	41 645
358	г.и.	Определение нарушений колонн с помощью САТ-4	задача	45 086	60 530	65 475	66 584
			интерпретация	16 682	22 396	24 226	24 636
			всего	61 768	82 926	89 701	91 220
359	г.и.	Определение уровней ГЖР и ВНР по стволу скважины	задача	28 078	40 677	53 275	65 873
			интерпретация	10 389	15 050	19 712	24 373
			всего	38 467	55 727	72 987	90 246
360	г.и.	Определение дебита по прослеживанию уровней ГЖР и ВНР по стволу скважины (по двум уровням)	задача	47 630	72 193	96 756	121 319
			интерпретация	17 623	26 711	35 800	44 888
			всего	65 253	98 904	132 556	166 207
361	г.и.	Определение дебита по прослеживанию уровней ГЖР и ВНР по стволу скважины (по трем уровням)	задача	67 182	103 710	140 238	176 766
			интерпретация	24 857	38 373	51 888	65 403
			всего	92 039	142 083	192 126	242 169
362	г.и.	Определение дебита по прослеживанию уровней ГЖР и ВНР по стволу скважины (по четырем уровням)	задача	86 733	135 226	183 719	232 212
			интерпретация	32 091	50 034	67 976	85 918
			всего	118 824	185 260	251 695	318 130
363	г.и.	Снятие индикаторных кривых экспресс-методом автономными датчиками при УГИС и свабировании	задача	17 855	17 855	17 855	17 855
			интерпретация	6 606	6 606	6 606	6 606
			всего	24 461	24 461	24 461	24 461
364	г.и.	Снятие КВД автономными датчиками при УГИС	задача	30 645	30 645	30 645	30 645
			интерпретация	11 339	11 339	11 339	11 339
			всего	41 984	41 984	41 984	41 984
365	г.и.	Снятие КВД и определение плотности жидкости по стволу скважины автономными датчиками	задача	47 021	47 021	47 021	47 021
			интерпретация	17 398	17 398	17 398	17 398
			всего	64 419	64 419	64 419	64 419
366	г.и.	Снятие КВД при УГИС геофизическими приборами на кабеле с привязкой интервала	задача	47 632	50 166	52 700	55 234
			интерпретация	17 624	18 561	19 499	20 437
			всего	65 256	68 727	72 199	75 671

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
367	г.и.	Определение профиля притока и источников обводнения при работах с УГИС	задача	68 490	73 027	77 806	82 343
			интерпретация	25 341	27 020	28 788	30 467
			всего	93 831	100 047	106 594	112 810
368	г.и.	Испытание скважин пластоиспытателями на трубах в колонне (КИИ-95)	задача	62 100	62 100	62 100	62 100
			интерпретация	22 977	22 977	22 977	22 977
			всего	85 077	85 077	85 077	85 077
369	г.и.	Испытание скважин пластоиспытателями на трубах в открытом стволе (КИИ-146)	задача	62 775	62 775	62 775	62 775
			интерпретация	23 227	23 227	23 227	23 227
			всего	86 002	86 002	86 002	86 002
370	г.и.	Снижение уровня жидкости в стволе скважины с зафиксированным затрубьем	задача	19 854	19 854	19 854	19 854
371	г.и.	Снижение уровня жидкости в стволе скважины с открытым затрубьем	задача	39 114	39 114	39 114	39 114
372	г.и.	Освоение скважины с запакерованным затрубьем	задача	29 127	29 127	29 127	29 127
373	г.и.	Освоение скважины с открытым затрубьем	задача	52 464	52 464	52 464	52 464
374	г.и.	Снятие КВД автономными датчиками при свабировании	задача	31 846	31 846	31 846	31 846
			интерпретация	11 783	11 783	11 783	11 783
			всего	43 629	43 629	43 629	43 629
375	г.и.	Акустическое воздействие на пласт (1м)	задача	26 225	28 367	30 509	32 651
			интерпретация	9 703	10 496	11 288	12 081
			всего	35 928	38 863	41 797	44 732
376	г.и.	Освоение скважины УГИС и интенсификация притока с манометрическим контролем поверхностными датчиками.	задача	89 505	89 505	89 505	89 505
			всего	89 505	89 505	89 505	89 505
377	г.и.	Освоение скважины УГИС и интенсификация притока с последующим манометрическим контролем автономными датчиками.	задача	94 960	94 960	94 960	94 960
			всего	94 960	94 960	94 960	94 960
378	г.и.	Освоение скважины УГИС и интенсификация притока с последующим контролем геофизическими методами.	задача	106 104	106 104	106 104	106 104
			всего	106 104	106 104	106 104	106 104
379	г.и.	Работа компановки УГИС при определении профиля притока и источника обводнения	задача	57 394	57 394	57 394	57 394
			всего	57 394	57 394	57 394	57 394

