

**АО «ЭмбаМунайГаз»
ТОО «Казахский научно-исследовательский геологоразведочный
нефтяной институт» (КазНИГРИ)
(Гос. лиц. № 15017141 от 22.09.2015г)**

Экз. __

**«Утверждаю»:
Главный геолог
К.С.Козов
«__ » _____ 2022г**

**ПРОЕКТ
разработки месторождения Каратон
Договор №646979/2022/2 от 17.03.22г**

Проект состоит из 2-х книг и 1 папка графических приложений

**Книга 2
Табличное приложение**

**Директор
ТОО «КазНИГРИ», д.г.-м.н.:**

Р.А.Юсубалиев

**Заместитель директора по проектно-
функциональному обеспечению:**

С.Б. Каирбеков

г. Атырау, 2022г

Книга 2

ТАБЛИЧНЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ

Содержание

Таблица П.4.2.4 –Доход Государства от реализации проекта 1 вариант.....	66
Таблица П.4.2.5 –Расчет прибыли и потоков денежной наличности 1 вариант	68
Таблица П.4.2.6 –Капитальные вложения для нефтяных горизонтов 3 вариант	69
Таблица П.4.2.7 –Расчет дохода от реализации продукции 3 вариант	71
Таблица П.4.2.8 –Эксплуатационные затраты на добычу нефти 3 вариант	73
Таблица П.4.2.9 –Доход Государства от реализации проекта 3 вариант.....	77
Таблица П.4.10 –Расчет прибыли и потоков денежной наличности 3 вариант	80
Таблица П.8.1 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 2 участка 1 вариант	82
Таблица П.8.2 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 2 участка 1 вариант	84
Таблица П.8.3 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 3 участка 1 вариант	86
Таблица П.8.4 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 5 участка 1 вариант	88
Таблица П.8.5 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 5 участка 1 вариант	90
Таблица П.8.6 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 6 участка 1 вариант	92
Таблица П.8.7 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. По месторождению в целом 1 вариант	94
Таблица П.8.8 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 1 участка 3 вариант	96
Таблица П.8.9 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 1 участка 3 вариант	98
Таблица П.8.10 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 2 участка 3 вариант	100
Таблица П.8.11 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 2 участка 3 вариант	102
Таблица П.8.12 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 3 участка 3 вариант	104
Таблица П.8.13 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 3 участка 3 вариант	106
Таблица П.8.14 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 5 участка 3 вариант	108
Таблица П.8.15 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 5 участка 3 вариант	110
Таблица П.8.16 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. III объект 5 участка 3 вариант	112
Таблица П.8.17 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 6 участка 3 вариант	114
Таблица П.12.1- Локальная смета	118
Таблица П 12.2- Локальная смета	119
Таблица П 12.3 - Локальная смета	120
Таблица П 12.4 - Локальная смета	121
Таблица П 12.5 - Локальная смета	124
Таблица П 12.6 - Локальная смета	126
Таблица П 12.7 - Локальная смета	127
Таблица П 12.6 - Локальная смета	128
Таблица П 12.7 - Локальная смета	129
Таблица П 12.8 - Локальная смета	132
Таблица П 12.9 - Локальная смета	134

Таблица П.4.1.1 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 2 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости			
2022	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	1,0	32,5	31,2
2023	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,9	34,4	33,0
2024	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,8	34,4	32,9
2025	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,7	33,5	32,1
2026	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,6	32,2	30,8
2027	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,5	30,7	29,3
2028	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,5	29,0	27,7
2029	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,4	27,3	26,1
2030	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,4	25,6	24,4
2031	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,3	23,9	22,8
2032	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,3	22,2	21,3
2033	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,3	20,7	19,8
2034	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,2	19,2	18,3
2035	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0,2	17,8	17,0

Таблица П.4.1.2 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 2 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	1,0	0,1	0,6	937,6	83,8	0,506	33,8	33,8	16603,7	16603,7	97,0	32,4	32,4	100,0	0,2
2023	0,9	0,1	0,5	938,5	83,9	0,506	35,8	35,8	16639,5	16639,5	97,5	34,3	66,7	100,0	0,4
2024	0,8	0,1	0,4	939,3	83,9	0,507	35,8	35,8	16675,2	16675,2	97,8	34,3	101,0	100,0	0,6
2025	0,7	0,1	0,4	940,0	84,0	0,507	34,9	34,9	16710,1	16710,1	98,0	33,4	134,4	100,0	0,8
2026	0,6	0,1	0,4	940,7	84,1	0,508	33,5	33,5	16743,6	16743,6	98,1	32,1	166,5	100,0	1,0
2027	0,6	0,0	0,3	941,2	84,1	0,508	31,9	31,9	16775,6	16775,6	98,3	30,5	197,0	100,0	1,2
2028	0,5	0,0	0,3	941,7	84,2	0,508	30,2	30,2	16805,7	16805,7	98,4	28,8	225,8	100,0	1,4
2029	0,4	0,0	0,2	942,1	84,2	0,508	28,4	28,4	16834,1	16834,1	98,5	27,1	252,9	100,0	1,6
2030	0,4	0,0	0,2	942,5	84,2	0,509	26,6	26,6	16860,7	16860,7	98,5	25,4	278,3	100,0	1,7
2031	0,3	0,0	0,2	942,9	84,3	0,509	24,8	24,8	16885,5	16885,5	98,6	23,7	302,1	100,0	1,9
2032	0,3	0,0	0,2	943,2	84,3	0,509	23,1	23,1	16908,6	16908,6	98,7	22,1	324,2	100,0	2,0
2033	0,3	0,0	0,2	943,5	84,3	0,509	21,5	21,5	16930,1	16930,1	98,7	20,6	344,7	100,0	2,1
2034	0,2	0,0	0,1	943,7	84,3	0,509	20,0	20,0	16950,1	16950,1	98,8	19,1	363,8	100,0	2,2
2035	0,2	0,0	0,1	943,9	84,4	0,509	18,5	18,5	16968,6	16968,6	98,8	17,7	381,5	100,0	2,3

Таблица П.4.1.3 - Характеристика основного фонда скважин. II объект 2 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости			
2022	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	1,3	44,3	164,5
2023	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	1,2	46,9	173,9
2024	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	1,0	46,9	173,7
2025	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,9	45,7	169,2
2026	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,8	43,9	162,5
2027	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,7	41,8	154,6
2028	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,6	39,5	146,1
2029	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,6	37,2	137,4
2030	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,5	34,8	128,7
2031	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,5	32,5	120,2
2032	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,4	30,3	112,0
2033	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,4	28,2	104,1
2034	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,3	26,2	96,6
2035	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	0	4	4	1	0,3	24,3	89,5

Таблица П.4.1.4 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 2 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	1,8	0,3	2,8	674,8	91,4	0,505	61,5	61,5	14303,4	14303,4	97,0	57,1	57,1	100,0	0,4
2023	1,6	0,2	2,6	676,5	91,7	0,506	65,1	65,1	14368,5	14368,5	97,5	60,3	117,3	100,0	0,9
2024	1,5	0,2	2,4	677,9	91,9	0,507	65,1	65,1	14433,5	14433,5	97,8	60,2	177,6	100,0	1,3
2025	1,3	0,2	2,1	679,2	92,0	0,508	63,4	63,4	14497,0	14497,0	98,0	58,7	236,2	100,0	1,7
2026	1,1	0,2	1,9	680,4	92,2	0,509	60,9	60,9	14557,9	14557,9	98,1	56,4	292,6	100,0	2,2
2027	1,0	0,1	1,8	681,4	92,3	0,510	58,0	58,0	14615,9	14615,9	98,3	53,6	346,2	100,0	2,5
2028	0,9	0,1	1,6	682,3	92,4	0,511	54,8	54,8	14670,8	14670,8	98,4	50,7	396,9	100,0	2,9
2029	0,8	0,1	1,4	683,1	92,6	0,511	51,6	51,6	14722,3	14722,3	98,5	47,7	444,5	100,0	3,2
2030	0,7	0,1	1,3	683,8	92,7	0,512	48,3	48,3	14770,7	14770,7	98,5	44,6	489,2	100,0	3,6
2031	0,6	0,1	1,2	684,4	92,7	0,512	45,1	45,1	14815,8	14815,8	98,6	41,7	530,9	100,0	3,8
2032	0,6	0,1	1,0	685,0	92,8	0,513	42,1	42,1	14857,9	14857,9	98,7	38,8	569,7	100,0	4,1
2033	0,5	0,1	0,9	685,4	92,9	0,513	39,1	39,1	14897,0	14897,0	98,7	36,1	605,8	100,0	4,4
2034	0,4	0,1	0,8	685,9	92,9	0,513	36,3	36,3	14933,3	14933,3	98,8	33,5	639,3	100,0	4,6
2035	0,4	0,1	0,7	686,3	93,0	0,514	33,6	33,6	14966,9	14966,9	98,8	31,0	670,4	100,0	4,8

Таблица П.4.1.5 - Характеристика основного фонда скважин. I объект 3 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
2022	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	16	0	0	1	11,2	0	0	0	0	0	1	1	0	2,6	40,8	0
2025	0	0	0	16	0	0	3	11,2	0	0	0	0	0	4	4	0	2,4	44,6	0
2026	0	0	0	16	0	0	2	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	2,2	47,5	0
2027	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	2,0	47,8	0
2028	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,7	47,2	0
2029	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,5	46,0	0
2030	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,3	44,5	0
2031	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,1	42,9	0
2032	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	0,9	41,2	0
2033	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	0,8	39,4	0
2034	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	0,7	37,8	0
2035	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	0,6	36,2	0

Таблица П.4.1.6 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 3 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	0,0	-	-	107,5	24,2	0,126	0,0	0,0	1211,6	1211,6	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2023	0,0	-	-	107,5	24,2	0,126	0,0	0,0	1211,6	1211,6	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2024	0,3	0,1	0,1	107,9	24,2	0,126	5,5	5,5	1217,1	1217,1	93,7	0,0	0,0	0,0	0,0
2025	2,0	0,4	0,6	109,9	24,7	0,129	36,7	36,7	1253,7	1253,7	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	3,7	0,8	1,1	113,6	25,5	0,133	79,7	79,7	1333,4	1333,4	95,3	0,0	0,0	0,0	0,0
2027	4,0	0,9	1,2	117,6	26,4	0,138	96,9	96,9	1430,3	1430,3	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2028	3,4	0,8	1,1	121,1	27,2	0,142	95,6	95,6	1525,9	1525,9	96,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2029	3,0	0,7	0,9	124,0	27,9	0,145	93,2	93,2	1619,1	1619,1	96,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2030	2,5	0,6	0,8	126,6	28,4	0,148	90,2	90,2	1709,2	1709,2	97,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2031	2,2	0,5	0,7	128,8	28,9	0,151	86,8	86,8	1796,1	1796,1	97,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2032	1,9	0,4	0,6	130,6	29,4	0,153	83,4	83,4	1879,5	1879,5	97,7	0,0	0,0	0,0	0,0
2033	1,6	0,4	0,5	132,3	29,7	0,155	79,9	79,9	1959,4	1959,4	98,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2034	1,4	0,3	0,4	133,7	30,0	0,156	76,5	76,5	2035,9	2035,9	98,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2035	1,2	0,3	0,4	134,9	30,3	0,158	73,3	73,3	2109,1	2109,1	98,4	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица П.4.1.7 - Характеристика основного фонда скважин. I объект 5 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, тыс.м	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,2	39,6	73,0
2023	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,1	43,8	80,6
2024	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	45,6	83,8
2025	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	52,2	95,8
2026	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	53,7	98,6
2027	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,9	54,8	100,5
2028	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,9	55,4	101,7
2029	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,8	55,8	102,4
2030	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,8	56,0	102,8
2031	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,7	56,0	102,8
2032	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,7	55,9	102,5
2033	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,7	102,1
2034	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,4	101,5
2035	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,0	100,7

Таблица П.4.1.8 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 5 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	4,1	0,5	6,4	769,2	92,8	0,484	137,3	137,3	23723,0	23723,0	97,0	126,5	688,3	100,0	3,1
2023	3,8	0,5	6,3	773,0	93,2	0,486	151,8	151,8	23874,8	23874,8	97,5	139,7	828,0	100,0	3,8
2024	3,4	0,4	6,1	776,4	93,7	0,489	158,1	158,1	24033,0	24033,0	97,8	145,4	973,4	100,0	4,4
2025	3,5	0,4	6,7	780,0	94,1	0,491	180,9	180,9	24213,9	24213,9	98,0	166,2	1139,5	100,0	5,1
2026	3,3	0,4	6,8	783,3	94,5	0,493	186,3	186,3	24400,1	24400,1	98,2	171,0	1310,5	100,0	5,8
2027	3,1	0,4	6,9	786,5	94,9	0,495	189,9	189,9	24590,0	24590,0	98,3	174,3	1484,8	100,0	6,5
2028	3,0	0,4	7,0	789,4	95,2	0,497	192,3	192,3	24782,3	24782,3	98,5	176,4	1661,2	100,0	7,3
2029	2,8	0,3	7,1	792,2	95,6	0,499	193,6	193,6	24975,9	24975,9	98,6	177,6	1838,8	100,0	8,0
2030	2,6	0,3	7,1	794,9	95,9	0,500	194,3	194,3	25170,2	25170,2	98,6	178,2	2017,0	100,0	8,7
2031	2,5	0,3	7,2	797,3	96,2	0,502	194,3	194,3	25364,5	25364,5	98,7	178,1	2195,1	100,0	9,4
2032	2,3	0,3	7,4	799,7	96,5	0,503	193,9	193,9	25558,4	25558,4	98,8	177,7	2372,8	100,0	10,1
2033	2,2	0,3	7,5	801,9	96,7	0,505	193,1	193,1	25751,5	25751,5	98,9	176,9	2549,8	100,0	10,7
2034	2,1	0,2	7,6	803,9	97,0	0,506	192,0	192,0	25943,5	25943,5	98,9	175,9	2725,7	100,0	11,4
2035	1,9	0,2	7,8	805,9	97,2	0,507	190,7	190,7	26134,2	26134,2	99,0	174,7	2900,3	100,0	12,0

Таблица П.4.1.9 - Характеристика основного фонда скважин. II объект 5 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, тыс.м	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости			
2022	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,6	51,8	0
2023	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,4	57,3	0
2024	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,3	59,6	0
2025	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,2	60,5	0
2026	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,1	60,5	0
2027	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,0	59,8	0
2028	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,9	58,8	0
2029	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,8	57,4	0
2030	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,8	55,9	0
2031	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,7	54,3	0
2032	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,6	52,6	0
2033	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,6	50,8	0
2034	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,5	49,0	0
2035	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0,5	47,2	0

Таблица П.4.1.10 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 5 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	0,5	0,0	0,1	1325,2	74,0	0,329	18,0	18,0	23060,4	23060,4	97,0	0,0	169,6	0,0	0,8
2023	0,5	0,0	0,1	1325,7	74,0	0,329	19,9	19,9	23080,2	23080,2	97,5	0,0	169,6	0,0	0,8
2024	0,4	0,0	0,1	1326,1	74,0	0,329	20,7	20,7	23100,9	23100,9	97,8	0,0	169,6	0,0	0,8
2025	0,4	0,0	0,1	1326,6	74,1	0,329	21,0	21,0	23121,9	23121,9	98,0	0,0	169,6	0,0	0,8
2026	0,4	0,0	0,1	1326,9	74,1	0,329	21,0	21,0	23142,8	23142,8	98,2	0,0	169,6	0,0	0,8
2027	0,3	0,0	0,1	1327,3	74,1	0,329	20,7	20,7	23163,6	23163,6	98,3	0,0	169,6	0,0	0,8
2028	0,3	0,0	0,1	1327,6	74,1	0,329	20,4	20,4	23184,0	23184,0	98,5	0,0	169,6	0,0	0,8
2029	0,3	0,0	0,1	1327,9	74,1	0,329	19,9	19,9	23203,9	23203,9	98,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2030	0,3	0,0	0,1	1328,1	74,2	0,329	19,4	19,4	23223,3	23223,3	98,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2031	0,2	0,0	0,1	1328,4	74,2	0,329	18,8	18,8	23242,1	23242,1	98,7	0,0	169,6	0,0	0,8
2032	0,2	0,0	0,0	1328,6	74,2	0,329	18,2	18,2	23260,3	23260,3	98,8	0,0	169,6	0,0	0,8
2033	0,2	0,0	0,0	1328,8	74,2	0,329	17,6	17,6	23277,9	23277,9	98,9	0,0	169,6	0,0	0,8
2034	0,2	0,0	0,0	1329,0	74,2	0,330	17,0	17,0	23294,9	23294,9	98,9	0,0	169,6	0,0	0,8
2035	0,2	0,0	0,0	1329,1	74,2	0,330	16,4	16,4	23311,3	23311,3	99,0	0,0	169,6	0,0	0,8

Таблица П.4.1.11 - Характеристика основного фонда скважин. I объект 6 участка 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, тыс.м	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
2022	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2024	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2025	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2026	0	0	0	20	0	0	1	18	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2,6	51,6
2027	0	0	0	20	0	0	3	18	0	0	0	0	0	4	4	0	2,4	49,4	0
2028	0	0	0	20	0	0	2	18	0	0	0	0	0	6	6	0	2,2	48,3	0
2029	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	2,0	48,5	0
2030	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,7	48,0	0
2031	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,5	46,9	0
2032	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,3	45,6	0
2033	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,1	44,2	0
2034	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	0,9	42,7	0
2035	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	0,8	41,2	0

Таблица П.4.1.12 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 6 участка 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	0,0	-	-	428,7	67,0	0,360	0,0	0,0	7864,8	7864,8	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2023	0,0	-	-	428,7	67,0	0,360	0,0	0,0	7864,8	7864,8	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2024	0,0	-	-	428,7	67,0	0,360	0,0	0,0	7864,8	7864,8	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2025	0,0	-	-	428,7	67,0	0,360	0,0	0,0	7864,8	7864,8	-	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	0,4	0,1	0,2	429,1	67,1	0,361	8,5	8,5	7873,3	7873,3	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2027	2,0	0,3	1,0	431,2	67,4	0,362	41,5	41,5	7914,7	7914,7	95,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2028	3,7	0,6	1,8	434,9	68,0	0,365	81,1	81,1	7995,8	7995,8	95,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2029	4,0	0,6	1,9	438,9	68,6	0,369	98,3	98,3	8094,1	8094,1	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2030	3,4	0,5	1,7	442,3	69,1	0,372	97,2	97,2	8191,3	8191,3	96,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2031	3,0	0,5	1,5	445,3	69,6	0,374	95,1	95,1	8286,4	8286,4	96,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2032	2,5	0,4	1,3	447,8	70,0	0,376	92,4	92,4	8378,9	8378,9	97,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2033	2,2	0,3	1,1	450,0	70,3	0,378	89,5	89,5	8468,3	8468,3	97,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2034	1,9	0,3	1,0	451,9	70,6	0,380	86,4	86,4	8554,8	8554,8	97,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2035	1,6	0,3	0,9	453,5	70,9	0,381	83,4	83,4	8638,1	8638,1	98,1	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица П.4.1.13 - Характеристика основного фонда скважин. По месторождению в целом 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости			
2022	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	18	18	9	1,2	40,2	69,2
2023	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	18	18	9	1,1	43,7	75,1
2024	0	0	0	231	0	0	1	187,8	0	0	0	0	0	0	19	19	9	1,0	44,7	76,9
2025	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	0	22	22	9	1,1	47,7	82,7
2026	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	0	25	25	9	1,2	48,2	83,1
2027	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	0	28	28	9	1,2	48,2	82,8
2028	0	0	0	231	0	0	2	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	1,2	47,7	82,0
2029	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	1,1	47,1	80,9
2030	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	1,0	46,2	79,5
2031	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	0,9	45,2	78,0
2032	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	0,8	44,0	76,5
2033	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	0,7	42,8	74,9
2034	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	0,6	41,6	73,2
2035	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	0	30	30	9	0,5	40,4	71,6

Таблица П.4.1.14 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. По месторождению в целом 1 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
2022	7,5	0,1	0,5	4675,9	74,2	0,381	250,6	250,6	93018,0	93018,0	97,0	216,0	947,4	92,4	1,1
2023	6,8	0,1	0,4	4682,7	74,3	0,381	272,5	272,5	93290,5	93290,5	97,5	234,3	1181,7	92,2	1,3
2024	6,5	0,1	0,4	4689,2	74,4	0,382	285,1	285,1	93575,6	93575,6	97,7	239,8	1421,5	90,3	1,6
2025	8,0	0,1	0,5	4697,2	74,5	0,382	336,8	336,8	93912,5	93912,5	97,6	258,2	1679,7	82,3	1,9
2026	9,7	0,2	0,6	4706,8	74,6	0,383	389,9	389,9	94302,4	94302,4	97,5	259,4	1939,2	71,4	2,2
2027	11,1	0,2	0,7	4717,9	74,8	0,384	438,9	438,9	94741,2	94741,2	97,5	258,4	2197,6	63,2	2,5
2028	11,9	0,2	0,7	4729,8	75,0	0,385	474,3	474,3	95215,6	95215,6	97,5	255,9	2453,5	57,9	2,7
2029	11,3	0,2	0,7	4741,0	75,2	0,386	485,0	485,0	95700,6	95700,6	97,7	252,4	2705,9	55,9	3,0
2030	10,0	0,2	0,6	4751,0	75,3	0,387	476,0	476,0	96176,6	96176,6	97,9	248,2	2954,1	56,0	3,3
2031	8,8	0,1	0,6	4759,8	75,5	0,387	465,1	465,1	96641,6	96641,6	98,1	243,6	3197,7	56,3	3,5
2032	7,8	0,1	0,5	4767,7	75,6	0,388	453,1	453,1	97094,7	97094,7	98,3	238,7	3436,3	56,6	3,8
2033	7,0	0,1	0,5	4774,7	75,7	0,389	440,7	440,7	97535,4	97535,4	98,4	233,6	3669,9	57,0	4,0
2034	6,2	0,1	0,4	4780,9	75,8	0,389	428,2	428,2	97963,6	97963,6	98,5	228,5	3898,4	57,4	4,2
2035	5,5	0,1	0,4	4786,4	75,9	0,390	415,8	415,8	98379,4	98379,4	98,7	223,4	4121,8	57,8	4,5

Таблица П.4.1.15 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 1 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, тыс.м	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости			
2088	0	0	0	14	1	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	4,0	74,9	0,0
2089	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3,2	74,9	0,0
2090	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2,6	74,8	0,0
2091	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2,1	74,7	0,0
2092	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,7	74,6	0,0
2093	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1,3	74,6	0,0
2094	0	0	0	14	0	0	0	10,5	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1,1	74,5	0,0

Таблица П.4.1.16 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 1 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2088	0,7	0,4	14,5	159,1	97,6	0,605	12,3	12,3	2652,3	2652,3	94,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2089	1,1	0,6	27,3	160,2	98,3	0,609	24,6	24,6	2676,9	2676,9	95,7	0,0	0,0	0,0	0,0
2090	0,8	0,5	30,1	161,0	98,8	0,612	24,6	24,6	2701,4	2701,4	96,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2091	0,7	0,4	34,5	161,7	99,2	0,615	24,5	24,5	2726,0	2726,0	97,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2092	0,5	0,3	42,3	162,3	99,5	0,617	24,5	24,5	2750,5	2750,5	97,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2093	0,4	0,3	58,7	162,7	99,8	0,619	24,5	24,5	2775,0	2775,0	98,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2094	0,4	0,2	100,0	163,0	100,0	0,620	24,5	24,5	2799,4	2799,4	98,6	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица П.4.1.17 – Характеристика основного фонда скважин. II объект 1 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2029	3	3	0	18	0	0	0	12,6	0	2	0	0	0	3	3	2	4,9	89,9	125,2
2030	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,9	89,8	118,5
2031	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,8	89,7	118,3
2032	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,7	89,6	118,2
2033	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,7	89,6	118,0
2034	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,6	89,5	117,9
2035	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,6	89,4	117,8
2036	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,5	89,3	117,6
2037	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,4	89,2	117,5
2038	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,4	89,1	117,4
2039	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,3	89,0	117,2
2040	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,3	88,9	117,1
2041	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,2	88,8	116,9
2042	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,2	88,7	116,8
2043	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,1	88,7	116,7
2044	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,1	88,6	116,5
2045	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,0	88,5	116,4
2046	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	4,0	88,4	116,3
2047	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,9	88,3	116,1
2048	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,9	88,2	116,0
2049	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,8	88,1	115,9
2050	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,8	88,0	115,7
2051	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,7	88,0	115,6
2052	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,7	87,9	115,5
2053	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,6	87,8	115,3
2054	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,6	87,7	115,2
2055	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,5	87,6	115,1
2056	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,5	87,5	114,9
2057	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,4	87,4	114,8
2058	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,4	87,3	114,7
2059	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	87,3	114,5
2060	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	87,2	114,4
2061	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	87,1	114,3
2062	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,2	87,0	114,2
2063	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,2	86,9	114,0
2064	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,1	86,8	113,9

Продолжение таблицы II.4.1.17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2065	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,1	86,7	113,8
2066	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,1	86,6	113,6
2067	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,0	86,6	113,5
2068	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	3,0	86,5	113,4
2069	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	2,7	89,9	117,7
2070	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	2,4	89,8	117,5
2071	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	2,2	89,7	117,3
2072	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	2,0	89,6	117,1
2073	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,8	89,6	116,9
2074	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,6	89,5	116,7
2075	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,5	89,4	116,6
2076	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,3	89,3	116,4
2077	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,2	89,2	116,2
2078	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,1	89,1	116,1
2079	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	1,0	89,0	115,9
2080	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,9	88,9	115,8
2081	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,8	88,8	115,6
2082	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,7	88,7	115,5
2083	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,7	88,7	115,3
2084	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,6	88,6	115,2
2085	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,5	88,5	115,0
2086	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,5	88,4	114,9
2087	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	3	3	2	0,4	88,3	114,8
2088	0	0	0	18	0	0	0	12,6	0	0	5	3	2	0	0	0	0,4	88,2	121,0

Таблица П.4.1.18 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 1 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2029	2,4	0,7	1,4	183,3	51,6	0,276	44,3	44,3	3115,0	3115,0	94,5	41,1	41,1	100,0	1,4
2030	4,8	1,4	2,8	188,1	53,0	0,283	88,5	88,5	3203,6	3203,6	94,6	82,2	123,3	100,0	4,1
2031	4,7	1,3	2,8	192,8	54,3	0,290	88,4	88,4	3292,0	3292,0	94,6	82,1	205,3	100,0	6,7
2032	4,7	1,3	2,9	197,5	55,6	0,297	88,3	88,3	3380,3	3380,3	94,7	82,0	287,3	100,0	9,1
2033	4,6	1,3	2,9	202,1	56,9	0,304	88,3	88,3	3468,6	3468,6	94,8	81,9	369,2	100,0	11,5
2034	4,6	1,3	3,0	206,7	58,2	0,311	88,2	88,2	3556,8	3556,8	94,8	81,8	450,9	100,0	13,6
2035	4,5	1,3	3,0	211,2	59,5	0,318	88,1	88,1	3644,8	3644,8	94,9	81,7	532,6	100,0	15,7
2036	4,4	1,3	3,1	215,6	60,7	0,324	88,0	88,0	3732,8	3732,8	95,0	81,6	614,2	100,0	17,7
2037	4,4	1,2	3,1	220,0	62,0	0,331	87,9	87,9	3820,7	3820,7	95,0	81,5	695,7	100,0	19,6
2038	4,3	1,2	3,2	224,3	63,2	0,337	87,8	87,8	3908,5	3908,5	95,1	81,4	777,1	100,0	21,4
2039	4,3	1,2	3,3	228,6	64,4	0,344	87,7	87,7	3996,3	3996,3	95,1	81,3	858,3	100,0	23,1
2040	4,2	1,2	3,3	232,8	65,6	0,350	87,6	87,6	4083,9	4083,9	95,2	81,2	939,5	100,0	24,8
2041	4,2	1,2	3,4	237,0	66,8	0,356	87,5	87,5	4171,4	4171,4	95,2	81,1	1020,6	100,0	26,3
2042	4,1	1,2	3,5	241,1	67,9	0,363	87,5	87,5	4258,9	4258,9	95,3	81,0	1101,6	100,0	27,8
2043	4,1	1,1	3,6	245,1	69,1	0,369	87,4	87,4	4346,3	4346,3	95,4	80,9	1182,6	100,0	29,3
2044	4,0	1,1	3,6	249,1	70,2	0,375	87,3	87,3	4433,6	4433,6	95,4	80,8	1263,4	100,0	30,7
2045	4,0	1,1	3,7	253,1	71,3	0,381	87,2	87,2	4520,8	4520,8	95,5	80,7	1344,1	100,0	32,0
2046	3,9	1,1	3,8	257,0	72,4	0,386	87,1	87,1	4607,9	4607,9	95,5	80,6	1424,7	100,0	33,3
2047	3,8	1,1	3,9	260,8	73,5	0,392	87,0	87,0	4694,9	4694,9	95,6	80,5	1505,3	100,0	34,5
2048	3,8	1,1	4,0	264,6	74,5	0,398	86,9	86,9	4781,8	4781,8	95,6	80,4	1585,7	100,0	35,7
2049	3,8	1,1	4,1	268,4	75,6	0,404	86,9	86,9	4868,7	4868,7	95,7	80,3	1666,0	100,0	36,9
2050	3,7	1,0	4,3	272,1	76,6	0,409	86,8	86,8	4955,5	4955,5	95,7	80,3	1746,3	100,0	38,0
2051	3,7	1,0	4,4	275,7	77,7	0,415	86,7	86,7	5042,1	5042,1	95,8	80,2	1826,5	100,0	39,0
2052	3,6	1,0	4,6	279,3	78,7	0,420	86,6	86,6	5128,7	5128,7	95,8	80,1	1906,5	100,0	40,0
2053	3,6	1,0	4,7	282,9	79,7	0,425	86,5	86,5	5215,2	5215,2	95,9	80,0	1986,5	100,0	41,0
2054	3,5	1,0	4,9	286,4	80,7	0,431	86,4	86,4	5301,7	5301,7	95,9	79,9	2066,4	100,0	42,0
2055	3,5	1,0	5,1	289,9	81,7	0,436	86,3	86,3	5388,0	5388,0	96,0	79,8	2146,2	100,0	42,9
2056	3,4	1,0	5,3	293,3	82,6	0,441	86,2	86,2	5474,2	5474,2	96,0	79,7	2225,9	100,0	43,8
2057	3,4	1,0	5,5	296,7	83,6	0,446	86,2	86,2	5560,4	5560,4	96,1	79,6	2305,5	100,0	44,7
2058	3,3	0,9	5,7	300,0	84,5	0,451	86,1	86,1	5646,5	5646,5	96,1	79,5	2385,0	100,0	45,5
2059	3,3	0,9	6,0	303,3	85,4	0,456	86,0	86,0	5732,5	5732,5	96,2	79,4	2464,5	100,0	46,3
2060	3,3	0,9	6,3	306,6	86,4	0,461	85,9	85,9	5818,4	5818,4	96,2	79,3	2543,8	100,0	47,1
2061	3,2	0,9	6,6	309,8	87,3	0,466	85,8	85,8	5904,2	5904,2	96,3	79,3	2623,1	100,0	47,9
2062	3,2	0,9	7,0	312,9	88,2	0,471	85,7	85,7	5989,9	5989,9	96,3	79,2	2702,2	100,0	48,6
2063	3,1	0,9	7,4	316,1	89,0	0,475	85,6	85,6	6075,5	6075,5	96,3	79,1	2781,3	100,0	49,4
2064	3,1	0,9	7,9	319,2	89,9	0,480	85,6	85,6	6161,1	6161,1	96,4	79,0	2860,3	100,0	50,1
2065	3,0	0,9	8,5	322,2	90,8	0,485	85,5	85,5	6246,6	6246,6	96,4	78,9	2939,2	100,0	50,7
2066	3,0	0,8	9,2	325,2	91,6	0,489	85,4	85,4	6332,0	6332,0	96,5	78,8	3018,0	100,0	51,4
2067	3,0	0,8	10,0	328,2	92,4	0,494	85,3	85,3	6417,3	6417,3	96,5	78,7	3096,7	100,0	52,0
2068	2,9	0,8	10,9	331,1	93,3	0,498	85,2	85,2	6502,5	6502,5	96,6	78,6	3175,3	100,0	52,7
2069	2,7	0,7	11,1	333,8	94,0	0,502	88,6	88,6	6591,1	6591,1	97,0	81,6	3257,0	100,0	53,3

