

Результаты ОПЗ скважин ОАО "ЛУКОЙЛ-Пермнефть" по технологии ТБХО в 1996-1997г.г.

№№ скважин	Дата ОПЗ	Дебит жидкости, м куб/сут		Обводненность, %		Прирост дебита нефти, т/сут	Дополнительная добыча нефти, т
		до ОПЗ	после ОПЗ	до ОПЗ	после ОПЗ		
Рассветное месторождение							
247	02.97 г.	2	5	40	10	3.2	676.3
282	02.97 Г.	2	2	15	5	0.3	70.7
222	03.97 г.	4	6	50	20	2.8	493.7
239	03.97 г.	3	7	10	5	3.9	650.6
273	03.97 г.	3.6	7	15	7	3.1	528.1
194	05.97 г.	2	4	30	5	2	257.5
201	06.97 г.	2	4	22	7	1.7	205.9
203	06.97 г.	2	4	22	11	1.2	125.8
155	07.97 Г.-	2	4	36	20	1.8	114.9
427	07.97 Р.	3	9	20	6	5.3	376.6
218	08.97 г.	2	5	16	7	2.8	159.6
Кокуйское месторождение							
859	07.97 г.	2	10	7	2.5	0.5	14
2302	08.97 г.	3	5	44	44	2.6	18
405	05.97 Г.	5	-	3	-	10.9	327
Шумовское месторождение							
33	08.96	6	12	4.7	3	7.9	1385

	г.						
45	07.96 г.	10	11	0	3	0.3	52
53	12.96 г.	1	3	0	2	2.3	695
61	07.96 г.	1	3	0	0	0.5	204
68	07.96 г.	3	17	0	0	12.3	2897
71	07.96 г.	1	30	0	20	24.5	9481
132	10.96 г	9	26	0	5	14.1	4519
150	10.96 г.	4	6	0	2	1.7	626

Результаты ОПЗ, усредненные по 22 скважинам:

- ◆ Прирост дебита по жидкости с 3,07 до 7,95 м куб/ сут
- ◆ Снижение обводненности с 14,49% до 8,07%
- ◆ Прирост дебита по нефти – 4.68 т/сут
- ◆ Дополнительная добыча на 1 скважину –1078 т нефти