№ расценки	Код	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины,м			
				до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	свыше 3000
1	2	3	4	5	6	7	8
380	ЩП	Вскрытие колонны целевым перфоратором на НКТ (6 метров и менее)	задача	106 736	117 320	128 709	140 984
			интерпретация	9 708	10 644	11 582	12 520
			всего	116 444	127 964	140 291	153 504
381	ЩП	Вскрытие колонны целевым перфоратором на НКТ на каждый последующий метр свыше 6 м.	1 метр	14 083	15 492	17 041	18 745
390	СО	Определение характера насыщения пластов методом углерод-кислородного каротажа (один объект)	задача	142 200	156 420	172 062	189 268
			интерпретация	56 880	62 568	68 825	75 707
			всего	199 080	218 988	240 887	264 975
391	СО	Определение характера насыщения пластов методом углерод-кислородного каротажа на каждый последующий объект свыше одного	задача	39 816	43 798	48 177	52 995
			интерпретация	23 890	26 279	28 906	31 797
			всего	63 706	70 076	77 084	84 792

VII. Прочие виды работ

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Стоимость
1	2	3	4
598	Отработка скважины свабированием	1 час	1 823
Работа партий в скважинах с углами наклона свыше 45 градусов с продавкой			
706	промысловой, электрорадиокаротажной партии	партия-час	5 981
		интерпретация	2 213
		всего	8 194
707	перфораторной партии	партия-час	3 564
		интерпретация	927
		всего	4 491
708	инклинометрического отряда	отрядо-час	2 187
		интерпретация	809
		всего	2 996
Работа в нормализованных условиях			
712	Работа (дежурство) промысловой, электрорадиокаротажной партии	партия-час	2 229
713	Работа (дежурство) перфораторной партии	партия-час	1 803
714	Работа (дежурство) инклинометрической партии	отрядо-час	1 445
Работа с СТТ			
715	Работа с СТТ инклинометрического отряда	отрядо-час	2 187
716	Дежурство с СТТ инклинометрического отряда	отрядо-час	1 485
Работа в нормализованных условиях			
717	Обработка дополнительно 1м пласта (акустическое воздействие)	1м	5 333
		интерпретация	1 973
		всего	7 306
730	Освоение скважины установками УГИС	1 час	1 485
765	Проезд промысловой, электрорадиокаротажной партии	1 км	44
766	Проезд инклинометрического отряда	1 км	44
701	Сметное содержание комплексной партии	партия-месяц	851 205
		всего	851 205
702	Сметное содержание электрорадиокаротажной партии	партия-месяц	792 214
		всего	792 214
703	Сметное содержание перфораторной партии	партия-месяц	426 763
		всего	426 763
704	Сметное содержание промысловой партии	партия-месяц	726 252
		всего	726 252
Работа партий в скважинах с аномально высоким давлением на устье			
423	Проверка на базе установки УЛГ-65-35 для работы под давлением	операция	13 173
		всего	13 173
427	Монтаж-демонтаж установки УЛГ-65-35 на скважине для работы под давлением	операция	26 345
		всего	26 345
597	Вспомогательные работы при последующих спусках приборов (перфораторов) при работе на установке УЛГ-65-35	операция	26 345
		всего	26 345
596	Работа (дежурство) на скважине с установкой УЛГ-65-35	партия-час	3 863
		всего	3 863
755	Проезд самоходной установки УЛГ-65-35	1 км	53
422	Проверка на базе установки УЛГИС-21-60 для работы под давлением	операция	10 185
		всего	10 185

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Стоимость
1	2	3	4
426	Монтаж-демонтаж установки УЛГИС-21-60 на скважине для работы под давлением	операция	20 373
		всего	20 373
595	Вспомогательные работы при последующих спусках приборов (перфораторов) при работе на установке УЛГИС-21-60	операция	13 580
		всего	13 580
594	Работа (дежурство) на скважине с установкой УЛГИС-21-60	партия-час	655
		всего	655
Дополнительная обработка геофизических материалов			
650	Комплексная обработка и площадная интерпретация данных ГИС с целью выявления нефтесодержащих тел в разрабатываемых залежах	100 м разреза скважины	7 000
Передача геофизической информации			
781	Передача геофизической информации при помощи космической связи	30% от стоимости интерпретации	
782	Передача информации в LAST-формате	10 % от ст-ти интерпретации	

XI. Вертикальное сейсмическое профилирование

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ	Измеритель	Глубина скважины	
			до 3000 метров	до 3 500 метров
1	2	3	4	5
	ВСП - 1 пункт взрыва	скважина	852 150	979 950
	ВСП - 2 пункта взрыва	скважина	1 192 950	1 371 900
	ВСП - 3 пункта взрыва	скважина	1 533 750	1 763 700
	ВСП - 4 пункта взрыва	скважина	1 874 550	2 155 800
	ВСП - 5 пунктов взрыва	скважина	2 215 350	2 547 600

Примечание: Расценки прейскуранта предусмотрены на выполнение работ в нормализованных условиях: температура наружного воздуха не ниже -5 градусов и не выше +35 градусов. При работе в условиях, отличных от нормализованных, расценки корректируются коэффициентами: К = - 1,14 при температуре от -5 градусов до -20 градусов, К = 1,27 при температуре ниже -20 градусов.

Подписи Сторон

Заказчик:
ОАО "СН-МНГ"

Подрядчик:

(должность)

(подпись) (ФИО) М.П.

