

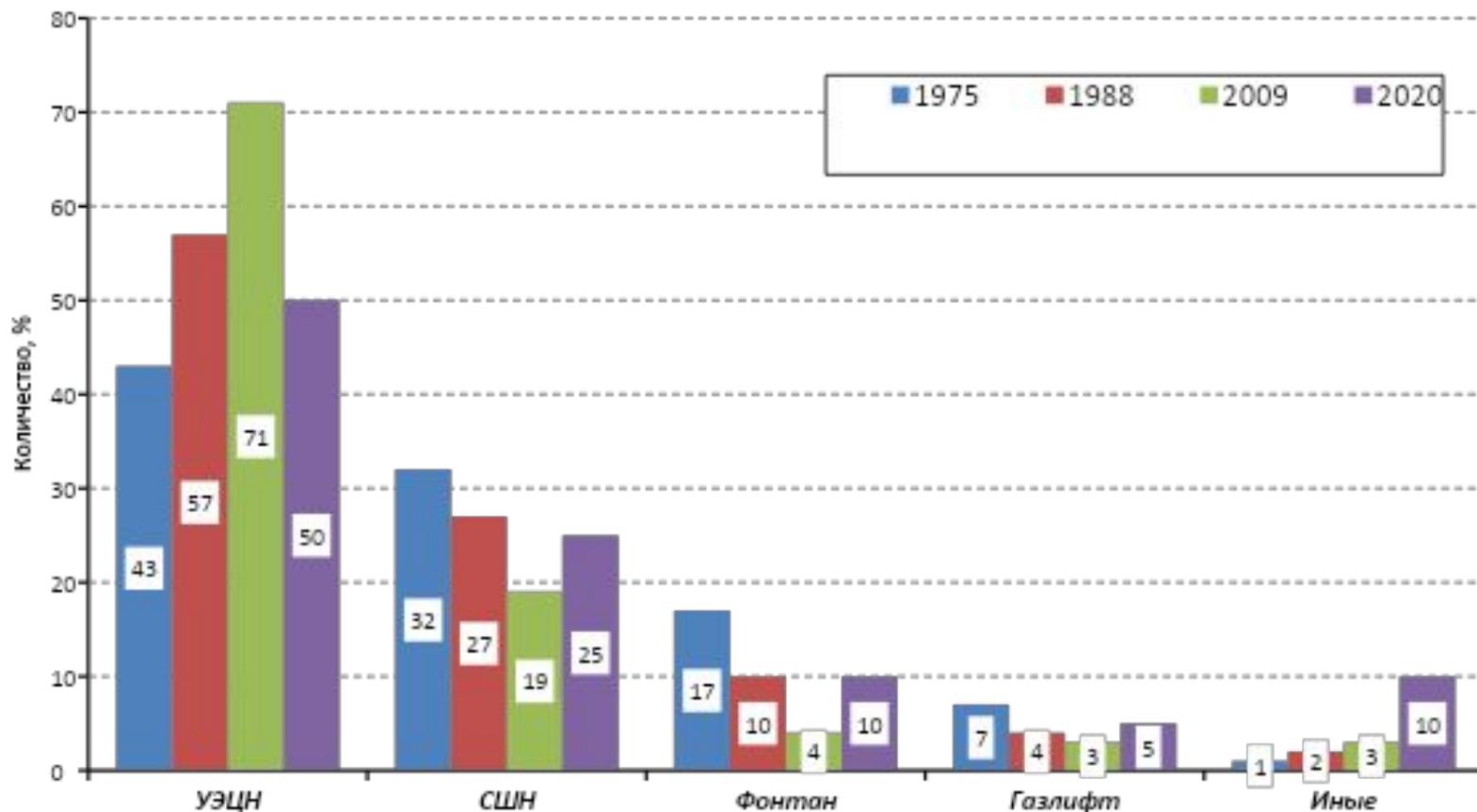
2. Характеристика способов и технологий эксплуатации скважин

Дисциплина «Скважинная добыча нефти» МРГ12,
МГР14

Показатели работы скважин в РФ (2015г.)

Способ	Число скв., %	Дебит, т/сут		Добыча, %	
		Нефть	жидкость	Нефть	жидкость
Фонтан	8,8	31,1	51,9	19,5	9,3
Газлифт	4,3	35,4	154,7	11,6	14,6
УЭЦН	27,4	28,5	118,4	52,8	63,0
ШСНУ	59,4	3,9	11,0	16,1	13,1
Прочие	0,1	нет	нет	нет	нет

Распределение способов добычи нефти в мире



Источник информации: Современные методы насосной добычи нефти/ Г.Г.Гилаев, Р.Н.Бахтизин, К. Р.Уразаков.-Уфа: Изд-во «Восточная печать», 2016.- 412с.

Показатели работы оборудования скважин

Показатели работы оборудования скважин					
Дебит, т/сут	Затраты на оборудование, долл/(т/сут)				
	<i>ШСНУ</i>	<i>УЭЦН</i>	<i>ГПН</i>	<i>СН</i>	<i>ГЛ</i>
25	950	1300	950	850	1250
50	770	900	750	630	970
75	710	620	600	500	750
100	нет	470	530	450	650
150	нет	310	500	420	520
200	нет	250	500	420	500
Дебит, т/сут	Затраты на подъем 1 т жидкости, долл/(т/сут)				
	<i>ШСНУ</i>	<i>УЭЦН</i>	<i>ГПН</i>	<i>СН</i>	<i>ГЛ</i>
25	1,6	2,6	1,8	1,1	1,9
50	1	1,7	1,2	0,8	1,3
75	0,7	1,2	1	0,7	1,1
100	нет	0,9	0,9	0,7	0,9
150	нет	0,7	0,8	0,7	0,8
200	нет	0,6	0,7	0,8	0,7
Дебит, т/сут	к.п.д., %				
	<i>ШСНУ</i>	<i>УЭЦН</i>	<i>ГПН</i>	<i>СН</i>	<i>ГЛ</i>
25	38	36	29	21	24
50	38	41	31	22	28
75	35	46	32	23	30
100	нет	47	31	23	31
150	нет	47	28	22	32
200	нет	43	24	20	32