Продолжение таблицы П.4.1.18

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2070	2,4	0,7	11,3	336,2	94,7	0,506	88,5	88,5	6679,6	6679,6	97,3	81,5	3338,5	100,0	53,9
2071	2,2	0,6	11,5	338,3	95,3	0,509	88,4	88,4	6768,0	6768,0	97,5	81,4	3419,8	100,0	54,5
2072	2,0	0,6	11,8	340,3	95,9	0,512	88,3	88,3	6856,4	6856,4	97,8	81,2	3501,1	100,0	55,1
2073	1,8	0,5	12,1	342,1	96,4	0,514	88,3	88,3	6944,6	6944,6	98,0	81,1	3582,1	100,0	55,7
2074	1,6	0,5	12,4	343,7	96,8	0,517	88,2	88,2	7032,8	7032,8	98,2	81,0	3663,1	100,0	56,2
2075	1,5	0,4	12,8	345,1	97,2	0,519	88,1	88,1	7120,9	7120,9	98,3	80,8	3743,9	100,0	56,7
2076	1,3	0,4	13,3	346,4	97,6	0,521	88,0	88,0	7208,9	7208,9	98,5	80,7	3824,7	100,0	57,3
2077	1,2	0,3	13,9	347,6	97,9	0,523	87,9	87,9	7296,8	7296,8	98,6	80,6	3905,3	100,0	57,8
2078	1,1	0,3	14,6	348,7	98,2	0,524	87,8	87,8	7384,6	7384,6	98,8	80,5	3985,7	100,0	58,3
2079	1,0	0,3	15,5	349,7	98,5	0,526	87,7	87,7	7472,3	7472,3	98,9	80,4	4066,1	100,0	58,8
2080	0,9	0,2	16,6	350,6	98,8	0,527	87,6	87,6	7559,9	7559,9	99,0	80,3	4146,4	100,0	59,2
2081	0,8	0,2	18,0	351,4	99,0	0,528	87,5	87,5	7647,5	7647,5	99,1	80,2	4226,6	100,0	59,7
2082	0,7	0,2	19,9	352,1	99,2	0,529	87,5	87,5	7734,9	7734,9	99,2	80,1	4306,7	100,0	60,1
2083	0,7	0,2	22,5	352,7	99,4	0,530	87,4	87,4	7822,3	7822,3	99,3	80,0	4386,6	100,0	60,6
2084	0,6	0,2	26,3	353,3	99,5	0,531	87,3	87,3	7909,6	7909,6	99,3	79,9	4466,5	100,0	61,0
2085	0,5	0,2	32,2	353,9	99,7	0,532	87,2	87,2	7996,8	7996,8	99,4	79,8	4546,3	100,0	61,4
2086	0,5	0,1	43,0	354,4	99,8	0,533	87,1	87,1	8083,9	8083,9	99,4	79,7	4626,0	100,0	61,8
2087	0,4	0,1	68,3	354,8	99,9	0,534	87,0	87,0	8170,9	8170,9	99,5	79,6	4705,6	100,0	62,2
2088	0,2	0,1	97,7	355,0	100,0	0,534	43,5	43,5	8214,4	8214,4	99,5	39,8	4745,3	100,0	62,4

Таблица П.4.1.19 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 2 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	1,0	32,5	31,2
2023	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,9	34,4	33,0
2024	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,8	34,4	32,9
2025	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,7	33,5	32,1
2026	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,6	32,2	30,8
2027	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,5	30,7	29,3
2028	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,5	29,0	27,7
2029	0	0	0	33	0	0	0	26,4	0	0	0	0	0	3	3	3	0,4	27,3	26,1
2030	3	3	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	1,8	46,2	65,5
2031	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,6	56,0	104,8
2032	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,5	55,1	103,2
2033	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,5	54,2	101,6
2034	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,4	53,4	100,1
2035	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,4	52,7	98,6
2036	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	6	6	3	2,3	51,9	97,3
2037	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	3	3	0	3	3	3	3,1	64,6	88,3
2038	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,5	89,2	81,4
2039	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,4	89,1	81,3
2040	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,3	89,0	81,2
2041	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,3	88,9	81,1
2042	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,2	88,8	81,0
2043	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,2	88,7	80,9
2044	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,1	88,7	80,8
2045	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,0	88,6	80,7
2046	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	4,0	88,5	80,6
2047	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,9	88,4	80,5
2048	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,9	88,3	80,4
2049	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,8	88,2	80,4
2050	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,8	88,1	80,3
2051	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,7	88,0	80,2
2052	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,6	88,0	80,1
2053	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,6	87,9	80,0
2054	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,5	87,8	79,9
2055	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,5	87,7	79,8
2056	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,4	87,6	79,7

Продолжение таблицы II.4.1.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2057	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,4	87,5	79,6
2058	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,3	87,4	79,6
2059	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,3	87,3	79,5
2060	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,2	87,3	79,4
2061	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,2	87,2	79,3
2062	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,1	87,1	79,2
2063	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,1	87,0	79,1
2064	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,1	86,9	79,0
2065	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	3,0	86,8	78,9
2066	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	0	3	3	3,0	86,7	78,9
2067	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,9	86,6	78,8
2068	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,9	86,6	78,7
2069	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,8	86,5	78,6
2070	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,8	86,4	78,5
2071	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,8	86,3	78,4
2072	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,5	89,9	81,6
2073	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	2,2	89,8	81,5
2074	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,9	89,7	81,4
2075	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,7	89,6	81,3
2076	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,5	89,6	81,1
2077	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,4	89,5	81,0
2078	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,2	89,4	80,9
2079	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,1	89,3	80,8
2080	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	1,0	89,2	80,7
2081	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,9	89,1	80,6
2082	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,8	89,0	80,5
2083	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,7	88,9	80,4
2084	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,6	88,8	80,3
2085	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,6	88,7	80,2
2086	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,5	88,7	80,2
2087	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	3	3	3	0,4	88,6	80,0
2088	0	0	0	36	0	0	0	28,8	0	0	0	0	0	0	3	3	0,3	88,6	80,0

Таблица П.4.1.20 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 2 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	1,0	0,1	0,6	937,6	83,8	0,506	33,8	33,8	16603,7	16603,7	97,0	32,4	32,4	100,0	0,2
2023	0,9	0,1	0,5	938,5	83,9	0,506	35,8	35,8	16639,5	16639,5	97,5	34,3	66,7	100,0	0,4
2024	0,8	0,1	0,4	939,3	83,9	0,507	35,8	35,8	16675,2	16675,2	97,8	34,3	101,0	100,0	0,6
2025	0,7	0,1	0,4	940,0	84,0	0,507	34,9	34,9	16710,1	16710,1	98,0	33,4	134,4	100,0	0,8
2026	0,6	0,1	0,4	940,7	84,1	0,508	33,5	33,5	16743,6	16743,6	98,1	32,1	166,5	100,0	1,0
2027	0,6	0,0	0,3	941,2	84,1	0,508	31,9	31,9	16775,6	16775,6	98,3	30,5	197,0	100,0	1,2
2028	0,5	0,0	0,3	941,7	84,2	0,508	30,2	30,2	16805,7	16805,7	98,4	28,8	225,8	100,0	1,4
2029	0,4	0,0	0,2	942,1	84,2	0,508	28,4	28,4	16834,1	16834,1	98,5	27,1	252,9	100,0	1,6
2030	2,8	0,3	1,6	945,0	84,4	0,510	70,9	70,9	16905,0	16905,0	96,0	68,1	321,0	100,0	2,0
2031	5,2	0,5	3,0	950,2	84,9	0,513	113,3	113,3	17018,3	17018,3	95,4	109,0	430,1	100,0	2,6
2032	5,1	0,5	3,0	955,3	85,4	0,516	111,6	111,6	17129,9	17129,9	95,4	107,3	537,4	100,0	3,3
2033	5,0	0,4	3,1	960,3	85,8	0,518	109,8	109,8	17239,7	17239,7	95,4	105,7	643,1	100,0	3,9
2034	4,9	0,4	3,1	965,2	86,3	0,521	108,2	108,2	17347,9	17347,9	95,5	104,1	747,2	100,0	4,5
2035	4,8	0,4	3,1	970,0	86,7	0,523	106,7	106,7	17454,6	17454,6	95,5	102,6	849,8	100,0	5,1
2036	4,7	0,4	3,2	974,8	87,1	0,526	105,2	105,2	17559,8	17559,8	95,5	101,2	951,0	100,0	5,6
2037	4,5	0,4	3,2	979,3	87,5	0,529	95,5	95,5	17655,3	17655,3	95,2	91,9	1042,9	100,0	6,1
2038	4,4	0,4	3,2	983,7	87,9	0,531	87,9	87,9	17743,2	17743,2	95,0	84,6	1127,5	100,0	6,6
2039	4,3	0,4	3,2	988,1	88,3	0,533	87,8	87,8	17831,0	17831,0	95,1	84,5	1212,0	100,0	7,1
2040	4,3	0,4	3,3	992,3	88,7	0,536	87,7	87,7	17918,7	17918,7	95,1	84,4	1296,5	100,0	7,5
2041	4,2	0,4	3,3	996,6	89,1	0,538	87,6	87,6	18006,4	18006,4	95,2	84,3	1380,8	100,0	8,0
2042	4,2	0,4	3,4	1000,7	89,4	0,540	87,5	87,5	18093,9	18093,9	95,3	84,3	1465,1	100,0	8,4
2043	4,1	0,4	3,5	1004,8	89,8	0,542	87,5	87,5	18181,4	18181,4	95,3	84,2	1549,2	100,0	8,8
2044	4,0	0,4	3,5	1008,8	90,2	0,544	87,4	87,4	18268,8	18268,8	95,4	84,1	1633,3	100,0	9,3
2045	4,0	0,4	3,6	1012,8	90,5	0,547	87,3	87,3	18356,0	18356,0	95,4	84,0	1717,3	100,0	9,7
2046	3,9	0,4	3,7	1016,7	90,9	0,549	87,2	87,2	18443,2	18443,2	95,5	83,9	1801,1	100,0	10,1
2047	3,9	0,3	3,8	1020,6	91,2	0,551	87,1	87,1	18530,4	18530,4	95,6	83,8	1884,9	100,0	10,6
2048	3,8	0,3	3,9	1024,4	91,5	0,553	87,0	87,0	18617,4	18617,4	95,6	83,7	1968,6	100,0	11,0
2049	3,8	0,3	4,0	1028,2	91,9	0,555	86,9	86,9	18704,3	18704,3	95,7	83,6	2052,2	100,0	11,4
2050	3,7	0,3	4,1	1031,8	92,2	0,557	86,9	86,9	18791,2	18791,2	95,7	83,5	2135,7	100,0	11,8
2051	3,6	0,3	4,2	1035,5	92,5	0,559	86,8	86,8	18877,9	18877,9	95,8	83,4	2219,1	100,0	12,2
2052	3,6	0,3	4,3	1039,1	92,9	0,561	86,7	86,7	18964,6	18964,6	95,9	83,3	2302,4	100,0	12,6
2053	3,5	0,3	4,4	1042,6	93,2	0,563	86,6	86,6	19051,2	19051,2	95,9	83,2	2385,6	100,0	13,0
2054	3,5	0,3	4,6	1046,1	93,5	0,565	86,5	86,5	19137,7	19137,7	96,0	83,1	2468,7	100,0	13,4
2055	3,4	0,3	4,7	1049,5	93,8	0,566	86,4	86,4	19224,1	19224,1	96,0	83,0	2551,8	100,0	13,8
2056	3,4	0,3	4,9	1052,9	94,1	0,568	86,3	86,3	19310,5	19310,5	96,1	82,9	2634,7	100,0	14,2
2057	3,3	0,3	5,1	1056,3	94,4	0,570	86,2	86,2	19396,7	19396,7	96,1	82,9	2717,6	100,0	14,5
2058	3,3	0,3	5,2	1059,6	94,7	0,572	86,2	86,2	19482,9	19482,9	96,2	82,8	2800,3	100,0	14,9
2059	3,2	0,3	5,5	1062,8	95,0	0,574	86,1	86,1	19568,9	19568,9	96,2	82,7	2883,0	100,0	15,3
2060	3,2	0,3	5,7	1066,0	95,3	0,575	86,0	86,0	19654,9	19654,9	96,3	82,6	2965,6	100,0	15,7
2061	3,1	0,3	5,9	1069,1	95,5	0,577	85,9	85,9	19740,8	19740,8	96,3	82,5	3048,1	100,0	16,0
2062	3,1	0,3	6,2	1072,2	95,8	0,579	85,8	85,8	19826,6	19826,6	96,4	82,4	3130,4	100,0	16,4

Продолжение таблицы П.4.1.20

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2063	3,1	0,3	6,5	1075,3	96,1	0,580	85,7	85,7	19912,4	19912,4	96,4	82,3	3212,8	100,0	16,7
2064	3,0	0,3	6,9	1078,3	96,4	0,582	85,6	85,6	19998,0	19998,0	96,5	82,2	3295,0	100,0	17,1
2065	3,0	0,3	7,3	1081,3	96,6	0,584	85,6	85,6	20083,6	20083,6	96,5	82,1	3377,1	100,0	17,5
2066	2,9	0,3	7,8	1084,2	96,9	0,585	85,5	85,5	20169,1	20169,1	96,6	82,0	3459,1	100,0	17,8
2067	2,9	0,3	8,3	1087,1	97,1	0,587	85,4	85,4	20254,4	20254,4	96,6	81,9	3541,1	100,0	18,1
2068	2,8	0,3	8,9	1089,9	97,4	0,588	85,3	85,3	20339,7	20339,7	96,7	81,9	3622,9	100,0	18,5
2069	2,8	0,3	9,7	1092,8	97,7	0,590	85,2	85,2	20425,0	20425,0	96,7	81,8	3704,7	100,0	18,8
2070	2,8	0,2	10,5	1095,5	97,9	0,591	85,1	85,1	20510,1	20510,1	96,8	81,7	3786,4	100,0	19,2
2071	2,7	0,2	11,6	1098,2	98,1	0,593	85,0	85,0	20595,1	20595,1	96,8	81,6	3868,0	100,0	19,5
2072	2,4	0,2	11,7	1100,7	98,4	0,594	88,6	88,6	20683,7	20683,7	97,3	84,9	3952,9	100,0	19,8
2073	2,2	0,2	11,8	1102,8	98,6	0,595	88,5	88,5	20772,3	20772,3	97,6	84,8	4037,7	100,0	20,2
2074	1,9	0,2	11,9	1104,7	98,7	0,596	88,4	88,4	20860,7	20860,7	97,8	84,7	4122,3	100,0	20,5
2075	1,7	0,2	12,0	1106,5	98,9	0,597	88,3	88,3	20949,0	20949,0	98,1	84,5	4206,9	100,0	20,8
2076	1,5	0,1	12,2	1108,0	99,0	0,598	88,3	88,3	21037,3	21037,3	98,3	84,4	4291,3	100,0	21,2
2077	1,4	0,1	12,4	1109,3	99,1	0,599	88,2	88,2	21125,5	21125,5	98,5	84,3	4375,6	100,0	21,5
2078	1,2	0,1	12,6	1110,6	99,2	0,599	88,1	88,1	21213,5	21213,5	98,6	84,2	4459,7	100,0	21,8
2079	1,1	0,1	12,9	1111,6	99,3	0,600	88,0	88,0	21301,5	21301,5	98,8	84,1	4543,8	100,0	22,1
2080	1,0	0,1	13,3	1112,6	99,4	0,600	87,9	87,9	21389,4	21389,4	98,9	84,0	4627,8	100,0	22,5
2081	0,9	0,1	13,7	1113,5	99,5	0,601	87,8	87,8	21477,2	21477,2	99,0	83,9	4711,6	100,0	22,8
2082	0,8	0,1	14,3	1114,3	99,6	0,601	87,7	87,7	21565,0	21565,0	99,1	83,8	4795,4	100,0	23,1
2083	0,7	0,1	15,0	1115,0	99,6	0,602	87,6	87,6	21652,6	21652,6	99,2	83,7	4879,1	100,0	23,4
2084	0,6	0,1	15,9	1115,6	99,7	0,602	87,5	87,5	21740,1	21740,1	99,3	83,6	4962,6	100,0	23,7
2085	0,6	0,1	17,1	1116,2	99,8	0,602	87,5	87,5	21827,6	21827,6	99,3	83,5	5046,1	100,0	24,0
2086	0,5	0,0	18,6	1116,7	99,8	0,603	87,4	87,4	21915,0	21915,0	99,4	83,4	5129,5	100,0	24,3
2087	0,4	0,0	16,4	1117,1	99,8	0,603	87,3	87,3	22002,3	22002,3	99,6	83,3	5212,8	100,0	24,6
2088	0,3	0,0	17,3	1117,4	99,9	0,603	87,3	87,3	22089,5	22089,5	99,6	83,3	5296,0	100,0	24,9

Таблица П.4.1.21 – Характеристика основного фонда скважин. II объект 2 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	1,3	44,3	164,5
2023	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	1,2	46,9	173,9
2024	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	1,0	46,9	173,7
2025	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,9	45,7	169,2
2026	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,8	43,9	162,5
2027	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,7	41,8	154,6
2028	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,6	39,5	146,1
2029	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,6	37,2	137,4
2030	0	0	0	28	0	0	0	25,2	0	0	0	0	0	4	4	1	0,5	34,8	128,7
2031	1	1	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	5	5	1	0,9	37,0	153,5
2032	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	5	5	1	1,2	38,8	178,4
2033	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	5	5	1	1,2	37,1	170,4
2034	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	5	5	1	1,1	35,5	162,8
2035	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	5	5	1	1,1	33,9	155,7
2036	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	4	4	0	1	1	1	1,6	39,8	105,3
2037	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,3	74,5	66,0
2038	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,3	74,4	65,9
2039	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,2	74,3	65,8
2040	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,1	74,3	65,7
2041	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,0	74,2	65,6
2042	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,9	74,1	65,5
2043	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,9	74,0	65,4
2044	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,8	74,0	65,4
2045	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,1	82,1	65,3
2046	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,0	82,0	65,2
2047	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	4,0	81,9	65,1
2048	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,9	81,8	65,0
2049	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,8	81,8	65,0
2050	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,7	81,7	64,9
2051	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,7	81,6	64,8
2052	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,2	73,4	64,7
2053	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,2	73,3	64,6
2054	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,1	73,2	64,6
2055	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,0	73,1	64,5
2056	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	3,0	73,1	64,4
2057	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,9	73,0	64,3

Продолжение таблицы II.4.1.21

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2058	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,9	72,9	64,2
2059	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,8	72,9	64,2
2060	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,7	72,8	64,1
2061	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,7	72,7	64,0
2062	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,6	72,6	63,9
2063	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,6	72,6	63,9
2064	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,5	72,5	63,8
2065	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,5	72,4	63,7
2066	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,4	72,3	63,6
2067	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,4	72,3	63,6
2068	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,3	72,2	63,5
2069	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,3	72,1	63,4
2070	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,2	72,1	63,3
2071	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,2	72,0	63,3
2072	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,2	71,9	63,2
2073	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,1	71,8	63,1
2074	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,1	71,8	63,0
2075	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,0	71,7	63,0
2076	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,0	71,6	62,9
2077	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	2,0	71,6	62,8
2078	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	1,7	74,9	65,7
2079	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	1,5	74,9	65,6
2080	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	1,3	74,8	65,5
2081	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	1,1	74,7	65,4
2082	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	1,0	74,6	65,3
2083	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,8	74,6	65,2
2084	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,7	74,5	65,1
2085	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,6	74,4	65,0
2086	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,6	74,3	64,9
2087	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	74,3	64,8
2088	0	0	0	29	0	0	0	26,1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,4	74,2	64,8

Таблица П.4.1.22 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 2 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	1,8	0,3	2,8	674,8	91,4	0,505	61,5	61,5	14303,4	14303,4	97,0	57,1	57,1	100,0	0,4
2023	1,6	0,2	2,6	676,5	91,7	0,506	65,1	65,1	14368,5	14368,5	97,5	60,3	117,3	100,0	0,9
2024	1,5	0,2	2,4	677,9	91,9	0,507	65,1	65,1	14433,5	14433,5	97,8	60,2	177,6	100,0	1,3
2025	1,3	0,2	2,1	679,2	92,0	0,508	63,4	63,4	14497,0	14497,0	98,0	58,7	236,2	100,0	1,7
2026	1,1	0,2	1,9	680,4	92,2	0,509	60,9	60,9	14557,9	14557,9	98,1	56,4	292,6	100,0	2,2
2027	1,0	0,1	1,8	681,4	92,3	0,510	58,0	58,0	14615,9	14615,9	98,3	53,6	346,2	100,0	2,5
2028	0,9	0,1	1,6	682,3	92,4	0,511	54,8	54,8	14670,8	14670,8	98,4	50,7	396,9	100,0	2,9
2029	0,8	0,1	1,4	683,1	92,6	0,511	51,6	51,6	14722,3	14722,3	98,5	47,7	444,5	100,0	3,2
2030	0,7	0,1	1,3	683,8	92,7	0,512	48,3	48,3	14770,7	14770,7	98,5	44,6	489,2	100,0	3,6
2031	1,4	0,2	2,6	685,2	92,8	0,513	57,4	57,4	14828,1	14828,1	97,5	53,2	542,4	100,0	3,9
2032	2,1	0,3	4,0	687,3	93,1	0,514	66,6	66,6	14894,8	14894,8	96,8	61,9	604,3	100,0	4,4
2033	2,0	0,3	4,0	689,4	93,4	0,516	63,7	63,7	14958,4	14958,4	96,8	59,1	663,3	100,0	4,8
2034	2,0	0,3	4,0	691,3	93,7	0,517	60,8	60,8	15019,3	15019,3	96,8	56,5	719,8	100,0	5,1
2035	1,9	0,3	4,0	693,2	93,9	0,519	58,2	58,2	15077,4	15077,4	96,8	54,0	773,8	100,0	5,5
2036	1,6	0,2	3,6	694,8	94,1	0,520	39,2	39,2	15116,7	15116,7	95,9	36,5	810,3	100,0	5,8
2037	1,4	0,2	3,3	696,2	94,3	0,521	24,5	24,5	15141,1	15141,1	94,2	22,9	833,2	100,0	5,9
2038	1,4	0,2	3,4	697,6	94,5	0,522	24,4	24,4	15165,6	15165,6	94,3	22,8	856,0	100,0	6,1
2039	1,4	0,2	3,4	699,0	94,7	0,523	24,4	24,4	15190,0	15190,0	94,4	22,8	878,8	100,0	6,2
2040	1,3	0,2	3,4	700,4	94,9	0,524	24,4	24,4	15214,4	15214,4	94,5	22,8	901,6	100,0	6,4
2041	1,3	0,2	3,5	701,7	95,1	0,525	24,4	24,4	15238,7	15238,7	94,6	22,8	924,3	100,0	6,5
2042	1,3	0,2	3,6	703,0	95,3	0,526	24,3	24,3	15263,1	15263,1	94,7	22,7	947,1	100,0	6,7
2043	1,3	0,2	3,6	704,2	95,4	0,527	24,3	24,3	15287,4	15287,4	94,8	22,7	969,8	100,0	6,8
2044	1,2	0,2	3,7	705,5	95,6	0,528	24,3	24,3	15311,7	15311,7	94,9	22,7	992,4	100,0	7,0
2045	1,2	0,2	3,7	706,7	95,8	0,529	24,3	24,3	15336,0	15336,0	95,0	22,6	1015,1	100,0	7,1
2046	1,2	0,2	3,8	707,9	95,9	0,530	24,2	24,2	15360,2	15360,2	95,1	22,6	1037,7	100,0	7,3
2047	1,2	0,2	3,9	709,1	96,1	0,531	24,2	24,2	15384,4	15384,4	95,2	22,6	1060,2	100,0	7,4
2048	1,1	0,2	4,0	710,2	96,2	0,532	24,2	24,2	15408,6	15408,6	95,3	22,6	1082,8	100,0	7,5
2049	1,1	0,2	4,0	711,3	96,4	0,532	24,2	24,2	15432,8	15432,8	95,4	22,5	1105,3	100,0	7,7
2050	1,1	0,1	4,1	712,4	96,5	0,533	24,1	24,1	15457,0	15457,0	95,4	22,5	1127,8	100,0	7,8
2051	1,1	0,1	4,2	713,5	96,7	0,534	24,1	24,1	15481,1	15481,1	95,5	22,5	1150,3	100,0	8,0
2052	1,1	0,1	4,3	714,6	96,8	0,535	24,1	24,1	15505,2	15505,2	95,6	22,4	1172,7	100,0	8,1
2053	1,0	0,1	4,4	715,6	97,0	0,536	24,1	24,1	15529,3	15529,3	95,7	22,4	1195,1	100,0	8,3
2054	1,0	0,1	4,5	716,6	97,1	0,536	24,1	24,1	15553,3	15553,3	95,8	22,4	1217,5	100,0	8,4
2055	1,0	0,1	4,7	717,6	97,2	0,537	24,0	24,0	15577,4	15577,4	95,9	22,4	1239,9	100,0	8,5
2056	1,0	0,1	4,8	718,6	97,4	0,538	24,0	24,0	15601,4	15601,4	95,9	22,3	1262,2	100,0	8,7
2057	1,0	0,1	4,9	719,6	97,5	0,539	24,0	24,0	15625,3	15625,3	96,0	22,3	1284,5	100,0	8,8
2058	0,9	0,1	5,1	720,5	97,6	0,539	24,0	24,0	15649,3	15649,3	96,1	22,3	1306,8	100,0	9,0
2059	0,9	0,1	5,3	721,4	97,8	0,540	23,9	23,9	15673,2	15673,2	96,2	22,3	1329,0	100,0	9,1
2060	0,9	0,1	5,4	722,3	97,9	0,541	23,9	23,9	15697,1	15697,1	96,2	22,2	1351,3	100,0	9,2
2061	0,9	0,1	5,6	723,2	98,0	0,541	23,9	23,9	15721,0	15721,0	96,3	22,2	1373,5	100,0	9,4
2062	0,9	0,1	5,8	724,1	98,1	0,542	23,9	23,9	15744,9	15744,9	96,4	22,2	1395,6	100,0	9,5

Продолжение таблицы II.4.1.22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2063	0,8	0,1	6,1	724,9	98,2	0,543	23,8	23,8	15768,7	15768,7	96,4	22,1	1417,8	100,0	9,7
2064	0,8	0,1	6,4	725,7	98,3	0,543	23,8	23,8	15792,5	15792,5	96,5	22,1	1439,9	100,0	9,8
2065	0,8	0,1	6,7	726,6	98,4	0,544	23,8	23,8	15816,3	15816,3	96,6	22,1	1462,0	100,0	9,9
2066	0,8	0,1	7,0	727,4	98,6	0,544	23,8	23,8	15840,1	15840,1	96,6	22,1	1484,1	100,0	10,1
2067	0,8	0,1	7,4	728,1	98,7	0,545	23,7	23,7	15863,8	15863,8	96,7	22,0	1506,1	100,0	10,2
2068	0,8	0,1	7,8	728,9	98,8	0,546	23,7	23,7	15887,6	15887,6	96,8	22,0	1528,1	100,0	10,3
2069	0,8	0,1	8,3	729,7	98,9	0,546	23,7	23,7	15911,3	15911,3	96,8	22,0	1550,1	100,0	10,5
2070	0,7	0,1	8,9	730,4	99,0	0,547	23,7	23,7	15934,9	15934,9	96,9	22,0	1572,1	100,0	10,6
2071	0,7	0,1	9,5	731,1	99,1	0,547	23,6	23,6	15958,6	15958,6	96,9	21,9	1594,0	100,0	10,7
2072	0,7	0,1	10,3	731,8	99,2	0,548	23,6	23,6	15982,2	15982,2	97,0	21,9	1615,9	100,0	10,9
2073	0,7	0,1	11,3	732,5	99,3	0,548	23,6	23,6	16005,8	16005,8	97,1	21,9	1637,8	100,0	11,0
2074	0,7	0,1	12,4	733,2	99,4	0,549	23,6	23,6	16029,4	16029,4	97,1	21,9	1659,7	100,0	11,1
2075	0,7	0,1	13,9	733,9	99,4	0,549	23,6	23,6	16052,9	16052,9	97,2	21,8	1681,5	100,0	11,2
2076	0,7	0,1	15,9	734,5	99,5	0,550	23,5	23,5	16076,5	16076,5	97,2	21,8	1703,3	100,0	11,4
2077	0,6	0,1	18,5	735,2	99,6	0,550	23,5	23,5	16100,0	16100,0	97,3	21,8	1725,1	100,0	11,5
2078	0,6	0,1	19,7	735,7	99,7	0,551	24,6	24,6	16124,6	16124,6	97,7	22,8	1747,9	100,0	11,6
2079	0,5	0,1	21,4	736,2	99,8	0,551	24,6	24,6	16149,2	16149,2	98,0	22,7	1770,6	100,0	11,8
2080	0,4	0,1	23,6	736,6	99,8	0,551	24,6	24,6	16173,7	16173,7	98,3	22,7	1793,3	100,0	11,9
2081	0,4	0,0	26,9	737,0	99,9	0,552	24,5	24,5	16198,3	16198,3	98,5	22,7	1816,0	100,0	12,0
2082	0,3	0,0	32,0	737,3	99,9	0,552	24,5	24,5	16222,8	16222,8	98,7	22,6	1838,6	100,0	12,2
2083	0,3	0,0	40,9	737,6	99,9	0,552	24,5	24,5	16247,3	16247,3	98,9	22,6	1861,2	100,0	12,3
2084	0,2	0,0	60,0	737,8	100,0	0,552	24,5	24,5	16271,7	16271,7	99,0	22,6	1883,8	100,0	12,4
2085	0,2	0,0	100,0	738,0	100,0	0,552	24,4	24,4	16296,2	16296,2	99,1	22,5	1906,3	100,0	12,6
2086	0,2	0,0	100,0	738,2	100,0	0,553	24,4	24,4	16320,6	16320,6	99,3	22,5	1928,8	100,0	12,7
2087	0,2	0,0	100,0	738,4	100,1	0,553	24,4	24,4	16345,0	16345,0	99,4	22,5	1951,3	100,0	12,8
2088	0,1	0,0	100,0	738,5	100,1	0,553	24,4	24,4	16369,4	16369,4	99,4	22,5	1973,8	100,0	12,9

Таблица П.4.1.23 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 3 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2024	0	0	0	16	0	0	1	11,2	0	0	0	0	0	1	1	0	2,6	40,8	0,0
2025	0	0	0	16	0	0	3	11,2	0	0	0	0	0	4	4	0	2,4	44,6	0,0
2026	0	0	0	16	0	0	2	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	2,2	47,5	0,0
2027	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	2,0	47,8	0,0
2028	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,7	47,2	0,0
2029	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,5	46,0	0,0
2030	0	0	0	16	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	6	6	0	1,3	44,5	0,0
2031	2	2	0	18	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	8	8	0	1,6	47,3	0,0
2032	3	3	0	21	0	0	0	14,7	0	0	0	0	0	11	11	0	2,4	53,4	0,0
2033	0	0	0	21	0	0	0	14,7	0	0	0	0	0	11	11	0	2,6	55,3	0,0
2034	0	0	0	21	0	0	0	14,7	0	2	0	0	0	11	11	2	2,5	54,3	169,3
2035	0	0	0	21	0	0	0	14,7	0	2	0	0	0	11	11	4	2,5	53,4	178,3
2036	0	0	0	21	0	0	0	14,7	0	0	0	0	0	11	11	4	2,4	52,5	129,2
2037	0	0	0	21	0	0	0	14,7	0	0	0	0	0	11	11	4	2,3	51,7	127,1
2038	2	2	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	13	13	4	2,3	49,8	133,5
2039	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	13	13	4	2,2	48,3	140,0
2040	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	13	13	4	2,1	47,7	138,3
2041	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	1	1	0	12	12	4	2,0	47,2	136,8
2042	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	3	3	0	9	9	4	2,1	48,7	130,3
2043	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	2	2	0	7	7	4	2,7	55,4	110,6
2044	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,4	63,5	98,1
2045	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,3	63,4	98,0
2046	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,2	63,4	97,9
2047	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,2	63,3	97,8
2048	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,1	63,2	97,6
2049	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,1	63,2	97,5
2050	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	63,1	97,4
2051	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	63,1	97,3
2052	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	63,0	97,2
2053	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	2,9	62,9	97,1
2054	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	2,9	62,9	96,9
2055	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	2,8	62,8	96,8
2056	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	2,8	62,8	96,7
2057	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	7	7	4	2,8	62,7	96,6
2058	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	2	2	0	5	5	4	2,7	62,6	96,5

Продолжение таблицы II.4.1.23

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2059	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,8	72,9	80,4
2060	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,7	72,8	80,3
2061	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,7	72,8	80,3
2062	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,7	72,7	80,2
2063	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,6	72,6	80,1
2064	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,6	72,5	80,0
2065	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,5	72,5	79,9
2066	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,5	72,4	79,8
2067	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,5	72,3	79,7
2068	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,4	72,2	79,6
2069	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,4	72,2	79,5
2070	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,4	72,1	79,4
2071	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,3	72,0	79,4
2072	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,3	72,0	79,3
2073	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	3,1	73,1	80,5
2074	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	2,7	74,9	82,3
2075	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	2,4	74,8	82,1
2076	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	2,1	74,7	81,9
2077	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	1,8	74,7	81,7
2078	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	1,6	74,6	81,6
2079	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	1,4	74,5	81,4
2080	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	1,2	74,4	81,3
2081	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	1,0	74,4	81,1
2082	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,9	74,3	81,0
2083	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,8	74,2	80,9
2084	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,7	74,1	80,8
2085	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,6	74,1	80,7
2086	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,5	74,0	80,6
2087	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,5	73,9	80,5
2088	0	0	0	23	0	0	0	16,1	0	0	0	0	0	5	5	4	0,4	73,9	80,4