(наименование)

(должность)

(подпись) (ФИО) М.П.

Дополнение к прейскуранту на производство ГИРС

I. Отдельные задачи, решаемые с применением жёсткого кабеля

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины, м		
			до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000
140	Радиоактивный каротаж, инклинометрия на жёстком кабеле	исследование	327 600	356 250	384 875
		интерпретация	81 900	89 063	96 219
		всего	409 500	445 313	481 094
141	Радиоактивный каротаж, широкополостная акустика на жёстком кабеле	исследование	347 675	377 400	407 125
		интерпретация	86 919	94 350	101 781
		всего	434 594	471 750	508 906
142	Радиоактивный каротаж, широкополостная акустика, инклинометрия на жёстком кабеле	исследование	467 325	511 175	555 025
		интерпретация	116 831	127 794	138 756
		всего	584 156	638 969	693 781
143	Широкополостная акустика, инклинометрия на жёстком кабеле	исследование	323 625	353 000	382 325
		интерпретация	80 906	88 250	95 581
		всего	404 531	441 250	477 906
145	Непрохождение приборов на жестком кабеле	исследование	34 742	34 742	34 742
		интерпретация			
		всего	34 742	34 742	34 742
170	Радиоактивный каротаж на жёстком кабеле	исследование	207 950	222 475	236 950
		интерпретация	51 988	55 619	59 238
		всего	259 938	278 094	296 188
171	Инклинометрия на жёстком кабеле	исследование	183 900	198 025	212 200
		интерпретация	45 975	49 506	53 050
		всего	229 875	247 531	265 250
172	Широкополостная акустика на жёстком кабеле	исследование	203 975	219 225	234 400
		интерпретация	50 994	54 806	58 600
		всего	254 969	274 031	293 000
173	Определение характера насыщения пластов в крутонаклонных и горизонтальных скважинах на жёстком кабеле	исследование	98 563	107 760	116 957
		интерпретация	36 468	39 871	43 274
		всего	135 031	147 631	160 231
174	Определение работающих интервалов в крутонаклонных и горизонтальных скважинах на жёстком кабеле	исследование	277 205	290 585	303 966
		интерпретация	98 780	104 440	110 095
		всего	375 985	395 025	414 061
176	ВИКИЗ на жестком кабеле ИОН, ГК	исследование	203 975	219 225	234 400
		интерпретация	50 994	54 806	58 600
		всего	254 969	274 031	293 000
190	Вскрытие пласта корпусным перфоратором типа ПКО на жестком кабеле	исследование	179 150	195 400	211 700
		интерпретация	26 873	29 310	31 755
		всего	206 023	224 710	243 455
	На каждое последующие отверстие	всего	578	688	800

II. Отдельные задачи, решаемые с применением гидропрокачки

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Глубина скважины, м
			до 2000
191	Определение характера насыщения пластов в крутонаклонных и горизонтальных скважинах с гидропрокачкой	исследование	99 208
		интерпретация	36 707
		всего	135 915
192	Определение работающих интервалов в крутонаклонных и горизонтальных скважинах с гидропрокачкой	исследование	266 970
		интерпретация	98 780
		всего	365 750

III. Исследование горизонтальных скважин аппаратурой, работающей в

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Стоимость
130	ВИКИЗ	исследование	496 020
		интерпретация	128 965
		всего	624 985
131	Радиоактивный каротаж	исследование	308 728
		интерпретация	75 936
		всего	384 664
132	Инклинометрия	исследование	271 565
		интерпретация	66 797
		всего	338 362
133	Определение работающих интервалов в горизонтальных скважинах	исследование	525 554
		интерпретация	194 455
		всего	720 009
134	АК на трубах	опер	230 000
		всего	230 000
135	ГГК-П	исследование	308 728
		интерпретация	75 936
		всего	384 664
1000	Каротаж для опре-деления нефте- и водонасыщенности (ЯМЗ)	опер	2 100 000
		всего	2 100 000
1001	Каротаж на трубах с кабелем (TLC)	опер	486 000
		всего	486 000

IV. Прочие виды работ

(цены указаны в рублях без НДС)

№ расценки	Наименование работ, комплекс, метод	Измеритель	Стоимость
720	Работа (дежурство) партии на ж/к	партия-час	2 933
783	Проезд промысловой, электрорадиокаротажной партии с ж/к	км	58
784	БКВР	опер	109 000

Примечание: Расценки прейскуранта предусмотрены на выполнение работ в нормализованных условиях: температура наружного воздуха не ниже - 5 градусов и не выше + 35 градусов по Цельсию. При работе в условиях, отличных от нормализованных, расценки корректируются коэффициентами: 1.14 - при температуре от - 5 градусов до - 20 градусов и выше + 35 градусов по Цельсию, 1.27 - при температуре ниже - 20 градусов по Цельсию. Расценки: 134, 1000,1001, 784 корректируются коэффициентом -1.

Подписи Сторон

Заказчик:
ОАО «СН-МНГ»

Подрядчик:

(должность)

(ФИО)

(подпись)
М.П.

(наименование)

(должность)

(ФИО)

(подпись)
М.П.



420966-v 3





420966-v 3