Таблица П.4.1.24 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 3 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024	0,3	0,1	0,1	107,9	24,2	0,126	5,5	5,5	1217,1	1217,1	93,7	0,0	0,0	0,0	0,0
2025	2,0	0,4	0,6	109,9	24,7	0,129	36,7	36,7	1253,7	1253,7	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2026	3,7	0,8	1,1	113,6	25,5	0,133	79,7	79,7	1333,4	1333,4	95,3	0,0	0,0	0,0	0,0
2027	4,0	0,9	1,2	117,6	26,4	0,138	96,9	96,9	1430,3	1430,3	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2028	3,4	0,8	1,1	121,1	27,2	0,142	95,6	95,6	1525,9	1525,9	96,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2029	3,0	0,7	0,9	124,0	27,9	0,145	93,2	93,2	1619,1	1619,1	96,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2030	2,5	0,6	0,8	126,6	28,4	0,148	90,2	90,2	1709,2	1709,2	97,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2031	3,8	0,9	1,2	130,4	29,3	0,152	111,4	111,4	1820,7	1820,7	96,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2032	7,5	1,7	2,4	137,9	31,0	0,161	169,5	169,5	1990,2	1990,2	95,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2033	9,6	2,2	3,1	147,6	33,2	0,173	202,8	202,8	2193,0	2193,0	95,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2034	9,3	2,1	3,1	156,9	35,3	0,184	199,3	199,3	2392,3	2392,3	95,3	55,6	55,6	30,0	2,5
2035	9,1	2,0	3,1	166,0	37,3	0,194	195,9	195,9	2588,2	2588,2	95,4	182,2	237,9	100,0	9,8
2036	8,8	2,0	3,2	174,8	39,3	0,204	192,7	192,7	2780,8	2780,8	95,4	179,2	417,1	100,0	16,0
2037	8,6	1,9	3,2	183,4	41,2	0,214	189,6	189,6	2970,5	2970,5	95,5	176,4	593,4	100,0	21,4
2038	9,1	2,0	3,5	192,5	43,3	0,225	199,1	199,1	3169,6	3169,6	95,4	185,2	778,6	100,0	26,3
2039	9,4	2,1	3,7	201,9	45,4	0,236	208,8	208,8	3378,3	3378,3	95,5	194,1	972,7	100,0	30,8
2040	9,1	2,0	3,7	211,0	47,4	0,247	206,3	206,3	3584,7	3584,7	95,6	191,8	1164,6	100,0	34,8
2041	8,8	2,0	3,8	219,8	49,4	0,257	204,2	204,2	3788,9	3788,9	95,7	189,8	1354,3	100,0	38,3
2042	8,5	1,9	3,8	228,3	51,3	0,267	194,5	194,5	3983,4	3983,4	95,6	180,8	1535,1	100,0	41,3
2043	8,1	1,8	3,7	236,3	53,1	0,276	164,7	164,7	4148,1	4148,1	95,1	153,4	1688,5	100,0	43,6
2044	7,8	1,7	3,7	244,1	54,8	0,285	146,0	146,0	4294,1	4294,1	94,7	136,1	1824,6	100,0	45,5
2045	7,6	1,7	3,8	251,7	56,6	0,294	145,9	145,9	4440,0	4440,0	94,8	135,9	1960,5	100,0	47,3
2046	7,5	1,7	3,9	259,2	58,2	0,303	145,7	145,7	4585,7	4585,7	94,9	135,8	2096,3	100,0	49,0
2047	7,3	1,6	3,9	266,5	59,9	0,312	145,6	145,6	4731,3	4731,3	95,0	135,6	2231,9	100,0	50,6
2048	7,2	1,6	4,0	273,7	61,5	0,320	145,4	145,4	4876,7	4876,7	95,0	135,4	2367,3	100,0	52,0
2049	7,1	1,6	4,1	280,8	63,1	0,328	145,3	145,3	5022,0	5022,0	95,1	135,3	2502,5	100,0	53,4
2050	7,0	1,6	4,3	287,8	64,7	0,337	145,1	145,1	5167,1	5167,1	95,2	135,1	2637,6	100,0	54,7
2051	6,9	1,6	4,4	294,7	66,2	0,345	145,0	145,0	5312,1	5312,1	95,2	134,9	2772,6	100,0	56,0
2052	6,8	1,5	4,5	301,5	67,8	0,353	144,9	144,9	5457,0	5457,0	95,3	134,8	2907,3	100,0	57,1
2053	6,7	1,5	4,7	308,2	69,3	0,360	144,7	144,7	5601,7	5601,7	95,4	134,6	3042,0	100,0	58,2
2054	6,6	1,5	4,8	314,9	70,8	0,368	144,6	144,6	5746,2	5746,2	95,4	134,5	3176,4	100,0	59,3
2055	6,5	1,5	5,0	321,4	72,2	0,376	144,4	144,4	5890,6	5890,6	95,5	134,3	3310,7	100,0	60,3
2056	6,5	1,5	5,2	327,9	73,7	0,383	144,3	144,3	6034,9	6034,9	95,5	134,2	3444,9	100,0	61,2
2057	6,4	1,4	5,5	334,3	75,1	0,391	144,2	144,2	6179,1	6179,1	95,6	134,0	3578,9	100,0	62,1
2058	6,3	1,4	5,7	340,6	76,5	0,398	144,1	144,1	6323,2	6323,2	95,6	133,9	3712,8	100,0	63,0
2059	6,2	1,4	5,9	346,7	77,9	0,406	119,7	119,7	6442,9	6442,9	94,8	111,6	3824,4	100,0	63,7
2060	6,1	1,4	6,2	352,9	79,3	0,413	119,6	119,6	6562,5	6562,5	94,9	111,4	3935,9	100,0	64,3
2061	6,1	1,4	6,6	358,9	80,7	0,420	119,5	119,5	6682,0	6682,0	94,9	111,3	4047,2	100,0	65,0
2062	6,0	1,3	7,0	364,9	82,0	0,427	119,4	119,4	6801,4	6801,4	95,0	111,2	4158,3	100,0	65,6
2063	5,9	1,3	7,4	370,9	83,3	0,434	119,3	119,3	6920,7	6920,7	95,0	111,1	4269,4	100,0	66,2
2064	5,9	1,3	7,9	376,7	84,7	0,441	119,1	119,1	7039,8	7039,8	95,1	110,9	4380,3	100,0	66,7

Продолжение таблицы II.4.1.24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2065	5,8	1,3	8,5	382,6	86,0	0,447	119,0	119,0	7158,8	7158,8	95,1	110,8	4491,1	100,0	67,3
2066	5,8	1,3	9,2	388,3	87,3	0,454	118,9	118,9	7277,7	7277,7	95,2	110,7	4601,8	100,0	67,8
2067	5,7	1,3	10,1	394,0	88,5	0,461	118,8	118,8	7396,5	7396,5	95,2	110,6	4712,4	100,0	68,3
2068	5,7	1,3	11,1	399,7	89,8	0,467	118,7	118,7	7515,2	7515,2	95,2	110,4	4822,8	100,0	68,8
2069	5,6	1,3	12,3	405,3	91,1	0,474	118,5	118,5	7633,7	7633,7	95,3	110,3	4933,1	100,0	69,3
2070	5,5	1,2	13,9	410,8	92,3	0,480	118,4	118,4	7752,1	7752,1	95,3	110,2	5043,3	100,0	69,8
2071	5,5	1,2	16,0	416,3	93,6	0,487	118,3	118,3	7870,5	7870,5	95,4	110,1	5153,4	100,0	70,2
2072	5,4	1,2	18,9	421,7	94,8	0,493	118,2	118,2	7988,7	7988,7	95,4	109,9	5263,3	100,0	70,7
2073	5,1	1,1	21,9	426,8	95,9	0,499	120,1	120,1	8108,7	8108,7	95,8	111,6	5374,9	100,0	71,1
2074	4,4	1,0	24,4	431,3	96,9	0,504	123,0	123,0	8231,8	8231,8	96,4	114,1	5489,0	100,0	71,5
2075	3,9	0,9	28,2	435,1	97,8	0,509	122,9	122,9	8354,7	8354,7	96,8	113,8	5602,8	100,0	72,0
2076	3,4	0,8	34,3	438,5	98,5	0,513	122,8	122,8	8477,4	8477,4	97,2	113,6	5716,4	100,0	72,4
2077	2,9	0,7	45,4	441,5	99,2	0,516	122,6	122,6	8600,1	8600,1	97,6	113,3	5829,7	100,0	72,8
2078	2,6	0,6	72,7	444,0	99,8	0,519	122,5	122,5	8722,6	8722,6	97,9	113,1	5942,8	100,0	73,1
2079	2,2	0,5	100,0	446,3	100,3	0,522	122,4	122,4	8845,0	8845,0	98,2	112,9	6055,8	100,0	73,5
2080	2,0	0,4	100,0	448,2	100,7	0,524	122,3	122,3	8967,3	8967,3	98,4	112,7	6168,5	100,0	73,9
2081	1,7	0,4	100,0	449,9	101,1	0,526	122,2	122,2	9089,4	9089,4	98,6	112,5	6281,0	100,0	74,2
2082	1,5	0,3	100,0	451,4	101,4	0,528	122,0	122,0	9211,5	9211,5	98,8	112,4	6393,4	100,0	74,5
2083	1,3	0,3	100,0	452,7	101,7	0,529	121,9	121,9	9333,4	9333,4	98,9	112,2	6505,6	100,0	74,9
2084	1,1	0,3	100,0	453,8	102,0	0,531	121,8	121,8	9455,2	9455,2	99,1	112,0	6617,6	100,0	75,2
2085	1,0	0,2	100,0	454,8	102,2	0,532	121,7	121,7	9576,8	9576,8	99,2	111,9	6729,5	100,0	75,5
2086	0,9	0,2	100,0	455,7	102,4	0,533	121,5	121,5	9698,4	9698,4	99,3	111,8	6841,3	100,0	75,8
2087	0,8	0,2	100,0	456,4	102,6	0,534	121,4	121,4	9819,8	9819,8	99,4	111,6	6952,9	100,0	76,1
2088	0,7	0,1	100,0	457,1	102,7	0,535	121,4	121,4	9941,2	9941,2	99,5	111,5	7064,4	100,0	76,4

Таблица П.4.1.25 – Характеристика основного фонда скважин. II объект 3 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2033	2	2	0	7	0	0	0	10,5	0	2	0	0	0	2	2	2	4,9	74,9	70,7
2034	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,8	74,9	66,9
2035	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,6	74,8	66,8
2036	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,5	74,7	66,7
2037	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,4	74,6	66,6
2038	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,3	74,6	66,5
2039	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,2	74,5	66,4
2040	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,1	74,4	66,3
2041	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	4,0	74,3	66,2
2042	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,9	74,3	66,1
2043	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,8	74,2	66,0
2044	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,7	74,1	65,9
2045	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,6	74,0	65,9
2046	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,5	74,0	65,8
2047	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,4	73,9	65,7
2048	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,4	73,8	65,6
2049	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,3	73,7	65,5
2050	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,2	73,7	65,4
2051	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,1	73,6	65,3
2052	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,0	73,5	65,3
2053	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	3,0	73,4	65,2
2054	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,9	73,4	65,1
2055	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,8	73,3	65,0
2056	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,7	73,2	64,9
2057	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,7	73,1	64,8
2058	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,6	73,1	64,8
2059	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,5	73,0	64,7
2060	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,5	72,9	64,6
2061	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,4	72,9	64,5
2062	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,4	72,8	64,4
2063	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,3	72,7	64,4
2064	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,2	72,6	64,3
2065	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,2	72,6	64,2
2066	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,1	72,5	64,1
2067	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,1	72,4	64,1
2068	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,0	72,3	64,0

Продолжение таблицы II.4.1.25

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2069	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	2,0	72,3	63,9
2070	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,9	72,2	63,8
2071	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,9	72,1	63,7
2072	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,8	72,1	63,7
2073	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,8	72,0	63,6
2074	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,7	71,9	63,5
2075	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,7	71,8	63,4
2076	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,7	71,8	63,4
2077	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,6	71,7	63,3
2078	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,6	71,6	63,2
2079	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,4	74,9	66,1
2080	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,2	74,9	66,0
2081	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,1	74,8	65,9
2082	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	1,0	74,7	65,8
2083	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,9	74,6	65,7
2084	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,8	74,6	65,6
2085	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,7	74,5	65,5
2086	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,6	74,4	65,4
2087	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,5	74,3	65,3
2088	0	0	0	7	0	0	0	10,5	0	0	0	0	0	2	2	2	0,5	74,3	65,2

Таблица П.4.1.26 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 3 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2033	1,6	1,0	1,7	69,1	43,2	0,220	24,6	24,6	275,7	275,7	93,5	23,2	23,2	100,0	8,5
2034	3,1	2,0	3,4	72,2	45,1	0,230	49,2	49,2	324,9	324,9	93,6	46,4	69,6	100,0	21,7
2035	3,0	1,9	3,5	75,3	47,0	0,240	49,1	49,1	374,0	374,0	93,8	46,3	115,9	100,0	31,6
2036	3,0	1,9	3,5	78,2	48,9	0,249	49,1	49,1	423,1	423,1	93,9	46,2	162,2	100,0	39,3
2037	2,9	1,8	3,5	81,1	50,7	0,258	49,0	49,0	472,1	472,1	94,1	46,2	208,3	100,0	45,4
2038	2,8	1,8	3,6	84,0	52,5	0,267	49,0	49,0	521,1	521,1	94,2	46,1	254,4	100,0	50,4
2039	2,8	1,7	3,6	86,7	54,2	0,276	48,9	48,9	570,0	570,0	94,4	46,0	300,5	100,0	54,5
2040	2,7	1,7	3,7	89,4	55,9	0,285	48,9	48,9	618,9	618,9	94,5	46,0	346,5	100,0	58,0
2041	2,6	1,6	3,7	92,0	57,5	0,293	48,8	48,8	667,7	667,7	94,6	45,9	392,4	100,0	61,0
2042	2,6	1,6	3,8	94,6	59,1	0,301	48,8	48,8	716,5	716,5	94,8	45,9	438,3	100,0	63,6
2043	2,5	1,6	3,8	97,1	60,7	0,309	48,7	48,7	765,2	765,2	94,9	45,8	484,1	100,0	65,9
2044	2,4	1,5	3,9	99,5	62,2	0,317	48,7	48,7	813,9	813,9	95,0	45,7	529,8	100,0	67,9
2045	2,4	1,5	3,9	101,9	63,7	0,325	48,6	48,6	862,6	862,6	95,1	45,7	575,5	100,0	69,6
2046	2,3	1,4	4,0	104,2	65,1	0,332	48,6	48,6	911,2	911,2	95,2	45,6	621,1	100,0	71,2
2047	2,3	1,4	4,0	106,5	66,5	0,339	48,5	48,5	959,7	959,7	95,3	45,6	666,6	100,0	72,7
2048	2,2	1,4	4,1	108,7	67,9	0,346	48,5	48,5	1008,2	1008,2	95,5	45,5	712,1	100,0	73,9
2049	2,1	1,3	4,2	110,8	69,3	0,353	48,4	48,4	1056,6	1056,6	95,6	45,4	757,6	100,0	75,1
2050	2,1	1,3	4,3	112,9	70,6	0,360	48,4	48,4	1105,0	1105,0	95,7	45,4	802,9	100,0	76,2
2051	2,0	1,3	4,3	115,0	71,8	0,366	48,3	48,3	1153,4	1153,4	95,8	45,3	848,2	100,0	77,2
2052	2,0	1,2	4,4	116,9	73,1	0,372	48,3	48,3	1201,7	1201,7	95,9	45,3	893,5	100,0	78,1
2053	1,9	1,2	4,5	118,9	74,3	0,379	48,3	48,3	1249,9	1249,9	96,0	45,2	938,7	100,0	78,9
2054	1,9	1,2	4,6	120,8	75,5	0,385	48,2	48,2	1298,1	1298,1	96,1	45,1	983,8	100,0	79,7
2055	1,8	1,2	4,7	122,6	76,6	0,391	48,2	48,2	1346,3	1346,3	96,2	45,1	1028,9	100,0	80,4
2056	1,8	1,1	4,8	124,4	77,8	0,396	48,1	48,1	1394,4	1394,4	96,3	45,0	1073,9	100,0	81,1
2057	1,8	1,1	4,9	126,2	78,9	0,402	48,1	48,1	1442,5	1442,5	96,3	45,0	1118,9	100,0	81,7
2058	1,7	1,1	5,1	127,9	79,9	0,407	48,0	48,0	1490,5	1490,5	96,4	44,9	1163,8	100,0	82,3
2059	1,7	1,0	5,2	129,6	81,0	0,413	48,0	48,0	1538,4	1538,4	96,5	44,9	1208,7	100,0	82,8
2060	1,6	1,0	5,4	131,2	82,0	0,418	47,9	47,9	1586,3	1586,3	96,6	44,8	1253,5	100,0	83,3
2061	1,6	1,0	5,5	132,8	83,0	0,423	47,9	47,9	1634,2	1634,2	96,7	44,7	1298,2	100,0	83,8
2062	1,6	1,0	5,7	134,4	84,0	0,428	47,8	47,8	1682,0	1682,0	96,8	44,7	1342,9	100,0	84,3
2063	1,5	0,9	5,9	135,9	84,9	0,433	47,8	47,8	1729,8	1729,8	96,8	44,6	1387,6	100,0	84,7
2064	1,5	0,9	6,1	137,3	85,8	0,437	47,7	47,7	1777,5	1777,5	96,9	44,6	1432,1	100,0	85,1
2065	1,4	0,9	6,4	138,8	86,7	0,442	47,7	47,7	1825,2	1825,2	97,0	44,5	1476,7	100,0	85,5
2066	1,4	0,9	6,6	140,2	87,6	0,446	47,6	47,6	1872,8	1872,8	97,1	44,5	1521,1	100,0	85,8
2067	1,4	0,9	6,9	141,6	88,5	0,451	47,6	47,6	1920,4	1920,4	97,1	44,4	1565,5	100,0	86,2
2068	1,3	0,8	7,2	142,9	89,3	0,455	47,5	47,5	1967,9	1967,9	97,2	44,4	1609,9	100,0	86,5
2069	1,3	0,8	7,6	144,2	90,1	0,459	47,5	47,5	2015,4	2015,4	97,3	44,3	1654,2	100,0	86,8
2070	1,3	0,8	8,0	145,5	90,9	0,463	47,4	47,4	2062,9	2062,9	97,3	44,3	1698,5	100,0	87,1
2071	1,2	0,8	8,5	146,7	91,7	0,467	47,4	47,4	2110,3	2110,3	97,4	44,2	1742,7	100,0	87,4
2072	1,2	0,8	9,1	147,9	92,4	0,471	47,3	47,3	2157,6	2157,6	97,4	44,2	1786,8	100,0	87,7
2073	1,2	0,7	9,8	149,1	93,2	0,475	47,3	47,3	2204,9	2204,9	97,5	44,1	1831,0	100,0	87,9
2074	1,1	0,7	10,5	150,2	93,9	0,478	47,2	47,2	2252,1	2252,1	97,6	44,1	1875,0	100,0	88,2
2075	1,1	0,7	11,5	151,4											

Продолжение таблицы II.4.1.26

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2076	1,1	0,7	12,7	152,5	95,3	0,486	47,2	47,2	2346,5	2346,5	97,7	43,9	1963,0	100,0	88,7
2077	1,1	0,7	14,1	153,5	96,0	0,489	47,1	47,1	2393,6	2393,6	97,7	43,9	2006,8	100,0	88,9
2078	1,0	0,7	16,1	154,6	96,6	0,492	47,1	47,1	2440,7	2440,7	97,8	43,8	2050,7	100,0	89,1
2079	0,9	0,6	17,0	155,5	97,2	0,495	49,2	49,2	2489,9	2489,9	98,1	45,8	2096,5	100,0	89,3
2080	0,8	0,5	18,1	156,3	97,7	0,498	49,2	49,2	2539,1	2539,1	98,3	45,7	2142,3	100,0	89,5
2081	0,7	0,5	19,7	157,0	98,1	0,500	49,1	49,1	2588,2	2588,2	98,5	45,7	2187,9	100,0	89,7
2082	0,6	0,4	21,7	157,7	98,5	0,502	49,1	49,1	2637,3	2637,3	98,7	45,6	2233,5	100,0	89,9
2083	0,6	0,4	24,6	158,2	98,9	0,504	49,0	49,0	2686,3	2686,3	98,8	45,5	2279,1	100,0	90,1
2084	0,5	0,3	28,9	158,8	99,2	0,506	49,0	49,0	2735,3	2735,3	99,0	45,5	2324,6	100,0	90,3
2085	0,4	0,3	36,1	159,2	99,5	0,507	48,9	48,9	2784,2	2784,2	99,1	45,4	2370,0	100,0	90,4
2086	0,4	0,2	50,0	159,6	99,8	0,508	48,9	48,9	2833,1	2833,1	99,2	45,4	2415,3	100,0	90,6
2087	0,4	0,2	88,7	160,0	100,0	0,509	48,8	48,8	2881,9	2881,9	99,3	45,3	2460,6	100,0	90,7
2088	0,3	0,2	100,0	160,3	100,2	0,510	48,8	48,8	2930,7	2930,7	99,4	45,2	2505,9	100,0	90,9

Таблица П.4.1.27 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 5 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,2	39,6	73,0
2023	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,1	43,8	80,6
2024	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	45,6	83,8
2025	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	52,2	95,8
2026	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	1,0	53,7	98,6
2027	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,9	54,8	100,5
2028	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,9	55,4	101,7
2029	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,8	55,8	102,4
2030	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,8	56,0	102,8
2031	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,7	56,0	102,8
2032	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,7	55,9	102,5
2033	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,7	102,1
2034	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,4	101,5
2035	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,6	55,0	100,7
2036	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,5	54,5	99,9
2037	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,5	54,1	99,0
2038	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,5	53,6	98,1
2039	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,4	53,0	97,1
2040	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,4	52,5	96,2
2041	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,4	52,0	95,2
2042	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,4	51,5	94,2
2043	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	50,9	93,2
2044	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	50,4	92,3
2045	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	50,0	91,4
2046	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	49,5	90,6
2047	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	49,1	89,8
2048	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,3	48,7	89,1
2049	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	48,4	88,5
2050	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	45,6	83,5
2051	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	43,0	78,6
2052	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	40,5	74,0
2053	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	38,1	69,7
2054	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	35,9	65,7
2055	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	33,8	61,8
2056	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,2	31,8	58,2
2057	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	30,0	54,8

Продолжение таблицы II.4.1.27

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2058	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	28,2	51,7
2059	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	26,6	48,6
2060	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	25,0	45,8
2061	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	23,6	43,1
2062	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	0	0	0	10	10	5	0,1	22,2	40,6
2063	0	0	0	30	0	0	0	21	0	0	15	10	5	0	0	0	0,1	20,9	38,3

Таблица П.4.1.28 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 5 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	4,1	0,5	6,4	769,2	92,8	0,484	137,3	137,3	23723,0	23723,0	97,0	126,5	688,3	100,0	3,1
2023	3,8	0,5	6,3	773,0	93,2	0,486	151,8	151,8	23874,8	23874,8	97,5	139,7	828,0	100,0	3,8
2024	3,4	0,4	6,1	776,4	93,7	0,489	158,1	158,1	24033,0	24033,0	97,8	145,4	973,4	100,0	4,4
2025	3,5	0,4	6,7	780,0	94,1	0,491	180,9	180,9	24213,9	24213,9	98,0	166,2	1139,5	100,0	5,1
2026	3,3	0,4	6,8	783,3	94,5	0,493	186,3	186,3	24400,1	24400,1	98,2	171,0	1310,5	100,0	5,8
2027	3,1	0,4	6,9	786,5	94,9	0,495	189,9	189,9	24590,0	24590,0	98,3	174,3	1484,8	100,0	6,5
2028	3,0	0,4	7,0	789,4	95,2	0,497	192,3	192,3	24782,3	24782,3	98,5	176,4	1661,2	100,0	7,3
2029	2,8	0,3	7,1	792,2	95,6	0,499	193,6	193,6	24975,9	24975,9	98,6	177,6	1838,8	100,0	8,0
2030	2,6	0,3	7,1	794,9	95,9	0,500	194,3	194,3	25170,2	25170,2	98,6	178,2	2017,0	100,0	8,7
2031	2,5	0,3	7,2	797,3	96,2	0,502	194,3	194,3	25364,5	25364,5	98,7	178,1	2195,1	100,0	9,4
2032	2,3	0,3	7,4	799,7	96,5	0,503	193,9	193,9	25558,4	25558,4	98,8	177,7	2372,8	100,0	10,1
2033	2,2	0,3	7,5	801,9	96,7	0,505	193,1	193,1	25751,5	25751,5	98,9	176,9	2549,8	100,0	10,7
2034	2,1	0,2	7,6	803,9	97,0	0,506	192,0	192,0	25943,5	25943,5	98,9	175,9	2725,7	100,0	11,4
2035	1,9	0,2	7,8	805,9	97,2	0,507	190,7	190,7	26134,2	26134,2	99,0	174,7	2900,3	100,0	12,0
2036	1,8	0,2	7,9	807,7	97,4	0,508	189,1	189,1	26323,3	26323,3	99,0	173,2	3073,6	100,0	12,7
2037	1,7	0,2	8,1	809,4	97,6	0,509	187,5	187,5	26510,8	26510,8	99,1	171,7	3245,3	100,0	13,3
2038	1,6	0,2	8,3	811,1	97,8	0,510	185,7	185,7	26696,5	26696,5	99,1	170,1	3415,4	100,0	13,9
2039	1,5	0,2	8,5	812,6	98,0	0,511	183,9	183,9	26880,5	26880,5	99,2	168,4	3583,8	100,0	14,5
2040	1,4	0,2	8,8	814,0	98,2	0,512	182,1	182,1	27062,6	27062,6	99,2	166,7	3750,5	100,0	15,0
2041	1,4	0,2	9,1	815,4	98,4	0,513	180,3	180,3	27242,8	27242,8	99,2	165,0	3915,5	100,0	15,6
2042	1,3	0,2	9,4	816,7	98,5	0,514	178,4	178,4	27421,3	27421,3	99,3	163,3	4078,8	100,0	16,1
2043	1,2	0,1	9,8	817,9	98,7	0,515	176,6	176,6	27597,9	27597,9	99,3	161,6	4240,4	100,0	16,7
2044	1,1	0,1	10,2	819,0	98,8	0,515	174,9	174,9	27772,8	27772,8	99,4	160,0	4400,4	100,0	17,2
2045	1,1	0,1	10,7	820,1	98,9	0,516	173,2	173,2	27946,1	27946,1	99,4	158,5	4559,0	100,0	17,7
2046	1,0	0,1	11,3	821,1	99,0	0,517	171,7	171,7	28117,8	28117,8	99,4	157,1	4716,0	100,0	18,2
2047	0,9	0,1	11,9	822,0	99,2	0,517	170,2	170,2	28288,0	28288,0	99,4	155,7	4871,8	100,0	18,7
2048	0,9	0,1	12,8	822,9	99,3	0,518	168,9	168,9	28456,9	28456,9	99,5	154,5	5026,3	100,0	19,2
2049	0,8	0,1	13,8	823,8	99,4	0,518	167,7	167,7	28624,6	28624,6	99,5	153,4	5179,7	100,0	19,6
2050	0,8	0,1	15,1	824,5	99,5	0,519	158,2	158,2	28782,9	28782,9	99,5	144,7	5324,4	100,0	20,1
2051	0,7	0,1	16,7	825,3	99,6	0,519	149,0	149,0	28931,9	28931,9	99,5	136,3	5460,7	100,0	20,5
2052	0,7	0,1	18,9	826,0	99,6	0,520	140,3	140,3	29072,3	29072,3	99,5	128,4	5589,1	100,0	20,9
2053	0,7	0,1	21,9	826,6	99,7	0,520	132,2	132,2	29204,4	29204,4	99,5	120,9	5710,0	100,0	21,2
2054	0,6	0,1	26,5	827,3	99,8	0,521	124,5	124,5	29328,9	29328,9	99,5	113,8	5823,8	100,0	21,6
2055	0,6	0,1	33,9	827,9	99,9	0,521	117,2	117,2	29446,1	29446,1	99,5	107,2	5931,0	100,0	21,9
2056	0,6	0,1	48,4	828,4	99,9	0,521	110,4	110,4	29556,5	29556,5	99,5	101,0	6032,0	100,0	22,2
2057	0,5	0,1	88,2	828,9	100,0	0,522	104,0	104,0	29660,5	29660,5	99,5	95,1	6127,1	100,0	22,4
2058	0,5	0,1	100,0	829,4	100,1	0,522	97,9	97,9	29758,4	29758,4	99,5	89,6	6216,7	100,0	22,7
2059	0,5	0,1	100,0	829,9	100,1	0,522	92,2	92,2	29850,6	29850,6	99,5	84,3	6301,0	100,0	22,9
2060	0,4	0,1	100,0	830,3	100,2	0,523	86,8	86,8	29937,5	29937,5	99,5	79,4	6380,4	100,0	23,1
2061	0,4	0,0	100,0	830,7	100,2	0,523	81,8	81,8	30019,3	30019,3	99,5	74,8	6455,2	100,0	23,4
2062	0,4	0,0	100,0	831,1	100,3	0,523	77,0	77,0</td							

Таблица П.4.1.29 – Характеристика основного фонда скважин. II объект 5 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,6	51,8	0,0
2023	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,4	57,3	0,0
2024	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,3	59,6	0,0
2025	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,2	60,5	0,0
2026	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,1	60,5	0,0
2027	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	1,0	59,8	0,0
2028	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	0,9	58,8	0,0
2029	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	0,8	57,4	0,0
2030	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	0,8	55,9	0,0
2031	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	0,7	54,3	0,0
2032	0	0	0	65	0	0	0	52	0	0	0	0	0	1	1	0	0,6	52,6	0,0
2033	1	1	0	66	0	0	0	52,8	0	0	0	0	0	2	2	0	2,0	58,6	0,0
2034	3	3	0	69	0	0	0	55,2	0	0	0	0	0	5	5	0	3,6	67,2	0,0
2035	3	3	0	72	0	0	0	58	0	0	0	0	0	8	8	0	4,2	70,4	0,0
2036	0	0	0	72	0	0	0	57,6	0	2	0	0	0	8	8	2	4,3	71,0	165,4
2037	0	0	0	72	0	0	0	57,6	0	2	0	0	0	8	8	4	4,2	70,7	176,5
2038	0	0	0	72	0	0	0	57,6	0	0	0	0	0	8	8	4	4,2	70,4	129,5
2039	2	2	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,9	66,5	137,6
2040	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,6	63,4	145,6
2041	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,5	63,2	145,0
2042	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,5	62,9	144,5
2043	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,4	62,7	144,0
2044	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,3	62,5	143,5
2045	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,3	62,3	143,0
2046	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,2	62,2	142,6
2047	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,1	62,0	142,1
2048	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	10	10	4	3,1	61,8	141,7
2049	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	1	1	0	9	9	4	3,2	63,6	137,9
2050	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,3	65,6	134,7
2051	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,3	65,5	134,5
2052	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,2	65,5	134,3
2053	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,2	65,4	134,2
2054	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,1	65,3	134,0
2055	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,1	65,3	133,9
2056	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,1	65,2	133,7
2057	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,0	65,2	133,6

Продолжение таблицы II.4.1.29

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2058	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	9	9	4	3,0	65,1	133,5
2059	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	2	2	0	7	7	4	3,0	65,0	133,4
2060	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,7	73,0	116,6
2061	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,7	72,9	116,5
2062	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,6	72,9	116,3
2063	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,6	72,8	116,2
2064	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,6	72,7	116,1
2065	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,5	72,7	115,9
2066	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,5	72,6	115,8
2067	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,5	72,5	115,7
2068	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,4	72,4	115,6
2069	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,4	72,4	115,4
2070	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,3	72,3	115,3
2071	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,3	72,2	115,2
2072	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,3	72,2	115,1
2073	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,2	72,1	114,9
2074	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,2	72,0	114,8
2075	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,2	71,9	114,7
2076	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,1	71,9	114,6
2077	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,1	71,8	114,4
2078	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,1	71,7	114,3
2079	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	71,6	114,2
2080	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	71,6	114,1
2081	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	3,0	71,5	113,9
2082	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	2,7	73,5	116,9
2083	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	2,4	74,9	119,1
2084	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	2,1	74,8	118,9
2085	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	1,9	74,7	118,7
2086	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	1,7	74,7	118,5
2087	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	1,5	74,6	118,3
2088	0	0	0	74	0	0	0	59,2	0	0	0	0	0	7	7	4	1,3	74,5	118,2

Таблица П.4.1.30 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. II объект 5 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	0,5	0,0	0,1	1325,2	74,0	0,329	18,0	18,0	23060,4	23060,4	97,0	0,0	169,6	0,0	0,8
2023	0,5	0,0	0,1	1325,7	74,0	0,329	19,9	19,9	23080,2	23080,2	97,5	0,0	169,6	0,0	0,8
2024	0,4	0,0	0,1	1326,1	74,0	0,329	20,7	20,7	23100,9	23100,9	97,8	0,0	169,6	0,0	0,8
2025	0,4	0,0	0,1	1326,6	74,1	0,329	21,0	21,0	23121,9	23121,9	98,0	0,0	169,6	0,0	0,8
2026	0,4	0,0	0,1	1326,9	74,1	0,329	21,0	21,0	23142,8	23142,8	98,2	0,0	169,6	0,0	0,8
2027	0,3	0,0	0,1	1327,3	74,1	0,329	20,7	20,7	23163,6	23163,6	98,3	0,0	169,6	0,0	0,8
2028	0,3	0,0	0,1	1327,6	74,1	0,329	20,4	20,4	23184,0	23184,0	98,5	0,0	169,6	0,0	0,8
2029	0,3	0,0	0,1	1327,9	74,1	0,329	19,9	19,9	23203,9	23203,9	98,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2030	0,3	0,0	0,1	1328,1	74,2	0,329	19,4	19,4	23223,3	23223,3	98,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2031	0,2	0,0	0,1	1328,4	74,2	0,329	18,8	18,8	23242,1	23242,1	98,7	0,0	169,6	0,0	0,8
2032	0,2	0,0	0,0	1328,6	74,2	0,329	18,2	18,2	23260,3	23260,3	98,8	0,0	169,6	0,0	0,8
2033	1,0	0,1	0,2	1329,6	74,2	0,330	29,9	29,9	23290,3	23290,3	96,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2034	4,2	0,2	0,9	1333,8	74,5	0,331	78,5	78,5	23368,8	23368,8	94,6	0,0	169,6	0,0	0,8
2035	9,0	0,5	2,0	1342,8	75,0	0,333	151,6	151,6	23520,4	23520,4	94,1	0,0	169,6	0,0	0,7
2036	11,3	0,6	2,5	1354,2	75,6	0,336	187,8	187,8	23708,2	23708,2	94,0	54,3	224,0	30,0	1,0
2037	11,2	0,6	2,6	1365,3	76,2	0,339	187,0	187,0	23895,1	23895,1	94,0	180,4	404,4	100,0	1,8
2038	11,0	0,6	2,6	1376,4	76,8	0,341	186,2	186,2	24081,4	24081,4	94,1	179,7	584,0	100,0	2,5
2039	11,6	0,6	2,8	1388,0	77,5	0,344	197,8	197,8	24279,2	24279,2	94,1	190,8	774,8	100,0	3,3
2040	12,0	0,7	3,0	1400,0	78,2	0,347	209,4	209,4	24488,6	24488,6	94,3	201,9	976,7	100,0	4,1
2041	11,7	0,7	3,0	1411,7	78,8	0,350	208,6	208,6	24697,2	24697,2	94,4	201,1	1177,8	100,0	4,9
2042	11,4	0,6	3,0	1423,1	79,5	0,353	207,9	207,9	24905,1	24905,1	94,5	200,4	1378,2	100,0	5,7
2043	11,2	0,6	3,0	1434,3	80,1	0,356	207,2	207,2	25112,4	25112,4	94,6	199,7	1577,9	100,0	6,5
2044	11,0	0,6	3,1	1445,3	80,7	0,358	206,6	206,6	25319,0	25319,0	94,7	199,0	1776,9	100,0	7,3
2045	10,8	0,6	3,1	1456,0	81,3	0,361	205,9	205,9	25524,9	25524,9	94,8	198,4	1975,3	100,0	8,0
2046	10,6	0,6	3,2	1466,6	81,9	0,364	205,3	205,3	25730,2	25730,2	94,9	197,8	2173,1	100,0	8,8
2047	10,4	0,6	3,2	1477,0	82,5	0,366	204,7	204,7	25935,0	25935,0	94,9	197,1	2370,2	100,0	9,5
2048	10,2	0,6	3,2	1487,2	83,0	0,369	204,2	204,2	26139,1	26139,1	95,0	196,6	2566,8	100,0	10,2
2049	10,0	0,6	3,3	1497,2	83,6	0,371	198,6	198,6	26337,8	26337,8	95,0	191,3	2758,0	100,0	10,9
2050	9,8	0,5	3,3	1507,0	84,1	0,374	193,9	193,9	26531,7	26531,7	94,9	186,8	2944,8	100,0	11,5
2051	9,7	0,5	3,4	1516,7	84,7	0,376	193,8	193,8	26725,5	26725,5	95,0	186,6	3131,4	100,0	12,2
2052	9,6	0,5	3,5	1526,3	85,2	0,378	193,6	193,6	26919,0	26919,0	95,1	186,3	3317,7	100,0	12,8
2053	9,4	0,5	3,6	1535,7	85,7	0,381	193,4	193,4	27112,4	27112,4	95,1	186,1	3503,8	100,0	13,4
2054	9,3	0,5	3,6	1545,0	86,3	0,383	193,2	193,2	27305,6	27305,6	95,2	185,9	3689,8	100,0	14,0
2055	9,2	0,5	3,7	1554,2	86,8	0,385	193,0	193,0	27498,5	27498,5	95,2	185,7	3875,5	100,0	14,6
2056	9,1	0,5	3,8	1563,3	87,3	0,388	192,8	192,8	27691,3	27691,3	95,3	185,5	4061,0	100,0	15,2
2057	9,0	0,5	3,9	1572,2	87,8	0,390	192,6	192,6	27883,9	27883,9	95,4	185,3	4246,3	100,0	15,8
2058	8,8	0,5	4,0	1581,1	88,3	0,392	192,5	192,5	28076,4	28076,4	95,4	185,1	4431,5	100,0	16,4
2059	8,7	0,5	4,2	1589,8	88,8	0,394	192,3	192,3	28268,7	28268,7	95,5	185,0	4616,4	100,0	16,9
2060	8,6	0,5	4,3	1598,4	89,2	0,396	167,9	167,9	28436,6	28436,6	94,9	161,7	4778,1	100,0	17,4
2061	8,5	0,5	4,4	1606,8	89,7	0,398	167,7	167,7	28604,3	28604,3	94,9	161,5	4939,7	100,0	17,9
2062	8,4	0,5	4,6	1615,2	90,2	0,401	167,6	167,6	28771,9	28771,9	95,0	161,4	5101,0	100,0	18,4
2063	8,3	0,5	4,7	1623,5	90,6	0,403	167,4	167,4	28939,3	28939,3</td					

Продолжение таблицы II.4.1.30

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2064	8,2	0,5	4,9	1631,7	91,1	0,405	167,2	167,2	29106,6	29106,6	95,1	161,0	5423,2	100,0	19,3
2065	8,1	0,5	5,1	1639,8	91,6	0,407	167,1	167,1	29273,7	29273,7	95,1	160,8	5584,0	100,0	19,8
2066	8,0	0,4	5,3	1647,8	92,0	0,409	166,9	166,9	29440,6	29440,6	95,2	160,6	5744,6	100,0	20,2
2067	7,9	0,4	5,5	1655,8	92,5	0,411	166,7	166,7	29607,3	29607,3	95,2	160,5	5905,1	100,0	20,7
2068	7,8	0,4	5,8	1663,6	92,9	0,413	166,6	166,6	29773,9	29773,9	95,3	160,3	6065,4	100,0	21,1
2069	7,8	0,4	6,1	1671,4	93,3	0,414	166,4	166,4	29940,3	29940,3	95,3	160,1	6225,5	100,0	21,6
2070	7,7	0,4	6,4	1679,1	93,8	0,416	166,2	166,2	30106,6	30106,6	95,4	159,9	6385,5	100,0	22,0
2071	7,6	0,4	6,8	1686,7	94,2	0,418	166,1	166,1	30272,6	30272,6	95,4	159,8	6545,2	100,0	22,4
2072	7,5	0,4	7,2	1694,2	94,6	0,420	165,9	165,9	30438,6	30438,6	95,5	159,6	6704,8	100,0	22,9
2073	7,4	0,4	7,7	1701,6	95,0	0,422	165,7	165,7	30604,3	30604,3	95,5	159,4	6864,2	100,0	23,3
2074	7,3	0,4	8,2	1709,0	95,4	0,424	165,6	165,6	30769,9	30769,9	95,6	159,2	7023,5	100,0	23,7
2075	7,3	0,4	8,9	1716,2	95,8	0,426	165,4	165,4	30935,3	30935,3	95,6	159,1	7182,6	100,0	24,1
2076	7,2	0,4	9,6	1723,4	96,2	0,427	165,3	165,3	31100,5	31100,5	95,7	158,9	7341,4	100,0	24,5
2077	7,1	0,4	10,5	1730,5	96,6	0,429	165,1	165,1	31265,6	31265,6	95,7	158,7	7500,2	100,0	24,9
2078	7,0	0,4	11,6	1737,5	97,0	0,431	164,9	164,9	31430,6	31430,6	95,7	158,6	7658,7	100,0	25,3
2079	7,0	0,4	13,0	1744,5	97,4	0,433	164,8	164,8	31595,3	31595,3	95,8	158,4	7817,1	100,0	25,7
2080	6,9	0,4	14,8	1751,4	97,8	0,434	164,6	164,6	31759,9	31759,9	95,8	158,2	7975,3	100,0	26,1
2081	6,8	0,4	17,2	1758,2	98,2	0,436	164,4	164,4	31924,3	31924,3	95,9	158,0	8133,4	100,0	26,4
2082	6,3	0,4	19,2	1764,5	98,5	0,438	168,9	168,9	32093,2	32093,2	96,3	162,2	8295,6	100,0	26,8
2083	5,6	0,3	21,0	1770,0	98,8	0,439	172,2	172,2	32265,4	32265,4	96,8	165,2	8460,8	100,0	27,2
2084	4,9	0,3	23,6	1775,0	99,1	0,440	172,0	172,0	32437,4	32437,4	97,1	164,9	8625,7	100,0	27,6
2085	4,4	0,2	27,2	1779,3	99,3	0,441	171,8	171,8	32609,3	32609,3	97,5	164,6	8790,3	100,0	28,0
2086	3,8	0,2	33,0	1783,2	99,6	0,442	171,7	171,7	32781,0	32781,0	97,8	164,4	8954,7	100,0	28,3
2087	3,4	0,2	43,6	1786,6	99,8	0,443	171,5	171,5	32952,5	32952,5	98,0	164,1	9118,8	100,0	28,7
2088	3,0	0,2	68,2	1789,6	99,9	0,444	171,3	171,3	33123,8	33123,8	98,2	163,9	9282,7	100,0	29,1

Таблица П.4.1.31 – Характеристика основного фонда скважин. III объект 5 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2036	1	1	0	6	0	0	0	6,6	0	1	0	0	0	1	1	1	4,9	74,9	70,2
2037	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,7	74,9	66,4
2038	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,6	74,8	66,3
2039	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,4	74,7	66,2
2040	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,3	74,6	66,1
2041	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,2	74,6	66,0
2042	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	4,1	74,5	65,9
2043	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,9	74,4	65,8
2044	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,8	74,3	65,7
2045	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,7	74,3	65,6
2046	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,6	74,2	65,5
2047	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,5	74,1	65,4
2048	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,4	74,0	65,3
2049	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,3	74,0	65,2
2050	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,2	73,9	65,2
2051	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,1	73,8	65,1
2052	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	3,0	73,7	65,0
2053	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,9	73,7	64,9
2054	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,8	73,6	64,8
2055	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,7	73,5	64,7
2056	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,7	73,4	64,6
2057	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,6	73,4	64,6
2058	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,5	73,3	64,5
2059	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,4	73,2	64,4
2060	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,4	73,1	64,3
2061	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,3	73,1	64,2
2062	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,2	73,0	64,2
2063	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,2	72,9	64,1
2064	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,1	72,9	64,0
2065	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,0	72,8	63,9
2066	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	2,0	72,7	63,8
2067	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,9	72,6	63,8
2068	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,9	72,6	63,7
2069	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,8	72,5	63,6
2070	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,7	72,4	63,5

Продолжение таблицы П.4.1.31

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2071	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,7	72,3	63,5
2072	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,6	72,3	63,4
2073	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,6	72,2	63,3
2074	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,6	72,1	63,2
2075	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,5	72,1	63,2
2076	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,5	72,0	63,1
2077	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,4	71,9	63,0
2078	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,4	71,8	62,9
2079	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,3	71,8	62,9
2080	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,3	71,7	62,8
2081	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,1	74,9	65,6
2082	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	1,0	74,9	65,5
2083	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,9	74,8	65,4
2084	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,8	74,7	65,3
2085	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,7	74,6	65,2
2086	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,6	74,6	65,1
2087	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,6	74,5	65,0
2088	0	0	0	6	0	0	0	6,6	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	74,4	65,0

Таблица П.4.1.32 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. III объект 5 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2036	0,8	1,2	2,0	26,8	40,6	0,144	12,3	12,3	301,7	301,7	93,5	11,5	11,5	100,0	4,1
2037	1,5	2,3	3,9	28,4	43,0	0,153	24,6	24,6	326,3	326,3	93,7	23,0	34,5	100,0	11,2
2038	1,5	2,3	4,0	29,9	45,3	0,161	24,6	24,6	350,8	350,8	93,9	23,0	57,5	100,0	17,4
2039	1,5	2,2	4,0	31,3	47,5	0,168	24,5	24,5	375,4	375,4	94,1	22,9	80,5	100,0	22,8
2040	1,4	2,1	4,1	32,7	49,6	0,176	24,5	24,5	399,9	399,9	94,2	22,9	103,4	100,0	27,5
2041	1,4	2,1	4,1	34,1	51,7	0,183	24,5	24,5	424,4	424,4	94,4	22,9	126,2	100,0	31,6
2042	1,3	2,0	4,2	35,4	53,7	0,191	24,5	24,5	448,8	448,8	94,6	22,8	149,1	100,0	35,3
2043	1,3	2,0	4,2	36,7	55,7	0,197	24,4	24,4	473,3	473,3	94,7	22,8	171,9	100,0	38,7
2044	1,3	1,9	4,3	38,0	57,6	0,204	24,4	24,4	497,7	497,7	94,9	22,8	194,7	100,0	41,6
2045	1,2	1,8	4,3	39,2	59,4	0,211	24,4	24,4	522,1	522,1	95,0	22,7	217,4	100,0	44,4
2046	1,2	1,8	4,4	40,4	61,2	0,217	24,4	24,4	546,5	546,5	95,2	22,7	240,1	100,0	46,8
2047	1,1	1,7	4,5	41,5	62,9	0,223	24,3	24,3	570,8	570,8	95,3	22,7	262,8	100,0	49,1
2048	1,1	1,7	4,5	42,6	64,6	0,229	24,3	24,3	595,1	595,1	95,4	22,7	285,5	100,0	51,1
2049	1,1	1,6	4,6	43,7	66,2	0,235	24,3	24,3	619,4	619,4	95,6	22,6	308,1	100,0	53,0
2050	1,0	1,6	4,7	44,8	67,8	0,241	24,3	24,3	643,7	643,7	95,7	22,6	330,7	100,0	54,8
2051	1,0	1,5	4,8	45,8	69,4	0,246	24,2	24,2	667,9	667,9	95,8	22,6	353,3	100,0	56,4
2052	1,0	1,5	4,9	46,8	70,9	0,251	24,2	24,2	692,2	692,2	95,9	22,5	375,8	100,0	57,9
2053	1,0	1,5	5,0	47,7	72,3	0,257	24,2	24,2	716,4	716,4	96,0	22,5	398,3	100,0	59,3
2054	0,9	1,4	5,1	48,7	73,7	0,262	24,2	24,2	740,5	740,5	96,2	22,5	420,8	100,0	60,7
2055	0,9	1,4	5,2	49,6	75,1	0,266	24,1	24,1	764,7	764,7	96,3	22,4	443,2	100,0	61,9
2056	0,9	1,3	5,3	50,4	76,4	0,271	24,1	24,1	788,8	788,8	96,4	22,4	465,6	100,0	63,1
2057	0,8	1,3	5,5	51,3	77,7	0,276	24,1	24,1	812,9	812,9	96,5	22,4	488,0	100,0	64,1
2058	0,8	1,2	5,6	52,1	79,0	0,280	24,1	24,1	837,0	837,0	96,6	22,4	510,4	100,0	65,2
2059	0,8	1,2	5,8	52,9	80,2	0,284	24,1	24,1	861,0	861,0	96,7	22,3	532,7	100,0	66,1
2060	0,8	1,2	5,9	53,7	81,3	0,289	24,0	24,0	885,1	885,1	96,8	22,3	555,0	100,0	67,0
2061	0,8	1,1	6,1	54,4	82,5	0,293	24,0	24,0	909,1	909,1	96,9	22,3	577,3	100,0	67,9
2062	0,7	1,1	6,3	55,2	83,6	0,297	24,0	24,0	933,1	933,1	97,0	22,2	599,5	100,0	68,7
2063	0,7	1,1	6,5	55,9	84,7	0,300	24,0	24,0	957,0	957,0	97,0	22,2	621,8	100,0	69,5
2064	0,7	1,0	6,8	56,6	85,7	0,304	23,9	23,9	980,9	980,9	97,1	22,2	644,0	100,0	70,2
2065	0,7	1,0	7,1	57,2	86,7	0,308	23,9	23,9	1004,9	1004,9	97,2	22,2	666,1	100,0	70,9
2066	0,6	1,0	7,4	57,9	87,7	0,311	23,9	23,9	1028,7	1028,7	97,3	22,1	688,3	100,0	71,6
2067	0,6	1,0	7,7	58,5	88,6	0,315	23,9	23,9	1052,6	1052,6	97,4	22,1	710,4	100,0	72,3
2068	0,6	0,9	8,1	59,1	89,6	0,318	23,8	23,8	1076,4	1076,4	97,4	22,1	732,4	100,0	72,9
2069	0,6	0,9	8,6	59,7	90,5	0,321	23,8	23,8	1100,3	1100,3	97,5	22,1	754,5	100,0	73,4
2070	0,6	0,9	9,1	60,3	91,3	0,324	23,8	23,8	1124,0	1124,0	97,6	22,0	776,5	100,0	74,0
2071	0,6	0,8	9,8	60,8	92,2	0,327	23,8	23,8	1147,8	1147,8	97,7	22,0	798,5	100,0	74,5
2072	0,5	0,8	10,5	61,4	93,0	0,330	23,7	23,7	1171,6	1171,6	97,7	22,0	820,5	100,0	75,0
2073	0,5	0,8	11,4	61,9	93,8	0,333	23,7	23,7	1195,3	1195,3	97,8	22,0	842,5	100,0	75,5
2074	0,5	0,8	12,5	62,4	94,6	0,336	23,7	23,7	1219,0	1219,0	97,8	21,9	864,4	100,0	76,0
2075	0,5	0,7	13,8	62,9	95,3	0,338	23,7	23,7	1242,6	1242,6	97,9	21,9	886,3	100,0	76,5
2076	0,5	0,7	15,6	63,4	96,1	0,341	23,6	23,6	1266,3	1266,3	98,0	21,9	908,2	100,0	76,9
2077	0,5	0,7	17,9	63,9	96,8	0,343	23,6	23,6	1289,9	1289,9	98,0	21,9	930,0	100,0	77,3
2078	0,5	0,7	21,1	64,3	97,4	0,346	23,6	23,6	1313,5	1313,5	98,1	21			

Продолжение таблицы П.4.1.32

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2079	0,4	0,7	26,0	64,8	98,1	0,348	23,6	23,6	1337,1	1337,1	98,1	21,8	973,7	100,0	78,1
2080	0,4	0,6	34,1	65,2	98,8	0,350	23,6	23,6	1360,6	1360,6	98,2	21,8	995,4	100,0	78,5
2081	0,4	0,6	45,9	65,6	99,3	0,352	24,6	24,6	1385,3	1385,3	98,5	22,7	1018,2	100,0	78,9
2082	0,3	0,5	75,2	65,9	99,8	0,354	24,6	24,6	1409,8	1409,8	98,6	22,7	1040,9	100,0	79,2
2083	0,3	0,5	100,0	66,2	100,3	0,356	24,6	24,6	1434,4	1434,4	98,8	22,7	1063,6	100,0	79,6
2084	0,3	0,4	100,0	66,5	100,7	0,357	24,5	24,5	1458,9	1458,9	98,9	22,6	1086,2	100,0	79,9
2085	0,2	0,4	100,0	66,7	101,0	0,359	24,5	24,5	1483,5	1483,5	99,0	22,6	1108,8	100,0	80,3
2086	0,2	0,3	100,0	66,9	101,4	0,360	24,5	24,5	1507,9	1507,9	99,2	22,6	1131,4	100,0	80,6
2087	0,2	0,3	100,0	67,1	101,6	0,361	24,5	24,5	1532,4	1532,4	99,2	22,6	1153,9	100,0	80,9
2088	0,2	0,2	100,0	67,2	101,9	0,361	24,4	24,4	1556,9	1556,9	99,3	22,5	1176,5	100,0	81,2

Таблица П.4.1.33 – Характеристика основного фонда скважин. I объект 6 участка 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных	нефти	жидкости		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2026	0	0	0	20	0	0	1	18	0	0	0	0	0	1	1	0	2,6	51,6	0,0
2027	0	0	0	20	0	0	3	18	0	0	0	0	0	4	4	0	2,4	49,4	0,0
2028	0	0	0	20	0	0	2	18	0	0	0	0	0	6	6	0	2,2	48,3	0,0
2029	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	2,0	48,5	0,0
2030	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,7	48,0	0,0
2031	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,5	46,9	0,0
2032	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,3	45,6	0,0
2033	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	1,1	44,2	0,0
2034	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	0,9	42,7	0,0
2035	0	0	0	20	0	0	0	18	0	0	0	0	0	6	6	0	0,8	41,2	0,0
2036	1	1	0	21	0	0	0	18,9	0	0	0	0	0	7	7	0	1,0	42,3	0,0
2037	2	2	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	9	9	0	1,7	47,2	0,0
2038	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	2	0	0	0	9	9	2	1,9	49,3	105,0
2039	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	9	9	2	1,9	48,5	97,7
2040	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	9	9	2	1,8	47,7	96,0
2041	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	9	9	2	1,8	46,9	94,5
2042	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	9	9	2	1,7	46,3	93,2
2043	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	1	1	0	8	8	2	1,7	45,7	92,0
2044	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	3	3	0	5	5	2	1,8	47,2	101,1
2045	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	2	2	0	3	3	2	2,8	57,4	102,3
2046	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,5	74,2	98,5
2047	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,4	74,2	98,4
2048	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,4	74,1	98,3
2049	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,4	74,0	98,2
2050	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,3	73,9	98,1
2051	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,3	73,9	98,0
2052	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,2	73,8	97,9
2053	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,2	73,7	97,7
2054	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,1	73,6	97,6
2055	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,1	73,6	97,5
2056	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,1	73,5	97,4
2057	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,0	73,4	97,3
2058	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	4,0	73,3	97,2
2059	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,9	73,3	97,1
2060	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,9	73,2	97,0

Продолжение таблицы П.4.1.33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2061	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,8	73,1	96,8
2062	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,8	73,1	96,7
2063	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,8	73,0	96,6
2064	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,7	72,9	96,5
2065	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,7	72,8	96,4
2066	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,7	72,8	96,3
2067	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,6	72,7	96,2
2068	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,6	72,6	96,1
2069	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,5	72,5	96,0
2070	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,5	72,5	95,9
2071	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,5	72,4	95,8
2072	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,4	72,3	95,6
2073	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,4	72,3	95,5
2074	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,4	72,2	95,4
2075	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	72,1	95,3
2076	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	72,0	95,2
2077	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,3	72,0	95,1
2078	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	3,1	72,9	96,3
2079	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	2,6	74,9	98,7
2080	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	2,3	74,8	98,4
2081	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	1,9	74,8	98,2
2082	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	1,7	74,7	98,0
2083	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	1,4	74,6	97,8
2084	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	1,2	74,5	97,6
2085	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	1,0	74,5	97,5
2086	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	0,9	74,4	97,3
2087	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	0,8	74,3	97,2
2088	0	0	0	23	0	0	0	20,7	0	0	0	0	0	3	3	2	0,6	74,2	97,0

Таблица П.4.1.34 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. I объект 6 участка 3 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2026	0,4	0,1	0,2	429,1	67,1	0,361	8,5	8,5	7873,3	7873,3	95,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2027	2,0	0,3	1,0	431,2	67,4	0,362	41,5	41,5	7914,7	7914,7	95,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2028	3,7	0,6	1,8	434,9	68,0	0,365	81,1	81,1	7995,8	7995,8	95,4	0,0	0,0	0,0	0,0
2029	4,0	0,6	1,9	438,9	68,6	0,369	98,3	98,3	8094,1	8094,1	95,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2030	3,4	0,5	1,7	442,3	69,1	0,372	97,2	97,2	8191,3	8191,3	96,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2031	3,0	0,5	1,5	445,3	69,6	0,374	95,1	95,1	8286,4	8286,4	96,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2032	2,5	0,4	1,3	447,8	70,0	0,376	92,4	92,4	8378,9	8378,9	97,2	0,0	0,0	0,0	0,0
2033	2,2	0,3	1,1	450,0	70,3	0,378	89,5	89,5	8468,3	8468,3	97,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2034	1,9	0,3	1,0	451,9	70,6	0,380	86,4	86,4	8554,8	8554,8	97,8	0,0	0,0	0,0	0,0
2035	1,6	0,3	0,9	453,5	70,9	0,381	83,4	83,4	8638,1	8638,1	98,1	0,0	0,0	0,0	0,0
2036	2,2	0,3	1,2	455,7	71,2	0,383	92,7	92,7	8730,8	8730,8	97,6	0,0	0,0	0,0	0,0
2037	4,4	0,7	2,4	460,2	71,9	0,387	126,7	126,7	8857,6	8857,6	96,5	0,0	0,0	0,0	0,0
2038	5,8	0,9	3,2	466,0	72,8	0,392	148,6	148,6	9006,1	9006,1	96,1	69,0	69,0	50,0	0,8
2039	5,7	0,9	3,2	471,7	73,7	0,396	145,9	145,9	9152,1	9152,1	96,1	67,7	136,7	50,0	1,6
2040	5,5	0,9	3,3	477,2	74,6	0,401	143,5	143,5	9295,6	9295,6	96,2	66,6	203,3	50,0	2,3
2041	5,3	0,8	3,3	482,5	75,4	0,405	141,3	141,3	9436,9	9436,9	96,2	65,6	268,8	50,0	3,1
2042	5,2	0,8	3,3	487,7	76,2	0,410	139,4	139,4	9576,3	9576,3	96,3	64,6	333,5	50,0	3,7
2043	5,1	0,8	3,3	492,7	77,0	0,414	137,6	137,6	9713,9	9713,9	96,3	63,8	397,3	50,0	4,4
2044	4,9	0,8	3,3	497,6	77,7	0,418	125,9	125,9	9839,7	9839,7	96,1	70,1	467,4	60,0	5,1
2045	4,6	0,7	3,2	502,2	78,5	0,422	95,3	95,3	9935,0	9935,0	95,2	70,9	538,4	80,0	5,8
2046	4,4	0,7	3,2	506,6	79,2	0,426	73,2	73,2	10008,2	10008,2	93,9	68,3	606,7	100,0	6,5
2047	4,4	0,7	3,3	511,0	79,8	0,429	73,1	73,1	10081,2	10081,2	94,0	68,3	675,0	100,0	7,2
2048	4,3	0,7	3,4	515,4	80,5	0,433	73,0	73,0	10154,3	10154,3	94,1	68,2	743,1	100,0	7,9
2049	4,3	0,7	3,4	519,6	81,2	0,437	72,9	72,9	10227,2	10227,2	94,1	68,1	811,2	100,0	8,5
2050	4,2	0,7	3,5	523,9	81,9	0,440	72,9	72,9	10300,0	10300,0	94,2	68,0	879,3	100,0	9,2
2051	4,2	0,7	3,6	528,1	82,5	0,444	72,8	72,8	10372,8	10372,8	94,2	67,9	947,2	100,0	9,8
2052	4,2	0,7	3,7	532,3	83,2	0,447	72,7	72,7	10445,6	10445,6	94,3	67,9	1015,1	100,0	10,4
2053	4,1	0,6	3,8	536,4	83,8	0,451	72,6	72,6	10518,2	10518,2	94,3	67,8	1082,8	100,0	11,1
2054	4,1	0,6	3,9	540,5	84,4	0,454	72,6	72,6	10590,8	10590,8	94,4	67,7	1150,6	100,0	11,7
2055	4,0	0,6	4,1	544,5	85,1	0,458	72,5	72,5	10663,3	10663,3	94,4	67,6	1218,2	100,0	12,3
2056	4,0	0,6	4,2	548,5	85,7	0,461	72,4	72,4	10735,7	10735,7	94,5	67,6	1285,7	100,0	12,9
2057	4,0	0,6	4,3	552,4	86,3	0,464	72,4	72,4	10808,0	10808,0	94,5	67,5	1353,2	100,0	13,4
2058	3,9	0,6	4,5	556,3	86,9	0,468	72,3	72,3	10880,3	10880,3	94,6	67,4	1420,6	100,0	14,0
2059	3,9	0,6	4,6	560,2	87,5	0,471	72,2	72,2	10952,5	10952,5	94,6	67,3	1487,9	100,0	14,6
2060	3,8	0,6	4,8	564,0	88,1	0,474	72,1	72,1	11024,7	11024,7	94,7	67,2	1555,2	100,0	15,1
2061	3,8	0,6	5,0	567,8	88,7	0,477	72,1	72,1	11096,7	11096,7	94,7	67,2	1622,3	100,0	15,7
2062	3,8	0,6	5,2	571,6	89,3	0,480	72,0	72,0	11168,7	11168,7	94,8	67,1	1689,4	100,0	16,2
2063	3,7	0,6	5,4	575,3	89,9	0,483	71,9	71,9	11240,6	11240,6	94,8	67,0	1756,4	100,0	16,8
2064	3,7	0,6	5,7	579,0	90,5	0,487	71,8	71,8	11312,5	11312,5	94,9	66,9	1823,4	100,0	17,3
2065	3,6	0,6	6,0	582,6	91,0	0,490	71,8	71,8	11384,3	11384,3	94,9	66,9	1890,2	100,0	17,8
2066	3,6	0,6	6,3	586,2	91,6	0,493	71,7	71,7	11456,0	11456,0	95,0	66,8	1957,0	100,0	18,3
2067	3,6	0,6	6,6	589,8	92,2	0,496	71,6	71,6	11527,6	11527,6	95,0	66,7	2023,7	100,0	18,8

Продолжение таблицы II.4.1.34

2068	3,5	0,6	7,0	593,3	92,7	0,499	71,6	71,6	11599,2	11599,2	95,1	66,6	2090,3	100,0	19,3
2069	3,5	0,5	7,5	596,8	93,3	0,502	71,5	71,5	11670,6	11670,6	95,1	66,6	2156,9	100,0	19,8
2070	3,5	0,5	8,0	600,3	93,8	0,504	71,4	71,4	11742,1	11742,1	95,2	66,5	2223,4	100,0	20,3
2071	3,4	0,5	8,6	603,7	94,3	0,507	71,3	71,3	11813,4	11813,4	95,2	66,4	2289,8	100,0	20,8
2072	3,4	0,5	9,3	607,1	94,9	0,510	71,3	71,3	11884,7	11884,7	95,3	66,3	2356,1	100,0	21,3
2073	3,4	0,5	10,2	610,4	95,4	0,513	71,2	71,2	11955,9	11955,9	95,3	66,3	2422,4	100,0	21,7
2074	3,3	0,5	11,2	613,7	95,9	0,516	71,1	71,1	12027,0	12027,0	95,3	66,2	2488,5	100,0	22,2
2075	3,3	0,5	12,5	617,0	96,4	0,519	71,1	71,1	12098,1	12098,1	95,4	66,1	2554,6	100,0	22,7
2076	3,2	0,5	14,1	620,3	96,9	0,521	71,0	71,0	12169,1	12169,1	95,4	66,0	2620,7	100,0	23,1
2077	3,2	0,5	16,3	623,5	97,4	0,524	70,9	70,9	12240,0	12240,0	95,5	66,0	2686,6	100,0	23,6
2078	3,0	0,5	18,5	626,5	97,9	0,526	71,9	71,9	12311,9	12311,9	95,8	66,8	2753,4	100,0	24,0
2079	2,6	0,4	19,3	629,1	98,3	0,529	73,8	73,8	12385,7	12385,7	96,5	68,4	2821,8	100,0	24,5
2080	2,2	0,3	20,5	631,4	98,7	0,531	73,7	73,7	12459,4	12459,4	97,0	68,3	2890,1	100,0	24,9
2081	1,9	0,3	22,0	633,3	98,9	0,532	73,7	73,7	12533,1	12533,1	97,4	68,1	2958,2	100,0	25,3
2082	1,6	0,3	24,2	634,9	99,2	0,534	73,6	73,6	12606,7	12606,7	97,8	68,0	3026,2	100,0	25,8
2083	1,4	0,2	27,2	636,3	99,4	0,535	73,5	73,5	12680,2	12680,2	98,1	67,8	3094,0	100,0	26,2
2084	1,2	0,2	32,0	637,5	99,6	0,536	73,4	73,4	12753,6	12753,6	98,4	67,7	3161,7	100,0	26,6
2085	1,0	0,2	40,2	638,5	99,8	0,537	73,4	73,4	12827,0	12827,0	98,6	67,6	3229,3	100,0	27,0
2086	0,9	0,1	57,5	639,4	99,9	0,537	73,3	73,3	12900,3	12900,3	98,8	67,5	3296,8	100,0	27,4
2087	0,7	0,1	100,0	640,1	100,0	0,538	73,2	73,2	12973,5	12973,5	99,0	67,4	3364,2	100,0	27,9
2088	0,6	0,1	100,0	640,7	100,1	0,538	73,2	73,2	13046,7	13046,7	99,1	67,3	3431,5	100,0	28,2

Таблица П.4.1.35 – Характеристика основного фонда скважин. По месторождению в целом 3 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м ³ /сут	
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	нефти	жидкости			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2022	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	18	18	9	1,2	40,2	69,2
2023	0	0	0	231	0	0	0	187,8	0	0	0	0	0	18	18	9	1,1	43,7	75,1
2024	0	0	0	231	0	0	1	187,8	0	0	0	0	0	19	19	9	1,0	44,7	76,9
2025	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	22	22	9	1,1	47,7	82,7
2026	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	25	25	9	1,2	48,2	83,1
2027	0	0	0	231	0	0	3	187,8	0	0	0	0	0	28	28	9	1,2	48,2	82,8
2028	0	0	0	231	0	0	2	187,8	0	0	0	0	0	30	30	9	1,2	47,7	82,0
2029	3	3	0	234	0	0	0	189,9	0	2	0	0	0	33	33	11	1,3	49,1	85,1
2030	3	3	0	237	0	0	0	192,3	0	0	0	0	0	36	36	11	1,5	51,7	97,8
2031	3	3	0	240	0	0	0	194,6	0	0	0	0	0	39	39	11	1,6	53,2	110,8
2032	3	3	0	243	0	0	0	196,7	0	0	0	0	0	42	42	11	1,8	53,9	112,4
2033	3	3	0	246	0	0	0	200,5	0	2	0	0	0	45	45	13	1,9	54,4	107,8
2034	3	3	0	249	0	0	0	202,9	0	2	0	0	0	48	48	15	2,0	54,9	107,6
2035	3	3	0	252	0	0	0	205,3	0	2	0	0	0	51	51	17	2,1	55,3	116,0
2036	2	2	0	254	0	0	0	207,3	0	3	4	4	0	49	49	20	2,3	56,9	107,1
2037	2	2	0	256	0	0	0	209,1	0	2	3	3	0	48	48	22	2,5	59,9	109,3
2038	2	2	0	258	0	0	0	210,5	0	2	0	0	0	50	50	24	2,6	60,5	104,0
2039	2	2	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	52	52	24	2,5	59,2	105,6
2040	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	52	52	24	2,4	58,3	106,3
2041	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	1	1	0	51	51	24	2,3	57,9	105,6
2042	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	3	3	0	48	48	24	2,3	58,2	104,0
2043	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	3	3	0	45	45	24	2,4	59,8	100,3
2044	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	3	3	0	42	42	24	2,5	61,6	98,7
2045	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	2	2	0	40	40	24	2,6	63,8	98,5
2046	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	40	40	24	2,7	65,2	97,9
2047	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	40	40	24	2,7	65,0	97,6
2048	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	40	40	24	2,6	64,8	97,3
2049	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	1	1	0	39	39	24	2,6	65,2	96,4
2050	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,6	64,9	94,8
2051	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,5	64,1	93,7
2052	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,5	63,2	92,6
2053	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,5	62,5	91,7
2054	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,4	61,9	90,7
2055	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,4	61,3	89,8
2056	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,4	60,7	89,0

Продолжение таблицы II.4.1.35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
2057	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	39	39	24	2,3	60,2	88,2
2058	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	2	2	0	37	37	24	2,3	59,6	87,5
2059	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	2	2	0	35	35	24	2,4	60,3	84,1
2060	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	35	35	24	2,5	61,2	80,6
2061	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	35	35	24	2,4	60,7	80,0
2062	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	35	35	24	2,4	60,2	79,4
2063	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	15	10	5	25	25	19	2,8	67,0	83,8
2064	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,3	76,1	89,4
2065	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,2	76,0	89,3
2066	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,2	75,9	89,2
2067	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,1	75,9	89,1
2068	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,1	75,8	89,0
2069	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,0	76,1	89,4
2070	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	3,0	76,1	89,3
2071	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,9	76,0	89,1
2072	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,8	76,4	89,6
2073	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,7	76,5	89,7
2074	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,6	76,8	90,0
2075	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,4	76,7	89,9
2076	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,3	76,7	89,7
2077	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,2	76,6	89,6
2078	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	2,1	76,8	89,8
2079	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,9	77,2	90,2
2080	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,8	77,1	90,1
2081	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,7	77,2	90,1
2082	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,5	77,7	90,7
2083	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,3	78,0	91,0
2084	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,2	77,9	90,9
2085	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	1,0	77,9	90,8
2086	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	0,9	77,8	90,6
2087	0	0	0	260	0	0	0	212,1	0	0	0	0	0	25	25	19	0,8	77,7	90,5
2088	0	0	0	260	1	0	0	212,1	0	0	4	2	2	23	23	17	0,8	76,9	89,3

Таблица П.4.1.36 - Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. По месторождению в целом З вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м ³		Компенсация отборов закачкой, %	Накопленная компенсация отборов закачкой, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	7,5	0,1	0,5	4675,9	74,2	0,381	250,6	250,6	93018,0	93018,0	97,0	216,0	947,4	92,4	1,1
2023	6,8	0,1	0,4	4682,7	74,3	0,381	272,5	272,5	93290,5	93290,5	97,5	234,3	1181,7	92,2	1,3
2024	6,5	0,1	0,4	4689,2	74,4	0,382	285,1	285,1	93575,6	93575,6	97,7	239,8	1421,5	90,3	1,6
2025	8,0	0,1	0,5	4697,2	74,5	0,382	336,8	336,8	93912,5	93912,5	97,6	258,2	1679,7	82,3	1,9
2026	9,7	0,2	0,6	4706,8	74,6	0,383	389,9	389,9	94302,4	94302,4	97,5	259,4	1939,2	71,4	2,2
2027	11,1	0,2	0,7	4717,9	74,8	0,384	438,9	438,9	94741,2	94741,2	97,5	258,4	2197,6	63,2	2,5
2028	11,9	0,2	0,7	4729,8	75,0	0,385	474,3	474,3	95215,6	95215,6	97,5	255,9	2453,5	57,9	2,7
2029	13,7	0,2	0,9	4743,5	75,2	0,386	529,3	529,3	95744,9	95744,9	97,4	293,5	2747,0	59,5	3,1
2030	17,2	0,3	1,1	4760,7	75,5	0,388	608,8	608,8	96353,7	96353,7	97,2	373,1	3120,1	65,7	3,5
2031	20,9	0,3	1,4	4781,6	75,8	0,389	678,9	678,9	97032,6	97032,6	96,9	422,5	3542,6	66,7	3,9
2032	24,6	0,4	1,6	4806,1	76,2	0,391	740,6	740,6	97773,2	97773,2	96,7	428,9	3971,4	62,0	4,3
2033	28,3	0,4	1,9	4834,4	76,7	0,394	801,7	801,7	98574,9	98574,9	96,5	446,8	4418,2	59,6	4,8
2034	32,1	0,5	2,2	4866,5	77,2	0,396	862,6	862,6	99437,5	99437,5	96,3	520,2	4938,4	64,5	5,3
2035	35,9	0,6	2,5	4902,4	77,7	0,399	923,6	923,6	100361,0	100361,0	96,1	641,4	5579,9	74,2	5,9
2036	38,7	0,6	2,8	4941,1	78,4	0,402	956,1	956,1	101317,1	101317,1	95,9	683,8	6263,7	76,4	6,6
2037	40,7	0,6	3,0	4981,8	79,0	0,406	972,3	972,3	102289,4	102289,4	95,8	793,9	7057,6	87,2	7,4
2038	42,1	0,7	3,2	5023,9	79,7	0,409	993,3	993,3	103282,8	103282,8	95,8	861,8	7919,4	92,6	8,2
2039	42,4	0,7	3,3	5066,4	80,3	0,412	1009,9	1009,9	104292,7	104292,7	95,8	878,7	8798,1	92,9	9,0
2040	42,0	0,7	3,4	5108,3	81,0	0,416	1014,5	1014,5	105307,2	105307,2	95,9	884,3	9682,4	93,1	9,8
2041	40,9	0,6	3,4	5149,2	81,7	0,419	1007,3	1007,3	106314,4	106314,4	95,9	878,5	10560,9	93,2	10,6
2042	39,8	0,6	3,4	5189,0	82,3	0,422	992,8	992,8	107307,3	107307,3	96,0	865,8	11426,7	93,2	11,4
2043	38,7	0,6	3,5	5227,7	82,9	0,426	958,6	958,6	108265,8	108265,8	96,0	834,9	12261,6	93,1	12,1
2044	37,7	0,6	3,5	5265,4	83,5	0,429	925,4	925,4	109191,2	109191,2	95,9	821,3	13082,9	94,8	12,8
2045	36,8	0,6	3,5	5302,2	84,1	0,432	892,1	892,1	110083,4	110083,4	95,9	819,5	13902,4	98,1	13,5
2046	36,0	0,6	3,6	5338,1	84,7	0,435	867,4	867,4	110950,8	110950,8	95,9	814,4	14716,8	100,3	14,1
2047	35,3	0,6	3,6	5373,4	85,2	0,437	864,9	864,9	111815,7	111815,7	95,9	811,9	15528,7	100,3	14,8
2048	34,7	0,6	3,7	5408,2	85,8	0,440	862,5	862,5	112678,1	112678,1	96,0	809,5	16338,2	100,3	15,5
2049	34,1	0,5	3,8	5442,3	86,3	0,443	855,3	855,3	113533,4	113533,4	96,0	802,6	17140,7	100,3	16,1
2050	33,5	0,5	3,9	5475,8	86,8	0,446	840,6	840,6	114374,1	114374,1	96,0	788,8	17929,5	100,3	16,7
2051	33,0	0,5	4,0	5508,7	87,4	0,448	830,7	830,7	115204,8	115204,8	96,0	779,6	18709,2	100,3	17,3
2052	32,5	0,5	4,1	5541,2	87,9	0,451	821,4	821,4	116026,1	116026,1	96,0	771,0	19480,1	100,3	17,9
2053	32,0	0,5	4,2	5573,2	88,4	0,454	812,5	812,5	116838,7	116838,7	96,1	762,7	20242,9	100,3	18,5
2054	31,5	0,5	4,3	5604,6	88,9	0,456	804,1	804,1	117642,8	117642,8	96,1	755,0	20997,8	100,3	19,0
2055	31,0	0,5	4,4	5635,6	89,4	0,459	796,2	796,2	118439,0	118439,0	96,1	747,6	21745,4	100,4	19,6
2056	30,5	0,5	4,6	5666,2	89,9	0,461	788,7	788,7	119227,7	119227,7	96,1	740,6	22486,0	100,4	20,1
2057	30,1	0,5	4,7	5696,3	90,3	0,464	781,7	781,7	120009,4	120009,4	96,1	734,1	23220,1	100,4	20,6
2058	29,7	0,5	4,9	5725,9	90,8	0,466	775,0	775,0	120784,4	120784,4	96,2	727,8	23947,9	100,4	21,1
2059	29,2	0,5	5,0	5755,1	91,3	0,469	744,5	744,5	121528,8	121528,8	96,1	699,7	24647,7	100,5	21,6
2060	28,7	0,5	5,2	5783,8	91,7	0,471	714,3	714,3	122243,1	122243,1	96,0	671,1	25318,7	100,4	22,1
2061	28,3	0,4	5,4	5812,1	92,2	0,473	708,6	708,6	122951,6	122951,6	96,0	665,8	25		

Продолжение таблицы II.4.1.36

2065	26,5	0,4	6,4	5920,8	93,9	0,482	624,3	624,3	125563,9	125563,9	95,8	588,3	28443,5	100,6	24,2
2066	26,2	0,4	6,8	5947,0	94,3	0,484	623,7	623,7	126187,6	126187,6	95,8	587,6	29031,1	100,6	24,5
2067	25,8	0,4	7,2	5972,8	94,7	0,486	623,0	623,0	126810,6	126810,6	95,9	587,0	29618,1	100,6	24,9
2068	25,5	0,4	7,7	5998,4	95,1	0,488	622,4	622,4	127433,0	127433,0	95,9	586,3	30204,4	100,6	25,3
2069	25,0	0,4	8,1	6023,3	95,5	0,490	625,3	625,3	128058,3	128058,3	96,0	588,8	30793,2	100,6	25,6
2070	24,4	0,4	8,6	6047,7	95,9	0,492	624,6	624,6	128682,9	128682,9	96,1	588,0	31381,2	100,6	26,0
2071	23,9	0,4	9,3	6071,6	96,3	0,494	624,0	624,0	129306,9	129306,9	96,2	587,3	31968,5	100,6	26,4
2072	23,2	0,4	9,9	6094,8	96,7	0,496	627,0	627,0	129934,0	129934,0	96,3	590,0	32558,6	100,6	26,7
2073	22,2	0,4	10,5	6117,0	97,0	0,498	628,4	628,4	130562,4	130562,4	96,5	591,1	33149,6	100,6	27,1
2074	21,0	0,3	11,1	6138,0	97,3	0,500	630,8	630,8	131193,3	131193,3	96,7	593,0	33742,6	100,6	27,4
2075	19,9	0,3	11,8	6157,9	97,7	0,501	630,2	630,2	131823,5	131823,5	96,8	592,1	34334,7	100,6	27,8
2076	18,9	0,3	12,7	6176,7	98,0	0,503	629,6	629,6	132453,1	132453,1	97,0	591,3	34926,0	100,6	28,1
2077	18,0	0,3	13,9	6194,7	98,2	0,504	629,0	629,0	133082,0	133082,0	97,1	590,4	35516,4	100,6	28,5
2078	17,0	0,3	15,3	6211,7	98,5	0,506	630,5	630,5	133712,5	133712,5	97,3	591,6	36108,0	100,6	28,8
2079	15,7	0,2	16,7	6227,4	98,8	0,507	634,1	634,1	134346,6	134346,6	97,5	594,6	36702,5	100,6	29,1
2080	14,6	0,2	18,6	6242,0	99,0	0,508	633,4	633,4	134980,0	134980,0	97,7	593,7	37296,2	100,6	29,5
2081	13,6	0,2	21,2	6255,6	99,2	0,509	633,9	633,9	135613,9	135613,9	97,9	593,8	37890,0	100,6	29,8
2082	12,2	0,2	24,2	6267,8	99,4	0,510	637,9	637,9	136251,8	136251,8	98,1	597,3	38487,4	100,6	30,1
2083	10,8	0,2	28,2	6278,6	99,6	0,511	640,7	640,7	136892,5	136892,5	98,3	599,7	39087,0	100,6	30,5
2084	9,5	0,2	34,6	6288,1	99,7	0,512	640,1	640,1	137532,6	137532,6	98,5	598,8	39685,9	100,7	30,8
2085	8,4	0,1	46,6	6296,4	99,8	0,513	639,4	639,4	138172,0	138172,0	98,7	598,0	40283,8	100,7	31,1
2086	7,4	0,1	77,0	6303,8	100,0	0,513	638,8	638,8	138810,8	138810,8	98,8	597,1	40880,9	100,7	31,4
2087	6,4	0,1	100,0	6310,2	100,1	0,514	638,2	638,2	139449,0	139449,0	99,0	596,3	41477,2	100,7	31,7
2088	6,1	0,1	100,0	6316,3	100,2	0,514	606,5	606,5	140055,5	140055,5	99,0	555,9	42033,2	98,7	32,0

Таблица П.4.2.1 –Капитальные вложения для нефтяных горизонтов 1 вариант

№	Наименование работ, объектов и затрат	Ед. изм.	Кол-во	Средняя цена с учетом инфляции	2022-2063	2022-2035	в том числе по годам																					
							тыс.тенге	тыс.тенге	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
I	Строительство скважин (подземное строительство)																											
1	Бурение добывающих вертикальных скважин	скв.	0	351096,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Ввод добывающих скважин из прочих категорий	скв.	12	4572,9	54 874,9	54 874,9	0,0	0,0	4195,6	13090,3	13613,9	14158,5	9816,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Перевод под нагнетание из прочих категорий	скв.	0	8228,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Выбытие скважин	скв.	0	14876,05	580 165,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40251,1	50233,4	0,0	0,0	0,0
5	ПИР на бурение			8000,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого строительство скважин				635 040,7	54 874,9	0,0	0,0	4195,6	13090,3	13613,9	14158,5	9816,5	0,0	40251,1	50233,4	0,0	0,0	0,0									
II	Надземное строительство																											
	Обустройство промысла																											
1	Обустройство добывающих нефтяных скважин	скв.	12	113660,1	1 363 921,7	1 363 921,7	0,0	0,0	104282,5	325361,3	338375,7	351910,8	243991,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Прочие затраты				68 196,1	68 196,1	0,0	0,0	5214,1	16268,1	16918,8	17595,5	12199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого надземное строительство				1 432 117,8	1 432 117,8	0,0	0,0	109496,6	341629,4	355294,5	369506,3	256191,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0										
	Всего капитальныхложений				2 067 158,5	1 486 992,7	0,0	0,0	113692,2	354719,7	368908,5	383664,8	266007,6	0,0	40251,1	50233,4	0,0	0,0	0,0									
	Всего капитальныхложений с учетом инфляции				2 067 158,5	1 486 992,7	0,0	0,0	113 692,2	354 719,7	368 908,5	383 664,8	266 007,6	0,0	40 251,1	50 233,4	0,0	0,0	0,0									
	Коэффициент инфляции						1,0	1,04	1,082	1,125	1,170	1,217	1,265	1,316	1,369	1,423	1,480	1,539	1,601	1,665	1,732	1,801	1,873	1,948	2,026			

Продолжение таблицы П.4.2.1

№	Наименование работ, объектов и затрат	в том числе по годам																									
		2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063			
27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51			
I	Строительство скважин (подземное строительство)																										
1	Бурение добывающих вертикальных скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Ввод добывающих скважин из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3	Перевод под нагнетание из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Выбытие скважин	9794,3	30558,3	31780,6	33051,8	22915,9	0,0	0,0	0,0	13404,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	348176,16	
5	ПИР на бурение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого строительство скважин	9794,3	30558,3	31780,6	33051,8	22915,9	0,0	0,0	0,0	13404,2	0,0	0,0	0,0														

Таблица П.4.2.2 –Расчет дохода от реализации продукции 1 вариант

Годы	Добыча нефти	Товарная нефть	Продажа нефти на внешний рынок		Доход, всего
			Цена с учетом транспортных расходов и коэффициента инфляции	Количество	
	тыс. т.	тыс. т.	тенге/ т.	тыс. т.	тыс. тенге
1	2	3	4	5	6
2022	7,5	7,5	185 621,00	7,5	1 392 824,71
2023	6,8	6,8	193 045,84	6,8	1 308 980,05
2024	6,5	6,5	200 767,67	6,5	1 299 898,64
2025	8,0	7,9	208 798,38	7,9	1 657 677,39
2026	9,7	9,6	217 150,32	9,6	2 092 860,37
2027	11,1	11,1	225 836,33	11,1	2 501 238,79
2028	11,9	11,8	234 869,78	11,8	2 777 659,22
2029	11,3	11,2	244 264,57	11,2	2 745 739,66
2030	10,0	9,9	254 035,16	9,9	2 527 209,11
2031	8,8	8,8	264 196,56	8,8	2 329 587,22
2032	7,8	7,8	274 764,42	7,8	2 150 764,59
2033	7,0	7,0	285 755,00	7,0	1 988 848,19
2034	6,2	6,2	297 185,20	6,2	1 842 139,05
2035	5,5	5,5	309 072,61	5,5	1 709 112,18
2036	4,8	4,8	321 435,51	4,8	1 530 334,45
2037	4,0	4,0	334 292,93	4,0	1 347 551,70
2038	3,6	3,5	347 664,65	3,5	1 233 632,16
2039	3,2	3,2	361 571,24	3,2	1 154 263,95
2040	2,9	2,9	376 034,09	2,9	1 082 119,48
2041	2,6	2,6	391 075,45	2,6	1 016 467,37
2042	2,3	2,3	406 718,47	2,3	933 513,34
2043	1,9	1,9	422 987,21	1,9	806 507,13
2044	1,6	1,6	439 906,70	1,6	688 825,77
2045	1,3	1,3	457 502,96	1,3	580 841,04
2046	1,1	1,1	475 803,08	1,1	507 115,35
2047	1,0	1,0	494 835,21	1,0	495 832,58
2048	0,9	0,9	514 628,61	0,9	484 824,12
2049	0,9	0,9	535 213,76	0,9	460 748,63
2050	0,8	0,8	556 622,31	0,8	439 519,93
2051	0,7	0,7	578 887,20	0,7	430 481,25
2052	0,7	0,7	602 042,69	0,7	421 628,46
2053	0,7	0,7	626 124,40	0,7	412 957,72

Продолжение таблицы П.4.2.2

1	2	3	4	5	6
2054	0,6	0,6	651 169,37	0,6	404 465,29
2055	0,6	0,6	677 216,15	0,6	396 147,51
2056	0,6	0,6	704 304,79	0,6	388 000,78
2057	0,5	0,5	732 476,99	0,5	380 021,59
2058	0,5	0,5	761 776,06	0,5	372 206,49
2059	0,5	0,5	792 247,11	0,5	364 552,10
2060	0,4	0,4	823 936,99	0,4	357 055,13
2061	0,4	0,4	856 894,47	0,4	349 712,33
2062	0,4	0,4	891 170,25	0,4	342 520,54
2063	0,2	0,2	926 817,06	0,2	158 909,99
2022-2035	118,0	117,8		117,8	28 324 539,2
2022-2063	157,5	157,2		157,2	45 865 295,3

Таблица П.4.2.3 –Эксплуатационные затраты на добычу нефти 1 вариант

Годы	Производственные расходы														Производственные расходы условно-постоянные, зависимые от численности ППП
	Tex.обслуживание и содержание ОС	Электроэнергия	Транспортные расходы	Материальные затраты	Расходы на химреагенты	Экологические расходы	ФОТ пром.персонала	Аренда ОС	Затраты производственного характера	Охрана труда	Охрана объектов	Страхование	Ремонт ОС	Ремонт скважин	
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	15 348,4	32 493,0	15 370,0	15 764,1	13 337,2	767,4	177 366,7	9 185,9	3 150,1	2 797,2	2 470,8	3 821,6	2 924,9	28 122,7	16 799,4
2023	15 962,4	36 747,8	15 984,8	17 828,3	12 534,3	721,2	184 461,4	9 553,4	3 276,1	2 909,1	2 569,6	3 974,5	3 041,9	29 247,6	17 471,4
2024	17 215,7	39 984,2	17 239,9	19 398,4	12 447,3	716,2	191 839,8	10 303,5	3 533,3	3 137,5	2 771,4	4 133,5	3 280,8	31 544,0	18 170,3
2025	19 822,6	49 124,0	19 850,5	23 832,6	15 873,3	913,3	226 719,8	11 863,7	4 068,4	3 612,6	3 191,0	4 885,0	3 777,6	36 320,7	21 473,9
2026	22 610,6	59 132,5	22 642,4	28 688,3	20 040,4	1 153,0	235 788,6	13 532,3	4 640,6	4 120,7	3 639,8	5 080,4	4 308,8	41 429,0	22 332,9
2027	25 589,9	69 229,4	25 625,9	33 586,8	23 950,9	1 378,0	245 220,1	15 315,4	5 252,0	4 663,7	4 119,4	5 283,6	4 876,6	46 887,9	23 226,2
2028	28 052,0	77 810,3	28 091,5	37 749,8	26 597,8	1 530,3	255 028,9	16 789,0	5 757,4	5 112,4	4 515,8	5 495,0	5 345,8	51 399,3	24 155,3
2029	29 174,1	82 750,0	29 215,2	40 146,3	26 292,1	1 512,7	265 230,1	17 460,5	5 987,7	5 316,9	4 696,4	5 714,8	5 559,6	53 455,3	25 121,5
2030	30 341,1	84 454,4	30 383,8	40 973,2	24 199,6	1 392,3	275 839,3	18 159,0	6 227,2	5 529,6	4 884,3	5 943,4	5 782,0	55 593,5	26 126,3
2031	31 554,7	85 816,9	31 599,1	41 634,3	22 307,2	1 283,4	286 872,9	18 885,3	6 476,3	5 750,7	5 079,6	6 181,1	6 013,3	57 817,2	27 171,4
2032	32 816,9	86 959,8	32 863,1	42 188,7	20 594,9	1 184,9	298 347,8	19 640,7	6 735,3	5 980,8	5 282,8	6 428,3	6 253,8	60 129,9	28 258,2
2033	34 129,6	87 962,6	34 177,6	42 675,3	19 044,4	1 095,7	310 281,7	20 426,4	7 004,7	6 220,0	5 494,1	6 685,5	6 504,0	62 535,1	29 388,6
2034	35 494,8	88 882,5	35 544,7	43 121,6	17 639,6	1 014,9	322 693,0	21 243,4	7 284,9	6 468,8	5 713,9	6 952,9	6 764,2	65 036,5	30 564,1
2035	36 914,6	89 763,1	36 966,5	43 548,8	16 365,8	941,6	335 600,7	22 093,2	7 576,3	6 727,6	5 942,5	7 231,0	7 034,7	67 638,0	31 786,7
2036	33 469,2	86 959,6	33 516,3	42 188,7	14 653,9	843,1	349 024,7	20 031,1	6 869,2	6 099,7	5 387,8	7 520,2	6 378,1	61 325,1	33 058,1
2037	28 665,4	82 870,5	28 705,7	40 204,8	12 903,6	742,4	362 985,7	17 156,1	5 883,3	5 224,2	4 614,5	7 821,0	5 462,7	52 523,1	34 380,5
2038	29 812,0	82 479,5	29 854,0	40 015,1	11 812,8	679,6	377 505,1	17 842,3	6 118,6	5 433,1	4 799,1	8 133,9	5 681,2	54 624,1	35 755,7
2039	31 004,5	83 908,0	31 048,1	40 708,2	11 052,8	635,9	392 605,3	18 556,0	6 363,3	5 650,5	4 991,1	8 459,2	5 908,4	56 809,0	37 185,9
2040	32 244,7	85 427,9	32 290,1	41 445,5	10 362,0	596,2	408 309,6	19 298,3	6 617,9	5 876,5	5 190,7	8 797,6	6 144,8	59 081,4	38 673,3
2041	32 336,8	87 064,9	32 382,3	42 239,7	9 733,3	560,0	424 641,9	19 353,4	6 636,8	5 893,3	5 205,5	9 149,5	6 162,3	59 250,2	40 220,3
2042	29 893,6	86 632,4	29 935,7	42 029,9	8 939,0	514,3	441 627,6	17 891,1	6 135,3	5 448,0	4 812,2	9 515,5	5 696,7	54 773,5	41 829,1
2043	27 203,2	80 180,1	27 241,4	38 899,6	7 722,8	444,3	275 575,6	16 280,9	5 583,1	4 957,7	4 379,1	5 937,7	5 184,0	49 843,9	26 101,4
2044	24 249,7	73 414,1	24 283,8	35 617,0	6 595,9	379,5	286 598,7	14 513,3	4 977,0	4 419,4	3 903,7	6 175,2	4 621,2	44 432,3	27 145,4
2045	22 417,5	65 930,5	22 449,0	31 986,3	5 561,9	320,0	298 062,6	13 416,7	4 600,9	4 085,5	3 608,7	6 422,2	4 272,0	41 075,2	28 231,2
2046	23 314,2	60 581,5	23 347,0	29 391,3	4 855,9	279,4	309 985,1	13 953,4	4 785,0	4 248,9	3 753,1	6 679,1	4 442,9	42 718,2	29 360,5
2047	24 246,7	62 365,0	24 280,9	30 256,5	4 747,9	273,2	322 384,5	14 511,5	4 976,4	4 418,9	3 903,2	6 946,2	4 620,6	44 426,9	30 534,9
2048	25 216,6	64 248,7	25 252,1	31 170,4	4 642,5	267,1	335 279,9	15 092,0	5 175,4	4 595,6	4 059,3	7 224,1	4 805,5	46 204,0	31 756,3
2049	24 586,2	64 383,4	24 620,8	31 235,8	4 412,0	253,8	348 691,1	14 714,7	5 046,0	4 480,8	3 957,9	7 513,0	4 685,3	45 048,9	33 026,5
2050	25 569,6	61 521,0	25 605,6	29 847,1	4 208,7	242,1	362 638,7	15 303,3	5 247,9	4 660,0	4 116,2	7 813,6	4 872,7	46 850,8	34 347,6
2051	26 592,4	60 255,8	26 629,9	29 233,3	4 122,1	237,2	377 144,3	15 915,4	5 457,8	4 846,4	4 280,8	8 126,1	5 067,7	48 724,9	35 721,5
2052	27 656,1	59 016,7	27 695,0	28 632,1	4 037,4	232,3	392 230,1	16 552,0	5 676,1	5 040,2	4 452,0	8 451,2	5 270,4	50 673,9	37 150,4
2053	28 762,4	57 803,0	28 802,8	28 043,3	3 954,3	227,5	407 919,3	17 214,1	5 903,2	5 241,8	4 630,1	8 789,2	5 481,2	52 700,8	38 636,4
2054	29 912,9	56 614,3	2												

Продолжение таблицы П.4.2.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2055	31 109,4	55 450,0	31 153,2	26 901,7	3 793,4	218,3	441 205,5	18 618,8	6 384,8	5 669,6	5 008,0	9 506,4	5 928,4	57 001,2	41 789,1
2056	32 353,8	54 309,7	32 399,3	26 348,5	3 715,3	213,8	458 853,7	19 363,5	6 640,2	5 896,4	5 208,3	9 886,7	6 165,6	59 281,3	43 460,7
2057	33 647,9	53 192,8	33 695,3	25 806,6	3 638,9	209,4	477 207,8	20 138,1	6 905,9	6 132,2	5 416,6	10 282,1	6 412,2	61 652,5	45 199,1
2058	34 993,8	52 098,9	35 043,1	25 275,9	3 564,1	205,1	496 296,1	20 943,6	7 182,1	6 377,5	5 633,3	10 693,4	6 668,7	64 118,6	47 007,1
2059	36 393,6	51 027,5	36 444,8	24 756,1	3 490,8	200,8	516 148,0	21 781,3	7 469,4	6 632,6	5 858,6	11 121,1	6 935,4	66 683,4	48 887,3
2060	37 849,3	49 978,1	37 902,6	24 247,0	3 419,0	196,7	536 793,9	22 652,6	7 768,1	6 897,9	6 092,9	11 566,0	7 212,8	69 350,7	50 842,8
2061	39 363,3	48 950,4	39 418,7	23 748,4	3 348,7	192,7	558 265,7	23 558,7	8 078,9	7 173,8	6 336,7	12 028,6	7 501,4	72 124,7	52 876,5
2062	40 937,8	47 943,7	40 995,4	23 260,0	3 279,8	188,7	580 596,3	24 501,0	8 402,0	7 460,8	6 590,1	12 509,8	7 801,4	75 009,7	54 991,6
2063	42 575,3	22 243,1	42 635,3	10 791,3	1 521,7	87,5	1 207 640,3	25 481,1	8 738,1	7 759,2	6 853,7	26 020,3	8 113,5	78 010,1	114 382,5
2022-2035	375 027,5	971 110,5	375 555,3	471 136,5	271 224,8	15 604,9	3 611 290,9	224 451,8	76 970,2	68 347,6	60 371,5	77 810,4	71 468,1	687 156,8	342 046,1
2022-2063	1 231 405,4	2 767 962,0	1 233 138,4	1 342 883,2	439 188,3	25 268,7	15 781 744,1	736 989,0	252 732,1	224 419,7	198 230,1	340 040,3	234 665,8	2 256 284,0	1 494 779,6

Продолжение таблицы П.4.2.3

Годы	Производственные расходы								Обязательства по контракту		Эксплуатационные затраты Всего	Затраты на реализацию				Общие затраты, Всего		
	Услуги по хранению	Амортизация	Налоги и отчисления				Производ. затраты,Всего	Себестоим 1 т. нефти	Ликвидационный фонд	Затраты на обучение специалистов		Затраты на транспорт	Рентный налог	Экспортная пошлина	Затраты на реализацию с учетом инфляции, Всего			
			Налог на добывчу нефти	Налог на имущество	Фонд ОСМС	Социальный налог и отчисления												
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
2022	5 261,0	134 255,2	74 895,9	13 250,1	5 321,0	15 164,9	587 867,4	78188,1	33031,4	4746,5	625645,3	102416,6	194995,5	193592,7	491004,8	1116650,0		
2023	5 471,4	134 255,2	70 387,4	11 236,3	5 533,8	15 771,4	598 939,2	88153,7	31043,0	4913,1	634895,3	96251,3	183257,2	189519,7	469028,3	1103923,5		
2024	5 901,0	142 782,1	69 899,1	10 011,2	5 755,2	16 402,3	626 466,7	96563,5	30827,6	5237,4	662531,8	95583,6	181985,8	180966,2	458535,6	1121067,3		
2025	6 794,6	177 913,0	89 137,8	11 119,1	6 801,6	22 445,3	759 540,5	95479,2	39312,5	6373,3	805226,2	121891,6	265228,4	238967,8	626087,8	1431314,0		
2026	7 750,2	232 185,1	112 538,8	13 470,5	7 073,7	23 343,1	885 501,8	91693,8	49633,0	7364,6	942499,3	153891,3	334857,7	310820,4	799569,3	1742068,6		
2027	8 771,4	288 628,1	134 498,4	15 208,7	7 356,6	24 276,8	1 012 946,0	91275,8	59317,8	8391,0	1080654,9	183920,0	400198,2	357183,2	941301,4	2021956,3		
2028	9 615,3	337 353,6	149 362,2	15 386,4	7 650,9	25 247,9	1 118 046,9	94349,3	65873,2	9231,9	1193152,1	204245,6	472202,1	406827,5	1083275,1	2276427,2		
2029	10 000,0	233 242,2	147 645,8	13 098,3	7 956,9	26 257,8	1 035 834,3	91964,9	65116,3	8336,5	1109287,0	201898,5	466775,7	386685,0	1055359,2	2164646,3		
2030	10 400,0	223 237,9	135 894,9	9 672,5	8 275,2	27 308,1	1 030 617,3	103390,5	59933,7	8421,3	1098972,4	185829,6	429625,5	363609,1	979064,2	2078036,6		
2031	10 816,0	209 026,4	125 268,2	6 433,4	8 606,2	28 400,4	1 022 994,1	115784,9	55247,1	8468,2	1086709,3	171298,2	442621,6	341242,2	955162,0	2041871,3		
2032	11 248,6	161 765,1	115 652,4	3 654,7	8 950,4	29 536,4	984 473,8	125516,9	51006,2	8190,7	1043670,7	158149,1	408645,3	302930,7	869725,1	1913395,7		
2033	11 698,5	106 673,6	106 945,7	1 642,2	9 308,5	30 717,9	940 611,8	134875,5	47166,3	7842,2	995620,2	146243,1	377881,2	284315,1	808439,3	1804059,5		
2034	12 166,5	49 492,8	99 056,8	470,9	9 680,8	31 946,6	897 234,2	144457,8	43687,0	7481,1	948402,3	135455,3	386849,2	266540,8	788845,3	1737247,7		
2035	12 653,1	6 650,2	91 903,6	49,9	10 068,0	33 224,5	870 680,2	157137,2	40532,2	7272,6	918485,0	125673,7	358913,6	273449,0	758036,2	1676521,3		
2036	11 472,2	0,0	82 290,2	0,0	10 470,7	34 553,4	846 111,5	177364,1	36292,5	7506,8	889910,9	112527,9	336673,6	235428,4	684629,8	1574540,7		
2037	9 825,6	0,0	72 461,5	0,0	10 889,6	35 935,6	819 255,9	202829,8	31957,7	7416,4	858630,0	99087,6	296461,4	225335,7	620884,7	1479514,6		
2038	10 218,6	0,0	66 335,7	0,0	11 325,2	37 373,0	835 798,7	235075,4	29256,1	7119,5	872174,3	90710,9	283735,4	198352,2	572798,5	1444972,8		
2039	10 627,4	0,0	62 067,9	0,0	11 778,2	38 867,9	858 227,7	268300,7	27373,8	7364,2	892965,7	84874,8	265480,7	178452,7	528808,2	1421773,9		
2040	11 052,4	0,0	58 188,5	0,0	12 249,3	40 422,6	882 269,2	305973,4	25662,9	7620,1	915552,2	79569,9	270529,9	179425,6	529525,4	1445077,6		
2041	11 084,0	0,0	54 658,2	0,0	12 739,3	42 039,6	901 351,3	346092,2	24105,9	7920,0	933377,2	74742,4	254116,8	162057,6	490916,8	1424294,1		
2042	10 246,6	0,0	50 197,5	0,0	13 248,8	43 721,1	903 088,1	392675,7	22138,6	8164,5	933391,2	68642,7	242713,5	157912,0	469268,1	1402659,3		
2043	9 324,4	0,0	43 368,1	0,0	8 267,3	27 282,0	663 776,6	347433,3	19126,6	6102,6	689005,8	59303,7	209691,9	144298,6	413294,2	1102300,0		
2044	8 312,0	2 152,8	37 040,0	0,0	8 598,0	28 373,3	645 802,1	411605,5	16335,8	5982,9	668120,8	50650,4	179094,7	118503,2	348248,3	1016369,1		
2045	7 684,0	0,0	31 233,4	0,0	8 941,9	29 508,2	629 807,9	495079,8	13774,9	5763,0	649345,7	42710,1	151018,7	104271,4	298000,2	947345,9		
2046	7 991,4	0,0	27 269,0	0,0	9 299,6	30 688,5	636 943,8	596420,0	12026,4	5627,3	654597,6	37289,0	131850,0	87534,9	256673,9	911271,4		
2047	8 311,0	0,0	26 662,3	0,0	9 671,5	31 916,1	659 454,3	656811,6	11758,9	5839,9	677053,0	36459,3	128916,5	82295,5	247671,3	924724,4		
2048	8 643,5	0,0	26 070,3	0,0	10 058,4	33 192,7	682 954,4	723489,1	11497,8	6061,4	700513,6	35649,9	126054,3	77373,5	239077,6	939591,3		
2049	8 427,4	0,0	24 775,7	0,0	10 460,7	34 520,4	694 840,5	805524,7	10926,8	6307,2	712074,5	33879,6	119794,6	70703,1	224377,3	936451,8		
2050	8 764,5	0,0	23 634,2	0,0	10 879,2	35 901,2	712 024,0	899926,8	10423,4	6335,5	728782,9	32318,6	114275,2	64851,5				

Продолжение таблицы П.4.2.3

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
11 089,8	0,0	20 863,9	0,0	13 765,6	45 426,5	855 242,4	1549343,9	9201,6	7650,9	872094,9	28530,3	100880,2	45245,3	174655,8	1046750,7	11 089,8
11 533,4	0,0	20 434,8	0,0	14 316,2	47 243,6	883 065,5	1698670,6	9012,4	7905,8	899983,6	27943,6	98805,6	42610,4	169359,6	1069343,3	11 533,4
11 994,8	0,0	20 014,5	0,0	14 888,9	49 133,3	912 132,8	1863082,1	8827,0	8172,0	929131,8	27368,9	96773,7	40129,0	164271,6	1093403,4	11 994,8
12 474,6	0,0	19 603,0	0,0	15 484,4	51 098,7	942 491,5	2044132,4	8645,5	8449,8	959586,8	26806,1	94783,5	37792,1	159381,7	1118968,5	12 474,6
12 973,5	0,0	19 199,8	0,0	16 103,8	53 142,6	974 190,5	2243536,5	8467,7	8739,8	991398,0	26254,8	92834,3	35591,2	154680,4	1146078,4	12 973,5
13 492,5	0,0	18 805,0	0,0	16 748,0	55 268,3	1 007 280,8	2463187,6	8293,6	9042,4	1024616,8	25714,9	90925,2	33518,6	150158,7	1174775,4	13 492,5
14 032,2	0,0	18 418,3	0,0	17 417,9	57 479,0	1 041 815,6	2705175,7	8123,0	9358,0	1059296,7	25186,1	89055,3	31566,6	145808,0	1205104,7	14 032,2
14 593,5	0,0	8 545,0	0,0	36 229,2	119 556,4	1 781 777,2	10371146,5	3768,6	19395,1	1804941,0	11684,9	41316,6	14081,8	67083,3	1872024,3	14 593,5
128 547,5	2 437 460,6	1 523 087,0	124 704,2	108 338,7	350 043,3	12 371 754,2		671 727,3	102 270,4	13 145 751,8	2 082 747,3	4 904 036,8	4 096 649,5	11 083 433,6	24 229 185,4	128 547,5
422 086,6	2 439 613,4	2 466 300,8	124 704,2	473 452,3	1 554 918,1	36 040 806,3		1 087 713,0	316 911,6	37 445 430,9	3 372 546,3	9 256 895,2	6 735 798,9	19 365 240,4	56 810 671,3	422 086,6

Таблица П.4.2.4 –Доход Государства от реализации проекта 1 вариант

Годы	Налог на добывчу нефти	Корпоративный подоходный налог	Рентный налог	Экспортная пошлина	Налог на имущество	Социальный налог	Фонд ОСМС	Налог на сверх прибыль	Доход Государства всего
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2022	74895,9	82086,0	194995,5	193592,7	13250,1	15164,9	5321,0	11637,1	590943,2
2023	70387,4	67862,3	183257,2	189519,7	11236,3	15771,4	5533,8	2903,2	546471,5
2024	69899,1	64322,7	181985,8	180966,2	10011,2	16402,3	5755,2	0,0	529342,5
2025	89137,8	80855,3	265228,4	238967,8	11119,1	22445,3	6801,6	0,0	714555,2
2026	112538,8	116595,4	334857,7	310820,4	13470,5	23343,1	7073,7	0,0	918699,5
2027	134498,4	153582,1	400198,2	357183,2	15208,7	24276,8	7356,6	0,0	1092304,1
2028	149362,2	167717,1	472202,1	406827,5	15386,4	25247,9	7650,9	0,0	1244394,0
2029	147645,8	162867,1	466775,7	386685,0	13098,3	26257,8	7956,9	24066,5	1235353,2
2030	135894,9	134482,1	429625,5	363609,1	9672,5	27308,1	8275,2	7422,9	1116290,2
2031	125268,2	99348,5	442621,6	341242,2	6433,4	28400,4	8606,2	0,0	1051920,4
2032	115652,4	79826,8	408645,3	302930,7	3654,7	29536,4	8950,4	0,0	949196,7
2033	106945,7	58292,4	377881,2	284315,1	1642,2	30717,9	9308,5	0,0	869102,9
2034	99056,8	30876,8	386849,2	266540,8	470,9	31946,6	9680,8	0,0	825422,0
2035	91903,6	7848,2	358913,6	273449,0	49,9	33224,5	10068,0	0,0	775456,7
2036	82290,2	0	336673,6	235428,4	0,0	34553,4	10470,7	0,0	699416,4
2037	72461,5	0	296461,4	225335,7	0,0	35935,6	10889,6	0,0	641083,7
2038	66335,7	0	283735,4	198352,2	0,0	37373,0	11325,2	0,0	597121,5
2039	62067,9	0	265480,7	178452,7	0,0	38867,9	11778,2	0,0	556647,4
2040	58188,5	0	270529,9	179425,6	0,0	40422,6	12249,3	0,0	560815,9
2041	54658,2	0	254116,8	162057,6	0,0	42039,6	12739,3	0,0	525611,4
2042	50197,5	0	242713,5	157912,0	0,0	43721,1	13248,8	0,0	507792,9
2043	43368,1	0	209691,9	144298,6	0,0	27282,0	8267,3	0,0	432907,8
2044	37040,0	0	179094,7	118503,2	0,0	28373,3	8598,0	0,0	371609,1
2045	31233,4	0	151018,7	104271,4	0,0	29508,2	8941,9	0,0	324973,5
2046	27269,0	0	131850,0	87534,9	0,0	30688,5	9299,6	0,0	286641,9
2047	26662,3	0	128916,5	82295,5	0,0	31916,1	9671,5	0,0	279461,9
2048	26070,3	0	126054,3	77373,5	0,0	33192,7	10058,4	0,0	272749,2
2049	24775,7	0	119794,6	70703,1	0,0	34520,4	10460,7	0,0	260254,6
2050	23634,2	0	114275,2	64851,5	0,0	35901,2	10879,2	0,0	249541,2
2051	23148,1	0	111925,1	61074,8	0,0	37337,3	11314,3	0,0	244799,7
2052	22672,1	0	109623,4	57518,1	0,0	38830,8	11766,9	0,0	240411,3

Продолжение таблицы П.4.2.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2053	22205,9	0	107369,0	54168,5	0,0	40384,0	12237,6	0,0	236364,9
2054	21749,2	0	105161,0	51014,0	0,0	41999,4	12727,1	0,0	232650,6
2055	21301,9	0	102998,4	48043,1	0,0	43679,3	13236,2	0,0	229258,9
2056	20863,9	0	100880,2	45245,3	0,0	45426,5	13765,6	0,0	226181,5
2057	20434,8	0	98805,6	42610,4	0,0	47243,6	14316,2	0,0	223410,7
2058	20014,5	0	96773,7	40129,0	0,0	49133,3	14888,9	0,0	220939,4
2059	19603,0	0	94783,5	37792,1	0,0	51098,7	15484,4	0,0	218761,7
2060	19199,8	0	92834,3	35591,2	0,0	53142,6	16103,8	0,0	216871,8
2061	18805,0	0	90925,2	33518,6	0,0	55268,3	16748,0	0,0	215265,0
2062	18418,3	0	89055,3	31566,6	0,0	57479,0	17417,9	0,0	213937,1
2063	8545,0	0	41316,6	14081,8	0,0	119556,4	36229,2	0,0	219729,0
2022-2035	1 523 087,0	1 306 562,9	4 904 036,8	4 096 649,5	124 704,2	350 043,3	108 338,7	46 029,6	12 459 452,0
2022-2063	2 466 300,8	1 306 562,9	9 256 895,2	6 735 798,9	124 704,2	1 554 918,1	473 452,3	46 029,6	21 964 662,1

Таблица П.4.2.5 –Расчет прибыли и потоков денежной наличности 1 вариант

Годы	Валовый доход	Капитальные вложения	Всего вычитаемые затраты	Амортизационные отчисления, относимые на себестоимость продукции	Балансовая прибыль (+), убыток (-)	Налогооблагаемый доход	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверх прибыль	Чистая прибыль с учетом всех выплат	Поток денежной наличности	Накопленный поток денежной наличности	Dисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 12,24% (ставка КМГ)	Дисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 15%	Дисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 20%
												тыс.тенге		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге
2022	1 392 824,71	0,0	1116650,0	134255,2	276 174,7	410 429,91	82 086,0	11 637,1	182 451,6	316 706,9	316 706,9	316 706,86	316 706,86	316 706,86
2023	1 308 980,05	0,0	1103923,5	134255,2	205 056,5	339 311,74	67 862,3	2 903,2	134 290,9	268 546,2	585 253,0	239 260,65	233 518,40	223 788,46
2024	1 299 898,64	113692,2	1121067,3	142782,1	178 831,3	321 613,44	64 322,7	0,0	114 508,6	143 598,5	728 851,6	113 986,85	108 581,13	99 721,21
2025	1 657 677,39	354719,7	1431314,0	177913,0	226 363,4	404 276,46	80 855,3	0,0	145 508,1	-31 298,5	697 553,1	-22 135,05	-20 579,27	-18 112,55
2026	2 092 860,37	368908,5	1742068,6	232185,1	350 791,7	582 976,87	116 595,4	0,0	234 196,4	97 473,0	795 026,1	61 417,75	55 730,53	47 006,68
2027	2 501 238,79	383664,8	2021956,3	288628,1	479 282,5	767 910,66	153 582,1	0,0	325 700,4	230 663,7	1 025 689,9	129 491,43	114 680,65	92 698,58
2028	2 777 659,22	266007,6	2276427,2	337353,6	501 232,0	838 585,57	167 717,1	0,0	333 514,9	404 860,9	1 430 550,7	202 497,59	175 032,53	135 587,09
2029	2 745 739,66	0,0	2164646,3	233242,2	581 093,4	814 335,60	162 867,1	24 066,5	394 159,8	627 402,0	2 057 952,7	279 583,99	235 863,65	175 096,39
2030	2 527 209,11	0,0	2078036,6	223237,9	449 172,5	672 410,38	134 482,1	7 422,9	307 267,5	530 505,4	2 588 458,2	210 624,35	173 423,17	123 378,61
2031	2 329 587,22	0,0	2041871,3	209026,4	287 715,9	496 742,29	99 348,5	0,0	188 367,5	397 393,8	2 985 852,0	140 569,86	112 964,13	77 017,59
2032	2 150 764,59	0,0	1913395,7	161765,1	237 368,8	399 133,95	79 826,8	0,0	157 542,0	319 307,2	3 305 159,2	100 631,07	78 927,85	51 569,89
2033	1 988 848,19	0,0	1804059,5	106673,6	184 788,6	291 462,21	58 292,4	0,0	126 496,2	233 169,8	3 538 328,9	65 470,85	50 118,26	31 381,85
2034	1 842 139,05	0,0	1737247,7	49492,8	104 891,4	154 384,13	30 876,8	0,0	74 014,5	123 507,3	3 661 836,2	30 897,31	23 084,40	13 852,17
2035	1 709 112,18	0,0	1676521,3	6650,2	32 590,9	39 241,11	7 848,2	0,0	24 742,7	31 392,9	3 693 229,1	6 997,00	5 102,22	2 934,10
2036	1 530 334,45	40251,1	1574540,7	0,0	-44 206,2	-44 206,22	0	0,0	-44 206,2	-84 457,3	3 608 771,8	-16 771,43	-11 936,24	-6 578,09
2037	1 347 551,70	50233,4	1479514,6	0,0	-131 962,9	-131 962,93	0	0,0	-131 962,9	-182 196,3	3 426 575,5	-32 234,78	-22 390,92	-11 825,54
2038	1 233 632,16	0,0	1444972,8	0,0	-211 340,6	-211 340,60	0	0,0	-211 340,6	-211 340,6	3 215 234,9	-33 313,51	-22 584,86	-11 430,97
2039	1 154 263,95	0,0	1421773,9	0,0	-267 510,0	-267 509,99	0	0,0	-267 510,0	-267 510,0	2 947 724,9	-37 569,02	-24 858,60	-12 057,54
2040	1 082 119,48	0,0	1445077,6	0,0	-362 958,1	-362 958,15	0	0,0	-362 958,1	-362 958,1	2 584 766,8	-45 414,94	-29 328,88	-13 633,08
2041	1 016 467,37	9794,3	1424294,1	0,0	-407 826,7	-407 826,69	0	0,0	-407 826,7	-417 621,0	2 167 145,8	-46 556,13	-29 344,27	-13 071,90
2042	933 513,34	30558,3	1402659,3	0,0	-469 146,0	-469 145,99	0	0,0	-469 146,0	-499 704,3	1 667 441,5	-49 631,79	-30 532,07	-13 034,31
2043	806 507,13	31780,6	1102300,0	0,0	-295 792,8	-295 792,84	0	0,0	-295 792,8	-327 573,4	1 339 868,1	-28 987,31	-17 404,20	-7 120,37
2044	688 825,77	33051,8	1016369,1	2152,8	-327 543,3	-325 390,51	0	0,0	-327 543,3	-358 442,3	981 425,7	-28 259,91	-16 560,25	-6 492,80
2045	580 841,04	22915,9	947345,9	0,0	-366 504,9	-366 504,90	0	0,0	-366 504,9	-389 420,8	592 004,9	-27 354,14	-15 644,76	-5 878,28
2046	507 115,35	0,0	911271,4	0,0	-404 156,1	-404 156,10	0	0,0	-404 156,1	-404 156,1	187 848,8	-25 293,29	-14 118,90	-5 083,93
2047	495 832,58	0,0	924724,4	0,0	-428 891,8	-428 891,82	0	0,0	-428 891,8	-428 891,8	-241 043,0	-23 914,23	-13 028,72	-4 495,90
2048	484 824,12	0,0	939591,3	0,0	-454 767,1	-454 767,14	0	0,0	-454 767,1	-454 767,1	-695 810,2	-22 591,75	-12 012,83	-3 972,62
2049	460 748,63	13404,2	936451,8	0,0	-475 703,2	-475 703,19	0	0,0	-475 703,2	-489 107,4	-1 184 917,6	-21 647,98	-11 234,73	-3 560,50
2050	439 519,93	0,0	940228,1	0,0	-500 708,2	-500 708,21	0	0,0	-500 708,2	-500 708,2	-1 685 625,8	-19 744,69	-10 001,04	-3 037,45
2051	430 481,25	0,0	954664,3	0,0	-524 183,0	-524 183,03	0	0,0	-524 183,0	-524 183,0	-2 209 808,8	-18 416,24	-9 104,28	-2 649,88
2052	421 628,46	0,0	970394,4	0,0	-548 766,0	-548 765,95	0	0,0	-548 766,0	-548 766,0	-2 758 574,8	-17 177,40	-8 288,04	-2 311,80
2053	412 957,72	0,0	987441,6	0,0	-574 483,8	-574 483,85	0	0,0	-574 483,8	-574 483,8	-3 333 058,6	-16 021,40	-7 544,75	-2 016,78
2054	404 465,29	0,0	1005831,1	0,0	-601 365,8</td									

Таблица П.4.2.6 –Капитальные вложения для нефтяных горизонтов 3 вариант

№	Наименование работ, объектов и затрат	Ед. изм.	Кол-во	Средняя цена с учетом инфляции	2022-2090	2022-2088	в том числе по годам																					
							тыс.тенге	тыс.тенге	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
I	Строительство скважин (подземное строительство)																											
1	Бурение добывающих вертикальных скважин	скв.	29	363143,81	10531170,6	10531170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	906011,1	942251,6	979941,6	1019139,3	1059904,9	1102301,1	1146393,1	794832,6	826625,9	859690,9	894078,5	0,0		
2	Ввод добывающих скважин из прочих категорий	скв.	12	4572,91	54874,9	54874,9	0,0	0,0	4195,6	13090,3	13613,9	14158,5	9816,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Перевод под нагнетание из прочих категорий	скв.	15	8228,74	123431,1	123431,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13106,4	0,0	0,0	0,0	15332,7	15946,0	16583,8	25870,7	17937,0	18654,5	0,0	0,0		
4	Выбытие скважин	скв.	43	20287,29	872353,5	872353,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32200,9	25116,7	0,0	0,0	0,0	
5	ПИР на бурение			8000,00	8000,0	8000,0	0,0	0,0	8000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого строительство скважин				11589830,1	11589830,1	0,0	0,0	12195,6	13090,3	13613,9	14158,5	9816,5	919117,6	942251,6	979941,6	1019139,3	1075237,5	1118247,0	1162976,9	852904,2	869679,6	878345,4	894078,5	0,0			
II	Надземное строительство																											
	Обустройство промысла																											
1	Обустройство добывающих нефтяных скважин	скв.	41	141175,6	5788199,1	5788199,1	0,0	0,0	104282,5	325361,3	338375,7	351910,8	243991,5	380626,7	395851,8	411685,8	428153,3	445279,4	463090,6	481614,2	333919,2	347275,9	361167,0	375613,7	0,0			
2	Прочие затраты				289410,0	289410,0	0,0	0,0	5214,1	16268,1	16918,8	17595,5	12199,6	19031,3	19792,6	20584,3	21407,7	22264,0	23154,5	24080,7	16696,0	17363,8	18058,3	18780,7	0,0			
	Итого надземное строительство				6077609,1	6077609,1	0,0	0,0	109496,6	341629,4	355294,5	369506,3	256191,0	399658,0	415644,3	432270,1	449560,9	467543,4	486245,1	505694,9	350615,1	364639,7	379225,3	394394,3	0,0			
	Всего капитальных вложений				17667439,1	17667439,1	0,0	0,0	121692,2	354719,7	368908,5	383664,8	266007,6	1318775,6	1357895,9	1412211,8	1468700,2	1542780,9	1604492,1	1668671,8	1203519,3	1234319,3	1257570,7	1288472,9	0,0			
	Всего капитальных вложений с учетом инфляции				17667439,1	17667439,1	0,0	0,0	121692,2	354719,7	368908,5	383664,8	266007,6	1318775,6	1357895,9	1412211,8	1468700,2	1542780,9	1604492,1	1668671,8	1203519,3	1234319,3	1257570,7	1288472,9	0,0			
	Коэффициент инфляции						1,0	1,04	1,082	1,125	1,170	1,217	1,265	1,316	1,369	1,423	1,480	1,539	1,601	1,665	1,732	1,801	1,873	1,948	2,026			

Продолжение таблицы П.4.2.6

№	Наименование работ, объектов и затрат	в том числе по годам																												
		2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069
27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
I	Строительство скважин (подземное строительство)																													
1	Бурение добывающих вертикальных скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Ввод добывающих скважин из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Перевод под нагнетание из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Выбытие скважин	9794,3	30558,3																											

Продолжение таблицы П.4.2.6

№	Наименование работ, объектов и затрат	в том числе по годам																				
		2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090
52	53	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
I	Строительство скважин (подземное строительство)																					
1	Бурение добывающих вертикальных скважин	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Ввод добывающих скважин из прочих категорий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Перевод под нагнетание из прочих категорий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Выбытие скважин	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247514,8	0,0	0,0
5	ПИР на бурение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого строительство скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247514,8	0,0	0,0	
II	Надземное строительство																					
	Обустройство промысла																					
1	Обустройство добывающих нефтяных скважин	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Прочие затраты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого надземное строительство	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Всего капитальных вложений	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247514,8	0,0	0,0	
	Всего капитальных вложений с учетом инфляции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247514,8	0,0	0,0	
	Коэффициент инфляции	6,571	6,833	7,107	7,391	7,687	7,994	8,314	8,646	8,992	9,352	9,726	10,1	10,5	10,9	11,4	11,8	12,3	12,8	13,3	13,8	14,4

Таблица П.4.2.7 –Расчет дохода от реализации продукции 3 вариант

Годы	Добыча нефти	Товарная нефть	Продажа нефти на внешний рынок		Доход, всего
			Цена с учетом транспортных расходов и коэффициента инфляции	Количество	
	тыс. т.	тыс. т.	тенге/ т.	тыс. т.	тыс. тенге
1	2	3	4	5	6
2022	7,5	7,5	185 621,00	7,5	1 392 824,71
2023	6,8	6,8	193 045,84	6,8	1 308 980,05
2024	6,5	6,5	200 767,67	6,5	1 299 898,64
2025	8,0	7,9	208 798,38	7,9	1 657 677,39
2026	9,7	9,6	217 150,32	9,6	2 092 860,37
2027	11,1	11,1	225 836,33	11,1	2 501 238,79
2028	11,9	11,8	234 869,78	11,8	2 777 659,22
2029	13,7	13,7	244 264,57	13,7	3 338 585,58
2030	17,2	17,2	254 035,16	17,2	4 359 729,68
2031	20,9	20,8	264 196,56	20,8	5 507 327,07
2032	24,6	24,5	274 764,42	24,5	6 737 222,64
2033	28,3	28,3	285 755,00	28,3	8 073 764,92
2034	32,1	32,0	297 185,20	32,0	9 509 559,54
2035	35,9	35,8	309 072,61	35,8	11 068 071,04
2036	38,7	38,6	321 435,51	38,6	12 423 182,26
2037	40,7	40,7	334 292,93	40,7	13 592 037,89
2038	42,1	42,0	347 664,65	42,0	14 598 836,43
2039	42,4	42,3	361 571,24	42,3	15 310 345,09
2040	42,0	41,9	376 034,09	41,9	15 745 024,93
2041	40,9	40,8	391 075,45	40,8	15 951 132,07
2042	39,8	39,7	406 718,47	39,7	16 159 111,92
2043	38,7	38,6	422 987,21	38,6	16 341 508,35
2044	37,7	37,6	439 906,70	37,6	16 551 103,01
2045	36,8	36,7	457 502,96	36,7	16 787 772,25
2046	36,0	35,9	475 803,08	35,9	17 075 673,53
2047	35,3	35,2	494 835,21	35,2	17 442 667,90
2048	34,7	34,6	514 628,61	34,6	17 826 338,55
2049	34,1	34,0	535 213,76	34,0	18 213 163,86
2050	33,5	33,4	556 622,31	33,4	18 618 939,40
2051	33,0	32,9	578 887,20	32,9	19 052 946,88
2052	32,5	32,4	602 042,69	32,4	19 503 172,66
2053	32,0	31,9	626 124,40	31,9	19 969 651,32

Продолжение таблицы П.4.2.7

1	2	3	4	5	6
2054	31,5	31,4	651 169,37	31,4	20 452 461,66
2055	31,0	30,9	677 216,15	30,9	20 951 723,51
2056	30,5	30,5	704 304,79	30,5	21 467 594,77
2057	30,1	30,0	732 476,99	30,0	22 000 268,94
2058	29,7	29,6	761 776,06	29,6	22 549 972,81
2059	29,2	29,1	792 247,11	29,1	23 069 065,75
2060	28,7	28,7	823 936,99	28,7	23 608 841,29
2061	28,3	28,3	856 894,47	28,3	24 221 020,38
2062	27,9	27,9	891 170,25	27,9	24 850 414,82
2063	27,4	27,3	926 817,06	27,3	25 320 933,53
2064	26,9	26,8	963 889,74	26,8	25 834 188,08
2065	26,5	26,5	1 002 445,33	26,5	26 524 894,12
2066	26,2	26,1	1 042 543,15	26,1	27 234 662,26
2067	25,8	25,8	1 084 244,87	25,8	27 964 027,86
2068	25,5	25,5	1 127 614,67	25,5	28 713 541,50
2069	25,0	24,9	1 172 719,25	24,9	29 201 777,45
2070	24,4	24,4	1 219 628,02	24,4	29 720 446,93
2071	23,9	23,9	1 268 413,14	23,9	30 269 410,93
2072	23,2	23,1	1 319 149,67	23,1	30 503 213,40
2073	22,2	22,2	1 371 915,66	22,2	30 403 933,76
2074	21,0	20,9	1 426 792,28	20,9	29 864 734,78
2075	19,9	19,8	1 483 863,97	19,8	29 426 364,54
2076	18,9	18,8	1 543 218,53	18,8	29 081 457,71
2077	18,0	18,0	1 604 947,27	18,0	28 823 360,27
2078	17,0	17,0	1 669 145,16	17,0	28 306 346,53
2079	15,7	15,7	1 735 910,97	15,7	27 215 694,03
2080	14,6	14,6	1 805 347,41	14,6	26 272 062,83
2081	13,6	13,5	1 877 561,31	13,5	25 395 635,59
2082	12,2	12,2	1 952 663,76	12,2	23 817 650,08
2083	10,8	10,7	2 030 770,31	10,7	21 801 891,07
2084	9,5	9,5	2 112 001,12	9,5	20 017 929,46
2085	8,4	8,3	2 196 481,17	8,3	18 338 912,13
2086	7,4	7,4	2 284 340,41	7,4	16 807 970,68
2087	6,4	6,4	2 375 714,03	6,4	15 174 721,78
2088	6,1	6,1	2 470 742,59	6,1	15 028 149,23
2089	5,0	4,9	2 569 572,29	4,9	12 718 005,29
2090	4,9	4,9	2 672 355,19	4,9	13 048 701,68
2022-2088	1 647,9	1 644,6		1 644,6	1 233 023 282,4
2022-2090	1657,7	1654,4		1654,4	1 258 789 989,4

Таблица П.4.2.8 –Эксплуатационные затраты на добычу нефти 3 вариант

Годы	Производственные расходы														Производственные расходы условно-постоянные, зависящие от численности ППП
	Tex.обслуживание и содержание ОС	Электроэнергия	Транспортные расходы	Материальные затраты	Расходы на химреагенты	Экологические расходы	ФОТ пром. персонала	Аренда ОС	Затраты производственного характера	Охрана труда	Охрана объектов	Страхование	Ремонт ОС	Ремонт скважин	
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2022	15 348,4	32 493,0	15 370,0	15 764,1	13 337,2	767,4	177 366,7	9 185,9	3 150,1	2 797,2	2 470,8	3 821,6	2 924,9	28 122,7	16 799,4
2023	15 962,4	36 747,8	15 984,8	17 828,3	12 534,3	721,2	184 461,4	9 553,4	3 276,1	2 909,1	2 569,6	3 974,5	3 041,9	29 247,6	17 471,4
2024	17 215,7	39 984,2	17 239,9	19 398,4	12 447,3	716,2	191 839,8	10 303,5	3 533,3	3 137,5	2 771,4	4 133,5	3 280,8	31 544,0	18 170,3
2025	19 822,6	49 124,0	19 850,5	23 832,6	15 873,3	913,3	226 719,8	11 863,7	4 068,4	3 612,6	3 191,0	4 885,0	3 777,6	36 320,7	21 473,9
2026	22 610,6	59 132,5	22 642,4	28 688,3	20 040,4	1 153,0	235 788,6	13 532,3	4 640,6	4 120,7	3 639,8	5 080,4	4 308,8	41 429,0	22 332,9
2027	25 589,9	69 229,4	25 625,9	33 586,8	23 950,9	1 378,0	294 264,2	15 315,4	5 252,0	4 663,7	4 119,4	6 340,3	4 876,6	46 887,9	27 871,4
2028	28 052,0	77 810,3	28 091,5	37 749,8	26 597,8	1 530,3	306 034,7	16 789,0	5 757,4	5 112,4	4 515,8	6 594,0	5 345,8	51 399,3	28 986,3
2029	32 914,4	90 308,6	32 960,7	43 813,4	31 969,0	1 839,3	318 276,1	19 699,1	6 755,3	5 998,5	5 298,5	6 857,7	6 272,4	60 308,5	30 145,8
2030	36 564,9	108 021,4	36 616,4	52 406,9	41 747,1	2 401,9	331 007,2	21 883,9	7 504,5	6 663,8	5 886,2	7 132,0	6 968,1	66 997,3	31 351,6
2031	40 454,8	125 282,2	40 511,7	60 780,9	52 736,0	3 034,2	470 471,5	24 212,0	8 302,9	7 372,8	6 512,4	10 137,0	7 709,4	74 124,7	44 561,1
2032	44 597,4	142 126,2	44 660,1	68 952,9	64 513,0	3 711,8	489 290,4	26 691,3	9 153,1	8 127,7	7 179,2	10 542,5	8 498,8	81 715,0	46 343,5
2033	50 756,8	160 008,5	50 828,3	77 628,5	77 311,2	4 448,1	558 507,1	30 377,7	10 417,3	9 250,3	8 170,8	12 033,8	9 672,6	93 000,9	52 899,4
2034	57 337,7	179 054,6	57 418,4	86 868,8	91 059,9	5 239,1	774 463,1	34 316,3	11 767,9	10 449,6	9 230,2	16 686,9	10 926,7	105 059,0	73 353,9
2035	64 363,9	199 380,4	64 454,5	96 729,9	105 983,6	6 097,8	805 441,7	38 521,4	13 210,0	11 730,1	10 361,2	17 354,4	12 265,7	117 932,9	76 288,0
2036	67 922,8	214 654,1	68 018,4	104 139,9	118 959,6	6 844,4	837 659,3	40 651,4	13 940,4	12 378,7	10 934,1	18 048,6	12 943,9	124 453,9	79 339,5
2037	71 663,5	227 028,1	71 764,4	110 143,2	130 152,1	7 488,3	871 165,7	42 890,2	14 708,1	13 060,4	11 536,3	18 770,5	13 656,7	131 307,9	82 513,1
2038	78 788,9	241 212,8	78 899,8	117 025,0	139 792,8	8 043,0	906 012,3	47 154,7	16 170,5	14 359,0	12 683,3	19 521,3	15 014,6	144 363,6	85 813,6
2039	84 155,1	255 038,4	84 273,5	123 732,5	146 605,9	8 435,0	942 252,8	50 366,3	17 271,9	15 337,0	13 547,2	20 302,2	16 037,2	154 196,0	89 246,2
2040	87 521,3	266 454,6	87 644,4	129 271,1	150 768,3	8 674,5	979 942,9	52 381,0	17 962,8	15 950,5	14 089,1	21 114,3	16 678,7	160 363,8	92 816,0
2041	89 824,5	275 144,5	89 950,9	133 487,0	152 741,9	8 788,0	1 019 140,7	53 759,4	18 435,5	16 370,2	14 459,8	21 958,8	17 117,6	164 583,9	96 528,7
2042	89 680,7	282 039,7	89 807,0	136 832,2	154 733,4	8 902,6	1 059 906,3	53 673,4	18 406,0	16 344,0	14 436,7	22 837,2	17 090,2	164 320,6	100 389,8
2043	89 381,8	283 200,6	89 507,6	137 395,4	156 480,0	9 003,1	1 102 302,5	53 494,5	18 344,6	16 289,5	14 388,6	23 750,7	17 033,3	163 772,8	104 405,4
2044	88 915,5	284 344,3	89 040,6	137 950,3	158 487,0	9 118,6	1 050 861,7	53 215,4	18 248,9	16 204,6	14 313,5	22 642,3	16 944,4	162 918,4	99 533,2
2045	89 669,9	285 078,7	89 796,1	138 306,6	160 753,2	9 249,0	1 092 896,2	53 666,9	18 403,7	16 342,0	14 435,0	23 548,0	17 088,2	164 300,7	103 514,5
2046	93 256,7	288 267,9	93 387,9	139 853,8	163 510,0	9 407,6	1 136 612,1	55 813,6	19 139,9	16 995,7	15 012,3	24 489,9	17 771,7	170 872,7	107 655,1
2047	96 987,0	298 922,2	97 123,5	145 022,8	167 024,2	9 609,8	1 182 076,6	58 046,1	19 905,5	17 675,6	15 612,8	25 469,5	18 482,6	177 707,6	111 961,3
2048	100 866,4	310 022,2	101 008,4	150 408,0	170 698,1	9 821,1	1 229 359,6	60 368,0	20 701,7	18 382,6	16 237,4	26 488,3	19 221,9	184 815,9	116 439,7
2049	103 262,0	319 732,4	103 407,3	155 118,9	174 402,2	10 034,2	1 278 534,0	61 801,7	21 193,4	18 819,2	16 623,0	27 547,8	19 678,4	189 205,3	121 097,3
2050	107 392,5	326 818,5	107 543,6	158 556,8	178 287,8	10 257,8	1 329 675,4	64 273,8	22 041,1	19 571,9	17 287,9	28 649,8	20 465,5	196 773,5	125 941,2
2051	111 688,2	335 889,5	111 845,4	162 957,6	182 443,6	10 496,9	1 382 862,4	66 844,7	22 922,7	20 354,8	17 979,4	29 795,8	21 284,1	204 644,5	130 978,8
2052	116 155,7	345 389,1	116 319,2	167 566,3	186 754,8	10 745,0	1 438 176,9	69 518,5	23 839,7	21 169,0	18 698,6	30 987,6	22 135,5</td		

Продолжение таблицы П.4.2.8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2055	130 659,4	376 615,2	130 843,3	182 715,7	200 625,6	11 543,0	1 617 753,4	78 198,9	26 816,4	23 812,3	21 033,4	34 856,8	24 899,4	239 405,1	153 226,7
2056	135 885,8	387 999,5	136 077,0	188 238,9	205 565,4	11 827,2	1 682 463,5	81 326,8	27 889,0	24 764,7	21 874,7	36 251,1	25 895,4	248 981,3	159 355,8
2057	141 321,2	399 908,1	141 520,1	194 016,3	210 666,1	12 120,7	1 749 762,1	84 579,9	29 004,6	25 755,3	22 749,7	37 701,1	26 931,2	258 940,5	165 730,0
2058	142 308,2	412 348,1	142 508,5	200 051,7	215 929,8	12 423,5	1 819 752,5	85 170,6	29 207,2	25 935,2	22 908,6	39 209,2	27 119,3	260 749,0	172 359,2
2059	143 148,1	411 948,8	143 349,5	199 857,9	220 900,4	12 709,5	1 892 542,6	85 673,3	29 379,5	26 088,3	23 043,8	40 777,5	27 279,4	262 287,9	179 253,6
2060	148 874,0	411 049,3	149 083,5	199 421,5	226 069,1	13 006,9	1 968 244,3	89 100,2	30 554,7	27 131,8	23 965,6	42 408,6	28 370,5	272 779,4	186 423,7
2061	154 828,9	424 089,0	155 046,8	205 747,8	231 931,1	13 344,2	2 046 974,1	92 664,2	31 776,9	28 217,1	24 924,2	44 105,0	29 505,4	283 690,6	193 880,7
2062	161 022,1	437 698,0	161 248,7	212 350,2	237 958,0	13 690,9	2 128 853,1	96 370,8	33 048,0	29 345,8	25 921,1	45 869,2	30 685,6	295 038,2	201 635,9
2063	124 887,7	427 182,5	125 063,4	207 248,6	242 463,5	13 950,2	1 408 913,7	74 744,5	25 631,8	22 760,4	20 104,3	30 357,1	23 799,5	228 829,6	133 446,3
2064	129 883,2	420 716,0	130 065,9	204 111,3	247 378,2	14 232,9	1 465 270,2	77 734,3	26 657,1	23 670,8	20 908,4	31 571,3	24 751,5	237 982,8	138 784,2
2065	135 078,5	437 107,3	135 268,6	212 063,6	253 992,1	14 613,5	1 523 881,0	80 843,7	27 723,3	24 617,6	21 744,8	32 834,2	25 741,6	247 502,1	144 335,5
2066	140 481,6	454 137,2	140 679,3	220 325,7	260 788,6	15 004,5	1 584 836,3	84 077,4	28 832,3	25 602,3	22 614,6	34 147,6	26 771,2	257 402,2	150 108,9
2067	146 100,9	471 830,6	146 306,5	228 909,7	267 772,7	15 406,3	1 648 229,7	87 440,5	29 985,6	26 626,4	23 519,1	35 513,5	27 842,1	267 698,3	156 113,3
2068	151 944,9	490 213,4	152 158,8	237 828,2	274 949,8	15 819,3	1 714 158,9	90 938,2	31 185,0	27 691,5	24 459,9	36 934,0	28 955,8	278 406,2	162 357,8
2069	158 022,7	512 158,2	158 245,1	248 474,7	279 624,9	16 088,3	1 782 725,3	94 575,7	32 432,4	28 799,1	25 438,3	38 411,4	30 114,0	289 542,5	168 852,2
2070	164 343,6	532 112,1	164 574,9	258 155,4	284 591,5	16 374,0	1 854 034,3	98 358,7	33 729,7	29 951,1	26 455,8	39 947,8	31 318,6	301 124,2	175 606,2
2071	170 917,4	552 843,5	171 157,9	268 213,3	289 848,2	16 676,4	1 928 195,7	102 293,1	35 078,9	31 149,1	27 514,1	41 545,7	32 571,3	313 169,1	182 630,5
2072	177 754,1	577 740,4	178 004,2	280 292,1	292 087,0	16 805,3	2 005 323,5	106 384,8	36 482,0	32 395,1	28 614,6	43 207,6	33 874,1	325 695,9	189 935,7
2073	184 864,2	602 189,6	185 124,4	292 153,7	291 136,3	16 750,6	2 085 536,4	110 640,2	37 941,3	33 690,9	29 759,2	44 935,9	35 229,1	338 723,7	197 533,1
2074	192 258,8	628 677,8	192 529,4	305 004,5	285 973,1	16 453,5	2 168 957,9	115 065,8	39 458,9	35 038,5	30 949,6	46 733,3	36 638,3	352 272,7	205 434,5
2075	199 949,2	653 171,4	200 230,5	316 887,6	281 775,5	16 212,0	2 255 716,2	119 668,4	41 037,3	36 440,1	32 187,6	48 602,6	38 103,8	366 363,6	213 651,8
2076	207 947,1	678 619,3	208 239,8	329 233,8	278 472,8	16 022,0	2 345 944,8	124 455,1	42 678,8	37 897,7	33 475,1	50 546,7	39 628,0	381 018,1	222 197,9
2077	216 265,0	705 058,7	216 569,4	342 060,9	276 001,3	15 879,8	2 439 782,6	129 433,3	44 386,0	39 413,6	34 814,1	52 568,6	41 213,1	396 258,8	231 085,8
2078	224 915,6	735 025,8	225 232,1	356 599,5	271 050,6	15 594,9	2 537 373,9	134 610,7	46 161,4	40 990,1	36 206,6	54 671,4	42 861,6	412 109,2	240 329,3
2079	233 912,2	768 801,0	234 241,4	372 985,6	260 607,0	14 994,0	2 638 868,9	139 995,1	48 007,8	42 629,7	37 654,9	56 858,2	44 576,1	428 593,6	249 942,4
2080	243 268,7	798 753,9	243 611,1	387 517,3	251 571,1	14 474,2	2 744 423,7	145 594,9	49 928,2	44 334,9	39 161,1	59 132,5	46 359,1	445 737,3	259 940,1
2081	252 999,5	831 294,0	253 355,5	403 304,2	243 178,8	13 991,3	2 854 200,6	151 418,7	51 925,3	46 108,3	40 727,5	61 497,8	48 213,5	463 566,8	270 337,7
2082	263 119,4	870 006,6	263 489,7	422 085,7	228 068,6	13 122,0	2 968 368,6	157 475,5	54 002,3	47 952,7	42 356,6	63 957,8	50 142,0	482 109,5	281 151,2
2083	273 644,2	908 811,0	274 029,3	440 911,8	208 766,5	12 011,4	3 087 103,4	163 774,5	56 162,4	49 870,8	44 050,9	66 516,1	52 147,7	501 393,9	292 397,3
2084	284 590,0	944 218,8	284 990,5	458 089,9	191 683,9	11 028,6	3 210 587,5	170 325,5	58 408,9	51 865,6	45 813,0	69 176,7	54 233,6	521 449,6	304 093,2
2085	295 973,6	981 006,0	296 390,1	475 937,4	175 606,3	10 103,5	3 339 011,0	177 138,5	60 745,2	53 940,2	47 645,5	71 943,8	56 402,9	542 307,6	316 256,9
2086	307 812,5	1 019 226,5	308 245,7	494 480,1	160 946,6	9 260,1	3 472 571,4	184 224,0	63 175,0	56 097,8	49 551,3	74 821,5	58 659,1	563 999,9	328 907,2
2087	320 125,0	1 058 936,1	320 575,6	513 745,3	145 307,3	8 360,3	3 095 549,4	191 593,0	65 702,1	58 341,8	51 533,3	66 698,0	61 005,4	586 559,9	293 197,3
2088	302 663,7	1 046 648,3	303 089,6	507 783,9	143 903,7										

Продолжение таблицы П.4.2.8

Годы	Производственные расходы								Обязательства по контракту		Эксплуатационные затраты Всего	Затраты на реализацию				Общие затраты, Всего		
	Услуги по хранению	Амортизация	Налоги и отчисления				Производ. затраты,Всего	Себестоим 1 т. нефти	Ликвидационный фонд	Затраты на обучение специалистов		Затраты на транспорт	Рентный налог	Экспортная пошлина	Затраты на реализацию с учетом инфляции, Всего			
			Налог на добычу нефти	Налог на имущество	Фонд ОСМС	Социальный налог и отчисления												
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
2022	5 261,0	134 255,2	74 895,9	13 250,1	5 321,0	15 164,9	587 867,4	78188,1	2365,2	4746,5	594979,1	102416,6	194995,5	193592,7	491004,8	1085983,9		
2023	5 471,4	134 255,2	70 387,4	11 236,3	5 533,8	15 771,4	598 939,2	88153,7	2222,8	4913,1	606075,2	96251,3	183257,2	189519,7	469028,3	1075103,4		
2024	5 901,0	143 382,1	69 899,1	10 066,7	5 755,2	16 402,3	627 122,2	96664,5	2207,4	5323,4	634653,1	95583,6	181985,8	180966,2	458535,6	1093188,7		
2025	6 794,6	179 113,0	89 137,8	11 221,1	6 801,6	22 445,3	760 842,5	95642,8	2815,0	6385,3	770042,7	121891,6	265228,4	238967,8	626087,8	1396130,5		
2026	7 750,2	233 385,1	112 538,8	13 554,5	7 073,7	23 343,1	886 785,8	91826,8	3554,0	7376,6	897716,3	153891,3	334857,7	310820,4	799569,3	1697285,6		
2027	8 771,4	289 828,1	134 498,4	15 274,7	8 827,9	29 132,2	1 075 284,7	96893,1	4247,5	8939,9	1088472,1	183920,0	400198,2	357183,2	941301,4	2029773,5		
2028	9 615,3	338 553,6	149 362,2	15 434,4	9 181,0	30 297,4	1 182 810,5	99814,6	4716,9	9802,3	1197329,7	204245,6	472202,1	406827,5	1083275,1	2280604,8		
2029	11 282,0	333 350,4	179 524,8	22 277,4	9 548,3	31 509,3	1 280 909,5	93529,1	5669,4	19484,7	1306063,7	245491,4	567559,5	470176,0	1283226,9	2589290,6		
2030	12 533,3	524 096,4	234 434,4	35 919,3	9 930,2	32 769,7	1 612 836,5	93789,7	7403,5	22325,0	1642565,0	320577,7	741154,0	627268,0	1688999,7	3331564,7		
2031	13 866,6	716 643,0	296 143,9	47 392,4	14 114,1	46 576,7	2 110 940,1	101063,1	9352,3	26734,8	2147027,2	404962,3	1046392,1	806723,4	2258077,9	4405105,0		
2032	15 286,6	885 250,1	362 278,7	56 987,3	14 678,7	48 439,7	2 439 023,9	99271,9	11440,8	29615,2	2480080,0	495398,4	1280072,3	948923,9	2724394,6	5204474,6		
2033	17 397,8	1 056 019,7	434 148,2	65 014,7	16 755,2	55 292,2	2 849 939,1	100666,2	13710,5	33374,8	2897024,3	593676,5	1534015,3	1154182,1	3281873,9	6178898,2		
2034	19 653,6	1 234 884,3	511 354,7	71 437,5	23 233,9	76 671,9	3 460 468,0	107927,5	16148,6	38740,9	3515357,5	699252,7	1997007,5	1375946,9	4072207,1	7587564,6		
2035	22 061,9	1 437 529,1	595 160,1	75 943,1	24 163,2	79 738,7	3 874 711,3	107983,8	18795,2	42392,3	3935898,9	813852,4	2324294,9	1770833,4	4908980,8	8844879,7		
2036	23 281,8	1 479 031,2	668 028,1	75 368,8	25 129,8	82 928,3	4 084 657,0	105474,4	21096,4	40612,1	4146365,5	913495,9	2733100,1	1911196,3	5557792,2	9704157,8		
2037	24 564,0	1 454 863,9	730 880,6	71 218,5	26 135,0	86 245,4	4 211 756,0	103380,0	23081,3	41407,0	4276244,3	999443,6	2990248,3	2272841,7	6262533,7	10538777,9		
2038	27 006,3	1 441 038,0	785 018,9	68 087,3	27 180,4	89 695,2	4 362 881,6	103692,2	24791,0	42436,8	4430109,4	1073475,1	3357732,4	2347304,9	6778512,4	11208621,8		
2039	28 845,7	1 401 458,5	823 278,6	65 951,2	28 267,6	93 283,0	4 461 881,8	105161,7	25999,2	43164,4	4531045,4	1125793,4	3521379,4	2367025,4	7014198,2	11545243,6		
2040	29 999,5	1 268 528,8	846 652,5	55 589,9	29 398,3	97 014,4	4 428 816,5	105560,7	26737,4	33703,7	4489257,7	1157756,1	3936256,2	2610673,7	7704686,0	12193943,7		
2041	30 789,0	1 029 397,8	857 735,5	38 355,4	30 574,2	100 894,9	4 260 038,1	104234,9	27087,4	32115,3	4319240,8	1172911,5	3987783,0	2543123,3	7703817,8	12023058,6		
2042	30 739,7	780 701,5	868 919,1	24 779,7	31 797,2	104 930,7	4 071 267,8	102267,3	27440,6	30396,6	4129104,9	1188204,6	4201369,1	2733455,7	8123029,3	12252134,2		
2043	30 637,2	592 569,9	878 727,1	14 480,2	33 069,1	109 128,0	3 937 361,8	101711,7	27750,3	29009,8	3994121,9	1201616,5	4248792,2	2923789,0	8374197,6	12368319,6		
2044	30 477,4	414 289,4	889 997,5	6 944,9	31 525,9	104 035,3	3 700 008,9	98144,7	28106,2	26688,0	3754803,1	1217028,3	4468797,8	2847393,5	8533219,6	12288022,7		
2045	30 736,0	224 710,2	902 723,9	2 168,5	32 786,9	108 196,7	3 578 370,9	97323,3	28508,1	25226,1	3632105,2	1234430,9	4532698,5	3013706,7	8780836,1	12412941,3		
2046	31 965,4	32 211,8	918 205,1	241,6	34 098,4	112 524,6	3 481 293,9	96810,1	28997,0	23823,3	3534114,2	1255600,8	4951945,3	2947490,5	9155036,6	12689150,8		
2047	33 244,0	0,0	937 939,4	0,0	35 462,3	117 025,6	3 565 298,2	100942,5	29620,2	24397,9	3619316,4	1282586,4	5232800,4	2895037,2	9410424,0	13029740,4		
2048	34 573,8	0,0	958 570,4	0,0	36 880,8	121 706,6	3 686 571,0	106214,8	30271,8	25331,0	3742173,8	1310798,3	5347901,6	2844919,9	9503619,8	13245793,6		
2049	35 394,9	0,0	979 371,0	0,0</td														

Продолжение таблицы П.4.2.8

17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
2058	48 778,7	0,0	1 212 573,0	0,0	54 592,6	180 155,5	5 104 080,5	172079,6	38293,2	36432,8	5178806,5	1658134,5	7215991,3	2431199,1	11305324,9	16484131,4
2059	49 066,6	0,0	1 240 486,0	0,0	56 776,3	187 361,7	5 231 930,8	179317,7	39174,7	37335,0	5308440,6	1696304,2	7382101,0	2391504,3	11469909,5	16778350,1
2060	51 029,3	0,0	1 269 511,2	0,0	59 047,3	194 856,2	5 390 927,3	187764,4	40091,3	38121,0	5469139,6	1735994,7	7554829,2	2353328,2	11644152,1	17113291,7
2061	53 070,4	0,0	1 302 429,7	0,0	61 409,2	202 650,4	5 580 285,8	197025,3	41130,9	39563,5	5660980,2	1781009,2	7750726,5	2321490,5	11853226,2	17514206,4
2062	55 193,3	0,0	1 336 273,9	0,0	63 865,6	210 756,5	5 776 824,7	206750,6	42199,7	41063,7	5860088,1	1827289,5	7952132,7	2290207,3	12069629,5	17929717,7
2063	42 807,5	0,0	1 361 575,0	0,0	42 267,4	139 482,5	4 695 515,2	171525,3	42998,7	34560,6	4773074,5	1861887,5	8102698,7	2243817,4	12208403,7	16981478,2
2064	44 519,8	0,0	1 389 174,1	0,0	43 958,1	145 061,8	4 816 431,9	179344,7	43870,3	31924,3	4892226,5	1899627,9	8266940,2	2201249,6	12367817,7	17260044,2
2065	46 300,6	0,0	1 426 315,2	0,0	45 716,4	150 864,2	4 986 543,9	188077,7	45043,2	33162,0	5064749,1	1950416,6	8487966,1	2173175,4	12611558,1	17676307,2
2066	48 152,6	0,0	1 464 481,4	0,0	47 545,1	156 898,8	5 162 887,6	197240,1	46248,5	34448,1	5243584,3	2002607,0	8715091,9	2145506,2	12863205,1	18106789,4
2067	50 078,7	0,0	1 503 701,3	0,0	49 446,9	163 174,7	5 345 697,0	206853,3	47487,1	35784,5	5428968,6	2056238,3	8948488,9	2118235,2	13122962,4	18551931,0
2068	52 081,9	0,0	1 544 004,7	0,0	51 424,8	169 701,7	5 535 214,6	216939,7	48759,9	37173,3	5621147,8	2111351,2	9188333,3	2091355,5	13391040,0	19012187,8
2069	54 165,2	0,0	1 570 258,5	0,0	53 481,8	176 489,8	5 717 899,9	229166,9	49589,0	38631,7	5806120,5	2147252,0	9344568,8	2045111,8	13536932,6	19343053,1
2070	56 331,8	0,0	1 598 148,7	0,0	55 621,0	183 549,4	5 904 328,9	241809,4	50469,7	40106,9	5994905,5	2185390,6	9510543,0	2001381,0	13697314,5	19692220,1
2071	58 585,0	0,0	1 627 668,0	0,0	57 845,9	190 891,4	6 098 794,4	255053,5	51402,0	41641,7	6191838,0	2225756,7	9686211,5	1959950,3	13871918,5	20063756,6
2072	60 928,4	0,0	1 640 240,2	0,0	60 159,7	198 527,0	6 284 451,8	271235,4	51799,0	43255,1	6379505,9	2242948,6	9761028,3	1899124,1	13903101,0	20282606,9
2073	63 365,6	0,0	1 634 901,7	0,0	62 566,1	206 468,1	6 453 510,1	290619,1	51630,4	44878,9	6550019,4	2235648,4	9729258,8	1820137,5	13785044,7	20335064,1
2074	65 900,2	0,0	1 605 907,5	0,0	65 068,7	214 726,8	6 603 049,8	314830,8	50714,8	46541,6	6700306,2	2196000,3	9556715,1	1719094,4	13471809,8	20172116,0
2075	68 536,2	0,0	1 582 335,1	0,0	67 671,5	223 315,9	6 761 856,4	340293,7	49970,3	48237,2	6860063,9	2163766,2	9416436,7	1628712,2	13208915,0	20068979,0
2076	71 277,7	0,0	1 563 788,6	0,0	70 378,3	232 248,5	6 934 070,1	367223,1	49384,6	50010,9	7033465,6	2138404,7	9306066,5	1547713,5	12992184,6	20025650,2
2077	74 128,8	0,0	1 549 910,0	0,0	73 193,5	241 538,5	7 119 561,7	395639,8	48946,3	51864,7	7220372,8	2119426,4	9223475,3	1474978,4	12817880,1	20038252,8
2078	77 093,9	0,0	1 522 108,7	0,0	76 121,2	251 200,0	7 300 256,7	429614,5	48068,4	53805,6	7402130,7	2081409,6	9058030,9	1392808,9	12532249,3	19934380,0
2079	80 177,7	0,0	1 463 461,4	0,0	79 166,1	261 248,0	7 456 721,2	474664,2	46216,3	55809,9	7558747,4	2001212,2	8709022,1	1287638,0	11997872,3	19556619,7
2080	83 384,8	0,0	1 412 719,8	0,0	82 332,7	271 697,9	7 623 943,3	522849,6	44613,9	57835,9	7726393,0	1931825,5	8407060,1	1195185,2	11534070,8	19260463,9
2081	86 720,2	0,0	1 365 591,9	0,0	85 626,0	282 565,9	7 806 623,7	576008,4	43125,6	59973,5	7909722,7	1867380,5	8126603,4	1110879,1	11104862,9	19014585,7
2082	90 189,0	0,0	1 280 739,4	0,0	89 051,1	293 868,5	7 961 256,2	651389,4	40445,9	62205,2	8063907,3	1751348,7	7621648,0	1001782,1	10374778,9	18438686,2
2083	93 796,5	0,0	1 172 346,6	0,0	92 613,1	305 623,2	8 095 970,5	752603,3	37022,8	64468,6	8197462,0	1603126,9	6976605,1	881729,1	9461461,1	17658923,1
2084	97 548,4	0,0	1 076 418,2	0,0	96 317,6	317 848,2	8 248 687,6	868541,1	33993,4	66779,0	8349460,0	1471949,4	6405737,4	778443,0	8656129,9	17005589,8
2085	101 450,3	0,0	986 132,9	0,0	100 170,3	330 562,1	8 418 724,2	1006307,6	31142,2	69198,1	8519064,5	1348488,7	5868451,9	685721,7	7902662,3	16421726,8
2086	105 508,3	0,0	903 810,0	0,0	104 177,1	343 784,6	8 609 259,0	1167728,4	28542,4	71734,1	8709535,5	1235916,2	5378550,6	604305,1	7218771,9	15928307,4
2087	109 728,7	0,0	815 985,8	0,0	92 866,5	306 459,4	8 162 270,1	1275307,5	25768,9	68719,0	8256758,0	1115820,8	4855911,0	524600,1	6496331,9	14753090,0
2088	103 743,5	0,0	808 104,2	0,0	96 581,1	318 717,8	8 192 564,1	1344226,3	25520,0	71390,3	8289474,4	1105043,1	4809007,8	499551,0	6413601,9	14703076,3
2089	107 893,2	0,0	683 881,5	0,0	100 444,4	331 466,5	8 250 003,3	1663514,2	21597,1	70550,6	8342151,0	935174,7	4069761,7	406499,5	5411435,8	13753586,8
2090	112 208,9	0,0	701 663,9	0,0	104 462,2	344 725,1	8 567 478,7	1751098,								

Таблица П.4.2.9 –Доход Государства от реализации проекта 3 вариант

Годы	Налог на добычу нефти	Корпоративный подоходный налог	Рентный налог	Экспортная пошлина	Налог на имущество	Социальный налог	Фонд ОСМС	Налог на сверх прибыль	Доход Государства всего
	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге	тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2022	74895,9	88219,2	194995,5	193592,7	13250,1	15164,9	5321,0	18230,3	603669,6
2023	70387,4	73626,4	183257,2	189519,7	11236,3	15771,4	5533,8	7154,4	556486,7
2024	69899,1	70018,4	181985,8	180966,2	10066,7	16402,3	5755,2	0,0	535093,7
2025	89137,8	88132,0	265228,4	238967,8	11221,1	22445,3	6801,6	0,0	721933,9
2026	112538,8	125792,0	334857,7	310820,4	13554,5	23343,1	7073,7	0,0	927980,0
2027	134498,4	152258,7	400198,2	357183,2	15274,7	29132,2	8827,9	0,0	1097373,3
2028	149362,2	167121,6	472202,1	406827,5	15434,4	30297,4	9181,0	0,0	1250426,3
2029	179524,8	216529,1	567559,5	470176,0	22277,4	31509,3	9548,3	0,0	1497124,4
2030	234434,4	310452,3	741154,0	627268,0	35919,3	32769,7	9930,2	0,0	1991928,0
2031	296143,9	363773,0	1046392,1	806723,4	47392,4	46576,7	14114,1	0,0	2621115,7
2032	362278,7	483599,6	1280072,3	948923,9	56987,3	48439,7	14678,7	0,0	3194980,2
2033	434148,2	590177,3	1534015,3	1154182,1	65014,7	55292,2	16755,2	0,0	3849584,9
2034	511354,7	631375,9	1997007,5	1375946,9	71437,5	76671,9	23233,9	0,0	4687028,2
2035	595160,1	732144,1	2324294,9	1770833,4	75943,1	79738,7	24163,2	0,0	5602277,6
2036	668028,1	839611,1	2733100,1	1911196,3	75368,8	82928,3	25129,8	0,0	6335362,5
2037	730880,6	901624,8	2990248,3	2272841,7	71218,5	86245,4	26135,0	0,0	7079194,3
2038	785018,9	966250,5	3357732,4	2347304,9	68087,3	89695,2	27180,4	0,0	7641269,7
2039	823278,6	1033312,0	3521379,4	2367025,4	65951,2	93283,0	28267,6	0,0	7932497,2
2040	846652,5	963922,0	3936256,2	2610673,7	55589,9	97014,4	29398,3	0,0	8539507,0
2041	857735,5	991494,3	3987783,0	2543123,3	38355,4	100894,9	30574,2	0,0	8549960,6
2042	868919,1	937535,8	4201369,1	2733455,7	24779,7	104930,7	31797,2	0,0	8902787,3
2043	878727,1	913151,7	4248792,2	2923789,0	14480,2	109128,0	33069,1	0,0	9121137,2
2044	889997,5	935473,9	4468797,8	2847393,5	6944,9	104035,3	31525,9	21428,6	9305597,4
2045	902723,9	919908,2	4532698,5	3013706,7	2168,5	108196,7	32786,9	32304,2	9544493,6
2046	918205,1	883746,9	4951945,3	2947490,5	241,6	112524,6	34098,4	33048,8	9881301,2
2047	937939,4	882585,5	5232800,4	2895037,2	0,0	117025,6	35462,3	227290,7	10328141,0
2048	958570,4	916109,0	5347901,6	2844919,9	0,0	121706,6	36880,8	235298,8	10461387,0
2049	979371,0	951542,7	5463949,2	2794859,3	0,0	126574,9	38356,0	242555,3	10597208,4
2050	1001190,7	912552,7	5958060,6	2747237,2	0,0	131637,9	39890,3	213616,7	11004185,9
2051	1024528,4	947441,6	6096943,0	2703149,3	0,0	136903,4	41485,9	221083,2	11171534,7
2052	1048738,3	982922,1	6241015,3	2660601,3	0,0	142379,5	43145,3	228454,8	11347256,6

Продолжение таблицы П.4.2.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2053	1073822,1	1018991,2	6390288,4	2619459,4	0,0	148074,7	44871,1	235729,1	11531236,0
2054	1099784,1	1055645,8	6544787,7	2579606,4	0,0	153997,7	46666,0	242902,5	11723390,1
2055	1126630,8	1092883,1	6704551,5	2540939,2	0,0	160157,6	48532,6	249970,6	11923665,4
2056	1154370,6	1130697,1	6869630,3	2503367,3	0,0	166563,9	50473,9	256926,1	12132029,2
2057	1183013,9	1169084,9	7040086,1	2466810,7	0,0	173226,4	52492,9	263762,9	12348477,8
2058	1212573,0	1213168,3	7215991,3	2431199,1	0,0	180155,5	54592,6	268394,4	12576074,1
2059	1240486,0	1258143,1	7382101,0	2391504,3	0,0	187361,7	56776,3	278838,1	12795210,6
2060	1269511,2	1299109,9	7554829,2	2353328,2	0,0	194856,2	59047,3	298056,9	13028738,9
2061	1302429,7	1341362,8	7750726,5	2321490,5	0,0	202650,4	61409,2	309808,9	13289878,1
2062	1336273,9	1384139,4	7952132,7	2290207,3	0,0	210756,5	63865,6	321177,1	13558552,5
2063	1361575,0	1667891,1	8102698,7	2243817,4	0,0	139482,5	42267,4	511546,6	14069278,7
2064	1389174,1	1714828,8	8266940,2	2201249,6	0,0	145061,8	43958,1	622560,6	14383773,1
2065	1426315,2	1769717,4	8487966,1	2173175,4	0,0	150864,2	45716,4	644411,7	14698166,5
2066	1464481,4	1825574,6	8715091,9	2145506,2	0,0	156898,8	47545,1	670544,5	15025642,5
2067	1503701,3	1882419,4	8948488,9	2118235,2	0,0	163174,7	49446,9	696469,8	15361936,2
2068	1544004,7	1940270,7	9188333,3	2091355,5	0,0	169701,7	51424,8	1022167,0	16007257,8
2069	1570258,5	1971744,9	9344568,8	2045111,8	0,0	176489,8	53481,8	1028503,8	16190159,3
2070	1598148,7	2005645,4	9510543,0	2001381,0	0,0	183549,4	55621,0	1036013,5	16390902,1
2071	1627668,0	2041130,9	9686211,5	1959950,3	0,0	190891,4	57845,9	1043300,2	16606998,1
2072	1640240,2	2044121,3	9761028,3	1899124,1	0,0	198527,0	60159,7	1026097,9	16629298,5
2073	1634901,7	2013773,9	9729258,8	1820137,5	0,0	206468,1	62566,1	992590,6	16459696,7
2074	1605907,5	1938523,8	9556715,1	1719094,4	0,0	214726,8	65068,7	941352,6	16041389,0
2075	1582335,1	1871477,1	9416436,7	1628712,2	0,0	223315,9	67671,5	893387,8	15683336,3
2076	1563788,6	1811161,5	9306066,5	1547713,5	0,0	232248,5	70378,3	847518,4	15378875,3
2077	1549910,0	1757021,5	9223475,3	1474978,4	0,0	241538,5	73193,5	703513,3	15023630,4
2078	1522108,7	1674393,3	9058030,9	1392808,9	0,0	251200,0	76121,2	443123,7	14417786,8
2079	1463461,4	1531814,9	8709022,1	1287638,0	0,0	261248,0	79166,1	349837,8	13682188,3
2080	1412719,8	1402319,8	8407060,1	1195185,2	0,0	271697,9	82332,7	279416,3	13050731,9
2081	1365591,9	1276210,0	8126603,4	1110879,1	0,0	282565,9	85626,0	235119,4	12482595,6
2082	1280739,4	1075792,8	7621648,0	1001782,1	0,0	293868,5	89051,1	0,0	11362881,9
2083	1172346,6	828593,6	6976605,1	881729,1	0,0	305623,2	92613,1	0,0	10257510,8
2084	1076418,2	602467,9	6405737,4	778443,0	0,0	317848,2	96317,6	0,0	9277232,3
2085	986132,9	383437,1	5868451,9	685721,7	0,0	330562,1	100170,3	0,0	8354475,9
2086	903810,0	175932,7	5378550,6	604305,1	0,0	343784,6	104177,1	0,0	7510560,1

Продолжение таблицы П.4.2.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2087	815985,8	84326,4	4855911,0	524600,1	0,0	306459,4	92866,5	0,0	6680149,1
2088	808104,2	65014,6	4809007,8	499551,0	0,0	318717,8	96581,1	0,0	6596976,4
2089	683881,5	0	4069761,7	406499,5	0,0	331466,5	100444,4	0,0	5592053,5
2090	701663,9	0	4175584,5	401028,2	0,0	344725,1	104462,2	0,0	5727464,0
2022-2088	66 302 993,3	69 291 235,2	373 659 569,1	117 725 834,2	888 195,3	10 242 974,4	3 106 196,6	18 193 508,0	659 410 506,3
2022-2090	67 688 538,8	69 291 235,2	381 904 915,4	118 533 361,9	888 195,3	10 919 166,0	3 311 103,2	18 193 508,0	670 730 023,8

Таблица П.4.10 –Расчет прибыли и потоков денежной наличности 3 вариант

Годы	Валовый доход	Капитальные вложения	Всего вычитаемые затраты	Амортизационные отчисления, относимые на себестоимость продукции	Балансовая прибыль (+), убыток (-)	Налогооблагаемый доход	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверх прибыль	Чистая прибыль с учетом всех выплат	Поток денежной наличности	Накопленный поток денежной наличности	Dисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 12,24% (ставка КМГ)	Дисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 15%	Дисконтированный поток наличности (ЧПС), дисконт 20%
												тыс.тенге		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2022	1 392 824,71	0,0	1085983,9	134255,2	306 840,8	441 096,06	88 219,2	18 230,3	200 391,3	334 646,6	334 646,6	334 646,55	334 646,55	334 646,55
2023	1 308 980,05	0,0	1075103,4	134255,2	233 876,6	368 131,86	73 626,4	7 154,4	153 095,8	287 351,0	621 997,6	256 014,82	249 870,47	239 459,20
2024	1 299 898,64	121692,2	1093188,7	143382,1	206 710,0	350 092,11	70 018,4	0,0	136 691,5	158 381,5	780 379,1	125 721,37	119 759,16	109 987,14
2025	1 657 677,39	354719,7	1396130,5	179113,0	261 546,9	440 659,93	88 132,0	0,0	173 414,9	-2 191,7	778 187,4	-1 550,04	-1 441,09	-1 268,36
2026	2 092 860,37	368908,5	1697285,6	233385,1	395 574,7	628 959,87	125 792,0	0,0	269 782,7	134 259,4	912 446,8	84 596,85	76 763,27	64 747,03
2027	2 501 238,79	383664,8	2029773,5	289828,1	471 465,3	761 293,45	152 258,7	0,0	319 206,6	225 370,0	1 137 816,8	126 519,59	112 048,71	90 571,14
2028	2 777 659,22	266007,6	2280604,8	338553,6	497 054,4	835 608,00	167 121,6	0,0	329 932,8	402 478,8	1 540 295,6	201 306,16	174 002,70	134 789,34
2029	3 338 585,58	1318775,6	2589290,6	333350,4	749 295,0	1 082 645,35	216 529,1	0,0	532 765,9	-452 659,3	1 087 636,3	-201 714,83	-170 171,40	-126 328,90
2030	4 359 729,68	1357895,9	3331564,7	524096,4	1 028 165,0	1 552 261,39	310 452,3	0,0	717 712,7	-116 086,8	971 549,5	-46 089,46	-37 948,98	-26 998,08
2031	5 507 327,07	1412211,8	4405105,0	716643,0	1 102 222,0	1 818 865,02	363 773,0	0,0	738 449,0	42 880,3	1 014 429,7	15 168,00	12 189,24	8 310,48
2032	6 737 222,64	1468700,2	5204474,6	885250,1	1 532 748,1	2 417 998,20	483 599,6	0,0	1 049 148,4	465 698,3	1 480 128,1	146 766,89	115 113,50	75 212,88
2033	8 073 764,92	1542780,9	6178898,2	1056019,7	1 894 866,7	2 950 886,38	590 177,3	0,0	1 304 689,4	817 928,2	2 298 056,3	229 662,95	175 808,12	110 083,31
2034	9 509 559,54	1604492,1	7587564,6	1234884,3	1 921 995,0	3 156 879,28	631 375,9	0,0	1 290 619,1	921 011,3	3 219 067,6	230 405,62	172 143,60	103 297,55
2035	11 068 071,04	1668671,8	8844879,7	1437529,1	2 223 191,4	3 660 720,43	732 144,1	0,0	1 491 047,3	1 259 904,5	4 478 972,1	280 813,57	204 769,71	117 755,56
2036	12 423 182,26	1203519,3	9704157,8	1479031,2	2 719 024,5	4 198 055,69	839 611,1	0,0	1 879 413,4	2 154 925,3	6 633 897,4	427 922,38	304 552,70	167 839,73
2037	13 592 037,89	1234319,3	10538777,9	1454863,9	3 053 260,0	4 508 123,87	901 624,8	0,0	2 151 635,2	2 372 179,8	9 006 077,1	419 693,97	291 527,81	153 967,45
2038	14 598 836,43	1257570,7	11208621,8	1441038,0	3 390 214,6	4 831 252,67	966 250,5	0,0	2 423 964,1	2 607 431,4	11 613 508,5	411 008,08	278 642,56	141 030,47
2039	15 310 345,09	1288472,9	11545243,6	1401458,5	3 765 101,5	5 166 559,98	1 033 312,0	0,0	2 731 789,5	2 844 775,1	14 458 283,6	399 519,29	264 353,25	128 223,24
2040	15 745 024,93	0,0	12193943,7	1268528,8	3 551 081,2	4 819 610,05	963 922,0	0,0	2 587 159,2	3 855 688,0	18 313 971,7	482 440,82	311 559,33	144 823,64
2041	15 951 132,07	9794,3	12023058,6	1029397,8	3 928 073,5	4 957 471,29	991 494,3	0,0	2 936 579,3	3 956 182,7	22 270 154,4	441 032,75	277 982,45	123 831,94
2042	16 159 111,92	30558,3	12252134,2	780701,5	3 906 977,7	4 687 679,17	937 535,8	0,0	2 969 441,8	3 719 585,1	25 989 739,5	369 437,80	227 267,68	97 021,85
2043	16 341 508,35	31780,6	12368319,6	592569,9	3 973 188,8	4 565 758,68	913 151,7	0,0	3 060 037,0	3 620 826,3	29 610 565,8	320 410,60	192 376,96	78 704,86
2044	16 551 103,01	33051,8	12288022,7	414289,4	4 263 080,3	4 677 369,69	935 473,9	21 428,6	3 306 177,8	3 687 415,3	33 297 981,1	290 719,11	170 360,76	66 793,57
2045	16 787 772,25	22915,9	12412941,3	224710,2	4 374 831,0	4 599 541,16	919 908,2	32 304,2	3 422 618,5	3 624 412,7	36 922 393,9	254 590,10	145 608,70	54 710,29
2046	17 075 673,53	0,0	12689150,8	32211,8	4 386 522,7	4 418 734,57	883 746,9	33 048,8	3 469 727,0	3 501 938,8	40 424 332,7	219 161,75	122 337,72	44 051,29
2047	17 442 667,90	0,0	13029740,4	0,0	4 412 927,5	4 412 927,54	882 585,5	227 290,7	3 303 051,3	3 303 051,3	43 727 384,0	184 172,11	100 338,90	34 624,55
2048	17 826 338,55	0,0	13245793,6	0,0	4 580 545,0	4 580 544,96	916 109,0	235 298,8	3 429 137,2	3 429 137,2	47 156 521,2	170 351,42	90 581,81	29 955,22
2049	18 213 163,86	13404,2	13455450,2	0,0	4 757 713,7	4 757 713,71	951 542,7	242 555,3	3 563 615,6	3 550 211,4	50 706 732,7	157 133,02	81 547,85	25 844,05
2050	18 618 939,40	0,0	14056176,0	0,0	4 562 763,4	4 562 763,40	912 552,7	213 616,7	3 436 594,0	3 436 594,0	54 143 326,7	135 517,01	68 641,81	20 847,47
2051	19 052 946,88	0,0	14315738,9	0,0	4 737 208,0	4 737 208,01	947 441,6	221 083,2	3 568 683,2	3 568 683,2	57 712 010,0	125 379,32	61 982,72	18

Продолжение таблицы П.4.2.10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2066	27 234 662,26	0,0	18106789,4	0,0	9 127 872,9	9 127 872,90	1 825 574,6	670 544,5	6 631 753,8	6 631 753,8	131 579 547,7	41 222,23	14 155,44	2 175,97
2067	27 964 027,86	0,0	18551931,0	0,0	9 412 096,8	9 412 096,83	1 882 419,4	696 469,8	6 833 207,7	6 833 207,7	138 412 755,4	37 842,52	12 682,99	1 868,39
2068	28 713 541,50	0,0	19012187,8	0,0	9 701 353,7	9 701 353,68	1 940 270,7	1 022 167,0	6 738 915,9	6 738 915,9	145 151 671,3	33 250,47	10 876,51	1 535,51
2069	29 201 777,45	0,0	19343053,1	0,0	9 858 724,4	9 858 724,37	1 971 744,9	1 028 503,8	6 858 475,7	6 858 475,7	152 010 147,0	30 150,03	9 625,63	1 302,29
2070	29 720 446,93	0,0	19692220,1	0,0	10 028 226,9	10 028 226,87	2 005 645,4	1 036 013,5	6 986 568,0	6 986 568,0	158 996 715,0	27 363,79	8 526,44	1 105,51
2071	30 269 410,93	0,0	20063756,6	0,0	10 205 654,4	10 205 654,36	2 041 130,9	1 043 300,2	7 121 223,3	7 121 223,3	166 117 938,3	24 849,60	7 557,19	939,02
2072	30 503 213,40	0,0	20282606,9	0,0	10 220 606,5	10 220 606,54	2 044 121,3	1 026 097,9	7 150 387,3	7 150 387,3	173 268 325,6	22 230,37	6 598,38	785,72
2073	30 403 933,76	0,0	20335064,1	0,0	10 068 869,7	10 068 869,71	2 013 773,9	992 590,6	7 062 505,1	7 062 505,1	180 330 830,7	19 562,67	5 667,20	646,72
2074	29 864 734,78	0,0	20172116,0	0,0	9 692 618,8	9 692 618,77	1 938 523,8	941 352,6	6 812 742,4	6 812 742,4	187 143 573,1	16 812,94	4 753,73	519,87
2075	29 426 364,54	0,0	20068979,0	0,0	9 357 385,6	9 357 385,57	1 871 477,1	893 387,8	6 592 520,6	6 592 520,6	193 736 093,7	14 495,25	4 000,05	419,22
2076	29 081 457,71	0,0	20025650,2	0,0	9 055 807,5	9 055 807,49	1 811 161,5	847 518,4	6 397 127,6	6 397 127,6	200 133 221,3	12 531,74	3 375,22	339,00
2077	28 823 360,27	0,0	20038252,8	0,0	8 785 107,4	8 785 107,44	1 757 021,5	703 513,3	6 324 572,7	6 324 572,7	206 457 793,9	11 038,50	2 901,68	279,29
2078	28 306 346,53	0,0	19934380,0	0,0	8 371 966,5	8 371 966,51	1 674 393,3	443 123,7	6 254 449,5	6 254 449,5	212 712 243,4	9 725,69	2 495,23	230,17
2079	27 215 694,03	0,0	19556619,7	0,0	7 659 074,4	7 659 074,35	1 531 814,9	349 837,8	5 777 421,7	5 777 421,7	218 489 665,1	8 004,19	2 004,27	177,18
2080	26 272 062,83	0,0	19260463,9	0,0	7 011 598,9	7 011 598,95	1 402 319,8	279 416,3	5 329 862,8	5 329 862,8	223 819 527,9	6 578,88	1 607,83	136,21
2081	25 395 635,59	0,0	19014585,7	0,0	6 381 049,9	6 381 049,94	1 276 210,0	235 119,4	4 869 720,6	4 869 720,6	228 689 248,5	5 355,40	1 277,41	103,71
2082	23 817 650,08	0,0	18438686,2	0,0	5 378 963,9	5 378 963,93	1 075 792,8	0,0	4 303 171,1	4 303 171,1	232 992 419,7	4 216,28	981,56	76,37
2083	21 801 891,07	0,0	17658923,1	0,0	4 142 968,0	4 142 967,95	828 593,6	0,0	3 314 374,4	3 314 374,4	236 306 794,0	2 893,31	657,41	49,02
2084	20 017 929,46	0,0	17005589,8	0,0	3 012 339,6	3 012 339,64	602 467,9	0,0	2 409 871,7	2 409 871,7	238 716 665,7	1 874,30	415,65	29,70
2085	18 338 912,13	0,0	16421726,8	0,0	1 917 185,3	1 917 185,33	383 437,1	0,0	1 533 748,3	1 533 748,3	240 250 414,0	1 062,80	230,03	15,75
2086	16 807 970,68	0,0	15928307,4	0,0	879 663,3	879 663,28	175 932,7	0,0	703 730,6	703 730,6	240 954 144,6	434,47	91,78	6,02
2087	15 174 721,78	0,0	14753090,0	0,0	421 631,8	421 631,82	84 326,4	0,0	337 305,5	337 305,5	241 291 450,1	185,53	38,25	2,41
2088	15 028 149,23	247514,8	14703076,3	0,0	325 073,0	325 072,98	65 014,6	0,0	260 058,4	12 543,5	241 303 993,6	6,15	1,24	0,07
2089	12 718 005,29	0,0	13753586,8	0,0	-1 035 581,5	-1 035 581,48	0	0,0	-1 035 581,5	-1 035 581,5	240 268 412,1	-452,16	-88,80	-5,13
2090	13 048 701,68	0,0	14199085,5	0,0	-1 150 383,8	-1 150 383,84	0	0,0	-1 150 383,8	-1 150 383,8	239 118 028,3	-447,51	-85,78	-4,75
2022-2088	1 233 023 282,39	17 667 439,14	904 326 452,81	17 759 346,39	328 696 829,58	346 456 175,97	69 291 235,19	18 193 508,03	241 212 086,35	241 303 993,61	241 303 993,61	7 947 304,40	5 064 525,52	2 677 434,85
2022-2090	1 258 789 989,36	17 667 439,14	932 279 125,10	17 759 346,39	326 510 864,26	346 456 175,97	69 291 235,19	18 193 508,03	239 026 121,04	239 118 028,29	239 118 028,29	7 946 404,74	5 064 350,94	2 677 424,98

Таблица П.8.1 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 2 участка 1 вариант

№ п/п	Показатели	Годы															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1
2	в том числе: из переходящих скважин	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
15	в том числе: эксплуатационные скважины	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,4
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	14,2	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-58,0
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	32,5	34,4	34,4	33,5	32,2	30,7	29,0	27,3	25,6	23,9	22,2	20,7	19,2	17,8	16,5	15,2
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	32,5	34,4	34,4	33,5	32,2	30,7	29,0	27,3	25,6	23,9	22,2	20,7	19,2	17,8	16,5	

Продолжение таблицы II.8.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	98,5	98,6	98,7	98,7	98,8	98,8	98,9	98,9
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	98,5	98,6	98,7	98,7	98,8	98,8	98,9	98,9
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	31,2	33,0	32,9	32,1	30,8	29,3	27,7	26,1	24,4	22,8	21,3	19,8	18,3	17,0	15,7	14,5
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	26,6	24,8	23,1	21,5	20,0	18,5	17,1	7,5
51	в том числе: из переходящих скважин	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	26,6	24,8	23,1	21,5	20,0	18,5	17,1	7,5
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	26,6	24,8	23,1	21,5	20,0	18,5	17,1	7,5
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	16603,7	16639,5	16675,2	16710,1	16743,6	16775,6	16805,7	16834,1	16860,7	16885,5	16908,6	16930,1	16950,1	16968,6	16985,7	16993,2
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	937,6	938,5	939,3	940,0	940,7	941,2	941,7	942,1	942,5	942,9	943,2	943,5	943,7	943,9	944,1	944,2
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	83,8	83,9	83,9	84,0	84,1	84,1	84,2	84,2	84,2	84,3	84,3	84,3	84,3	84,4	84,4	84,4
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0
60	Закачка воды, тыс.м ³	32,4	34,3	34,3	33,4	32,1	30,5	28,8	27,1	25,4	23,7	22,1	20,6	19,1	17,7	16,4	7,2
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	32,4	66,7	101,0	134,4	166,5	197,0	225,8	252,9	278,3	302,1	324,2	344,7	363,8	381,5	397,8	405,0
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	1,4	1,6	1,7	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5

Таблица П.8.2 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 2 участка 1 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39	0,16
2	в том числе: из переходящих скважин	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39	0,16
3	из новых скважин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	механизированным способом	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39	0,16
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	из разведочного бурения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	из прочих категорий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	переводом с других объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
15	в том числе: эксплуатационные скважины	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
16	вспомогательные и специальные скважины	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	1,42	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,42	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,30	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,42
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,85	1,64	1,45	1,29	1,14	1,01	0,90	0,80	0,71	0,63	0,56	0,49	0,44	0,39	0,16
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,42	-0,21	-0,19	-0,16	-0,15	-0,13	-0,11	-0,10	-0,09	-0,08	-0,07	-0,06	-0,05	-0,05	-0,22
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	29,67	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-11,31	-57,99
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00
27	в том числе: под закачку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	переводом под закачку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	из прочих категорий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	44,35	46,92	46,91	45,73	43,94	41,82	39,54	37,19	34,84</						

Продолжение таблицы II.8.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,00	97,49	97,77	97,97	98,13	98,25	98,36	98,46	98,54	98,61	98,68	98,74	98,80	98,85	98,90
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,00	97,49	97,77	97,97	98,13	98,25	98,36	98,46	98,54	98,61	98,68	98,74	98,80	98,85	98,90
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,33	1,18	1,05	0,93	0,82	0,73	0,65	0,57	0,51	0,45	0,40	0,36	0,32	0,28	0,25
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,33	1,18	1,05	0,93	0,82	0,73	0,65	0,57	0,51	0,45	0,40	0,36	0,32	0,28	0,25
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	164,53	173,85	173,68	169,23	162,54	154,64	146,15	137,43	128,74	120,22	111,99	104,11	96,61	89,53	82,87
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	61,51	65,08	65,06	63,43	60,95	58,01	54,84	51,58	48,33	45,14	42,06	39,10	36,30	33,64	14,75
51	в том числе: из переходящих скважин	61,51	65,08	65,06	63,43	60,95	58,01	54,84	51,58	48,33	45,14	42,06	39,10	36,30	33,64	14,75
52	из новых скважин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	механизированным способом	61,51	65,08	65,06	63,43	60,95	58,01	54,84	51,58	48,33	45,14	42,06	39,10	36,30	33,64	14,75
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	14303,40	14368,48	14433,54	14496,97	14557,92	14615,93	14670,77	14722,35	14770,68	14815,82	14857,87	14896,98	14933,27	14966,91	14981,66
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	674,84	676,47	677,93	679,21	680,35	681,37	682,27	683,06	683,77	684,40	684,95	685,44	685,88	686,27	686,43
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	91,44	91,66	91,86	92,03	92,19	92,33	92,45	92,56	92,65	92,74	92,81	92,88	92,94	92,99	93,01
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,25	0,22	0,20	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,10	0,08	0,08	0,07	0,06	0,05	0,02
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	2,84	2,59	2,36	2,14	1,94	1,76	1,59	1,43	1,29	1,16	1,04	0,93	0,83	0,74	0,31
60	Закачка воды, тыс.м ³	57,05	60,28	60,22	58,68	56,36	53,62	50,68	47,65	44,64	41,69	38,83	36,10	33,50	31,05	13,61
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	57,05	117,34	177,56	236,24	292,60	346,22	396,90	444,55	489,19	530,87	569,71	605,81	639,31	670,35	683,96
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
63	с начала разработки, %	0,43	0,88	1,32	1,75	2,16	2,54	2,90	3,24	3,55	3,85	4,12	4,37	4,60	4,81	4,90

Таблица П.8.3 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. 1 объект 3 участка 1 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,3	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,1
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,1
3	из новых скважин	0,3	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	0,3	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,1
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	134,3	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	
15	в том числе: эксплуатационные скважины	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	346,8	1040,3	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,9	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,9	3,4	4,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,4
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,1
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,2	-0,5	-0,7	-0,6	-0,5	-0,4	-0,4	-0,3	-0,3	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-18,5	-15,1	-14,8	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-25,6	-62,6
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,3	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	2,0	0,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	2,0	0,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,0	2,0	0,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	40,8	44,6	47,5	47,8	47,2	46,0	44,5	42,9	41,2	39,4	37,8	36,2	34,6	33,2	31,8	30,6	29,5	28,4	27,5	
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	0,0	39,6	47,8	47,8	47,2	46,0	44,5	42,9	41,2	39,4	37,8	36,2	34,6	33,2	31,8	30,6	29,5	28,4	27,5	

Продолжение таблицы II.8.3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	40,8	48,0	46,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	93,7	94,5	95,3	95,9	96,4	96,8	97,2	97,5	97,7	98,0	98,2	98,4	98,5	98,7	98,8	98,9	99,0	99,2	99,2	99,3
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	94,4	95,5	95,9	96,4	96,8	97,2	97,5	97,7	98,0	98,2	98,4	98,5	98,7	98,8	98,9	99,0	99,2	99,2	99,3
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	93,7	94,6	94,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	2,6	2,4	2,2	2,0	1,7	1,5	1,3	1,1	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	2,2	2,1	2,0	1,7	1,5	1,3	1,1	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	5,5	36,7	79,7	96,9	95,6	93,2	90,2	86,8	83,4	79,9	76,5	73,3	70,1	67,2	64,5	62,0	59,7	57,7	48,2	18,6
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	13,0	64,5	96,9	95,6	93,2	90,2	86,8	83,4	79,9	76,5	73,3	70,1	67,2	64,5	62,0	59,7	57,7	48,2	18,6
52	из новых скважин	5,5	23,7	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	5,5	36,7	79,7	96,9	95,6	93,2	90,2	86,8	83,4	79,9	76,5	73,3	70,1	67,2	64,5	62,0	59,7	57,7	48,2	18,6
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	1217,1	1253,7	1333,4	1430,3	1525,9	1619,1	1709,2	1796,1	1879,5	1959,4	2035,9	2109,1	2179,3	2246,5	2311,0	2373,0	2432,8	2490,5	2538,7	2557,3
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	107,9	109,9	113,6	117,6	121,1	124,0	126,6	128,8	130,6	132,3	133,7	134,9	135,9	136,8	137,6	138,2	138,8	139,3	139,6	139,8
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	24,2	24,7	25,5	26,4	27,2	27,9	28,4	28,9	29,4	29,7	30,0	30,3	30,5	30,7	30,9	31,1	31,2	31,3	31,4	31,4
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,4	0,8	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,1	0,6	1,1	1,2	1,1	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	55,0	53,1	44,3	17,1
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	112,0	165,2	209,5	226,5
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	4,9	7,1	8,8	9,5

Таблица П.8.4 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 5 участка 1 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
2	в том числе: из переходящих скважин	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	
15	в том числе: эксплуатационные скважины	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	4,9	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	4,9	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,8	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	-0,7	-0,4	-0,3	0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	-15,3	-8,6	-8,6	3,0	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
41	Средний дебит дейстv. скважин по жидкости, т/сут	39,6	43,8	45,6	52,2	53,7	54,8	55,4	55,8	56,0	56,0	55,9	55,7	55,4	55,0	54,5	54,1	53,6	53,0	52,5	
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	39,6	43,8	45,6	52,2	53,7	54,8	55,4	55,8	56,0	56,0	55,9	55,7	55,4	55,0	54,5	54,1	53,6	53,0	52,5	

Продолжение таблицы П.8.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	98,9	98,9	99,0	99,0	99,1	99,1	99,2	99,2	99,2
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	98,9	98,9	99,0	99,0	99,1	99,1	99,2	99,2	99,2
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	73,0	80,6	83,8	95,8	98,6	100,5	101,7	102,4	102,8	102,8	102,5	102,1	101,5	100,7	99,9	99,0	98,1	97,1	96,2	95,2
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
51	В том числе: из переходящих скважин	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	23723,0	23874,8	24033,0	24213,9	24400,1	24590,0	24782,3	24975,9	25170,2	25364,5	25558,4	25751,5	25943,5	26134,2	26323,3	26510,8	26696,5	26880,5	27062,6	27242,8
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	769,2	773,0	776,4	780,0	783,3	786,5	789,4	792,2	794,9	797,3	799,7	801,9	803,9	805,9	807,7	809,4	811,1	812,6	814,0	815,4
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	92,8	93,2	93,7	94,1	94,5	94,9	95,2	95,6	95,9	96,2	96,5	96,7	97,0	97,2	97,4	97,6	97,8	98,0	98,2	98,4
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	6,4	6,3	6,1	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,1	7,2	7,4	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,3	8,5	8,8	9,1
60	Закачка воды, тыс.м ³	126,5	139,7	145,4	166,2	171,0	174,3	176,4	177,6	178,2	178,1	177,7	176,9	175,9	174,7	173,2	171,7	170,1	168,4	166,7	165,0
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	688,3	828,0	973,4	1139,5	1310,5	1484,8	1661,2	1838,8	2017,0	2195,1	2372,8	2549,8	2725,7	2900,3	3073,6	3245,3	3415,4	3583,8	3750,5	3915,5
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	3,1	3,8	4,4	5,1	5,8	6,5	7,3	8,0	8,7	9,4	10,1	10,7	11,4	12,0	12,7	13,3	13,9	14,5	15,0	15,6

Таблица П.8.5 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 5 участка 1 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10
2	в том числе: из переходящих скважин	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10
3	из новых скважин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	механизированным способом	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	из разведочного бурения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	из консервации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	из прочих категорий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	переводом с других объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
15	в том числе: эксплуатационные скважины	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
16	вспомогательные и специальные скважины	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,50	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,50	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,07	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,54	0,49	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,04	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04	-0,03	-0,03	-0,03	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	7,11	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61	-8,61
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	в том числе: под закачку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.																				

Продолжение таблицы II.8.5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,00	97,52	97,82	98,04	98,21	98,34	98,46	98,56	98,65	98,73	98,80	98,86	98,92	98,98	99,03	99,08	99,12	99,17	99,21	99,25
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,00	97,52	97,82	98,04	98,21	98,34	98,46	98,56	98,65	98,73	98,80	98,86	98,92	98,98	99,03	99,08	99,12	99,17	99,21	99,25
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,55	1,42	1,30	1,19	1,08	0,99	0,91	0,83	0,76	0,69	0,63	0,58	0,53	0,48	0,44	0,40	0,37	0,34	0,31	0,28
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,55	1,42	1,30	1,19	1,08	0,99	0,91	0,83	0,76	0,69	0,63	0,58	0,53	0,48	0,44	0,40	0,37	0,34	0,31	0,28
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	17,96	19,85	20,68	20,98	20,96	20,74	20,38	19,92	19,39	18,83	18,23	17,62	17,00	16,38	15,77	15,17	14,59	14,02	13,47	12,94
51	в том числе: из переходящих скважин	17,96	19,85	20,68	20,98	20,96	20,74	20,38	19,92	19,39	18,83	18,23	17,62	17,00	16,38	15,77	15,17	14,59	14,02	13,47	12,94
52	из новых скважин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	механизированным способом	17,96	19,85	20,68	20,98	20,96	20,74	20,38	19,92	19,39	18,83	18,23	17,62	17,00	16,38	15,77	15,17	14,59	14,02	13,47	12,94
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	23060,36	23080,22	23100,90	23121,88	23142,84	23163,58	23183,96	23203,88	23223,27	23242,10	23260,33	23277,95	23294,94	23311,33	23327,10	23342,27	23356,86	23370,87	23384,34	23397,28
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	1325,20	1325,69	1326,14	1326,55	1326,93	1327,27	1327,59	1327,87	1328,13	1328,37	1328,59	1328,79	1328,98	1329,14	1329,30	1329,44	1329,56	1329,68	1329,79	1329,88
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	73,99	74,02	74,04	74,07	74,09	74,11	74,13	74,14	74,16	74,17	74,18	74,19	74,20	74,21	74,22	74,23	74,24	74,24	74,25	74,25
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61	169,61
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	с начала разработки, %	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Таблица П.8.6 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 6 участка 1 вариант

Продолжение таблицы П.8.6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	51,64	44,66	46,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	95,00	95,07	95,38	95,94	96,47	96,89	97,25	97,55	97,82	98,05	98,26	98,45	98,62	98,77	98,90	99,03	99,14	99,24	99,31	99,38
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,00	96,04	95,60	95,94	96,47	96,89	97,25	97,55	97,82	98,05	98,26	98,45	98,62	98,77	98,90	99,03	99,14	99,24	99,31	99,38
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	95,00	94,22	94,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	2,58	2,43	2,23	1,97	1,70	1,46	1,26	1,08	0,93	0,80	0,69	0,59	0,51	0,44	0,38	0,33	0,28	0,24	0,21	0,20
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,00	2,22	2,14	1,97	1,70	1,46	1,26	1,08	0,93	0,80	0,69	0,59	0,51	0,44	0,38	0,33	0,28	0,24	0,21	0,20
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	8,48	41,47	81,08	98,32	97,22	95,10	92,43	89,48	86,43	83,37	80,39	77,52	74,81	72,28	69,94	67,81	65,91	64,25	52,55	22,05
51	в том числе: из переходящих скважин	0,00	19,46	65,76	98,32	97,22	95,10	92,43	89,48	86,43	83,37	80,39	77,52	74,81	72,28	69,94	67,81	65,91	64,25	52,55	22,05
52	из новых скважин	8,48	22,01	15,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	механизированным способом	8,48	41,47	81,08	98,32	97,22	95,10	92,43	89,48	86,43	83,37	80,39	77,52	74,81	72,28	69,94	67,81	65,91	64,25	52,55	22,05
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	7873,25	7914,72	7995,80	8094,11	8191,33	8286,43	8378,86	8468,34	8554,76	8638,14	8718,53	8796,05	8870,86	8943,14	9013,08	9080,89	9146,79	9211,05	9263,60	9285,64
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	429,12	431,17	434,91	438,90	442,33	445,29	447,84	450,03	451,91	453,54	454,93	456,14	457,17	458,06	458,83	459,49	460,06	460,54	460,90	461,04
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	67,05	67,37	67,95	68,58	69,11	69,58	69,97	70,32	70,61	70,87	71,08	71,27	71,43	71,57	71,69	71,79	71,88	71,96	72,02	72,04
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,07	0,32	0,58	0,62	0,54	0,46	0,40	0,34	0,29	0,25	0,22	0,19	0,16	0,14	0,12	0,10	0,09	0,08	0,06	0,02
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,20	0,97	1,79	1,95	1,71	1,50	1,31	1,14	0,99	0,86	0,75	0,65	0,56	0,49	0,42	0,36	0,31	0,27	0,20	0,08
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,56	64,38	62,39	60,62	59,08	48,31	20,26
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,56	130,93	193,32	253,95	313,03	361,34	381,60
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
63	с начала разработки, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	1,56	2,29	2,98	3,65	4,19	4,41

Таблица П.8.7 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. По месторождению в целом 1 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	7,5	6,8	6,5	8,0	9,7	11,1	11,9	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9	2,6
2	в том числе: из переходящих скважин	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9	2,6
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	7,5	6,8	6,5	8,0	9,7	11,1	11,9	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9	2,6
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	134,3	164,3	164,3	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8
15	в том числе: эксплуатационные скважины	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	346,8	1040,3	1040,3	1040,3	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	2,7	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	7,7	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	7,7	7,5	6,8	7,0	9,4	11,1	12,5	12,8	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	10,0	8,8	7,8	7,0	6,2	5,5	4,8	4,0	3,6	3,2	2,9	2,6
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	-0,2	-0,7	-0,7	-0,4	-1,0	-1,2	-1,5	-1,5	-1,3	-1,1	-1,0	-0,9	-0,8	-0,7	-0,8	-0,7	-0,5	-0,4	-0,3	-0,3
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	-2,1	-9,6	-9,6	-5,0	-10,5	-11,3	-12,1	-12,0	-11,5	-11,4	-11,2	-11,1	-10,9	-10,8	-13,9	-15,3	-12,0	-10,0	-9,9	-9,7
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,3	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	3,0	0,0	0,0	1,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	26,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	26,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	26,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	40,2	43,7	44,7	47,7	48,2	48,2	47,7	47,1	46,2	45,2	44,0	42,8	41,6	40,4	40,5	42,5	43,2	42,2	41,4	40,5
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	40,2	43,7	44,8	47,7	48,2	48,4	47,7	47,1	46,2											

Продолжение таблицы II.8.7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	40,8	48,0	48,0	44,7	46,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,7	97,6	97,5	97,5	97,5	97,7	97,9	98,1	98,3	98,4	98,5	98,7	98,8	98,9	99,0	99,0	99,1	99,2
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	97,9	97,7	97,6	97,6	97,7	97,9	98,1	98,3	98,4	98,5	98,7	98,8	98,9	99,0	99,0	99,1	99,2
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	93,7	94,6	94,6	94,2	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	
49	Средняя приемистость водоизнагнетательных скважин, м ³ /сут	69,2	75,1	76,9	82,7	83,1	82,8	82,0	80,9	79,5	78,0	76,5	74,9	73,2	71,6	69,2	80,3	98,1	168,4	165,0	161,8
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	250,6	272,5	285,1	336,8	389,9	438,9	474,3	485,0	476,0	465,1	453,1	440,7	428,2	415,8	387,3	354,9	339,7	332,2	325,3	318,7
51	в том числе: из переходящих скважин	250,6	272,5	279,7	313,2	366,2	416,9	459,0	485,0	476,0	465,1	453,1	440,7	428,2	415,8	387,3	354,9	339,7	332,2	325,3	318,7
52	из новых скважин	0,0	0,0	5,5	23,7	23,7	22,0	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	250,6	272,5	285,1	336,8	389,9	438,9	474,3	485,0	476,0	465,1	453,1	440,7	428,2	415,8	387,3	354,9	339,7	332,2	325,3	318,7
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	93018,0	93290,5	93575,6	93912,5	94302,4	94741,2	95215,6	95700,6	96176,6	96641,6	97094,7	97535,4	97963,6	98379,4	98766,8	99121,7	99461,3	99793,6	100118,9	100437,6
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	4675,9	4682,7	4689,2	4697,2	4706,8	4717,9	4729,8	4741,0	4751,0	4759,8	4767,7	4774,7	4780,9	4786,4	4791,2	4795,2	4798,8	4802,0	4804,9	4807,5
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	74,2	74,3	74,4	74,5	74,6	74,8	75,0	75,2	75,3	75,5	75,6	75,7	75,8	75,9	76,0	76,0	76,1	76,1	76,2	76,2
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,5	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
60	Закачка воды, тыс.м ³	216,0	234,3	239,8	258,2	259,4	258,4	255,9	252,4	248,2	243,6	238,7	233,6	228,5	223,4	203,2	178,9	170,1	292,0	286,0	280,5
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	947,4	1181,7	1421,5	1679,7	1939,2	2197,6	2453,5	2705,9	2954,1	3197,7	3436,3	3669,9	3898,4	4121,8	4325,0	4503,9	4673,9	4966,0	5252,0	5532,5
62	Компенсация отборов: текущая, %	92,4	92,2	90,3	82,3	71,4	63,2	57,9	55,9	56,0	56,3	56,6	57,0	57,4	57,8	56,5	54,3	53,9	94,7	94,8	94,9
63	с начала разработки, %	1,1	1,3	1,6	1,9	2,2	2,5	2,7	3,0	3,3	3,5	3,8	4,0	4,2	4,5	4,7	4,8	5,0	5,3	5,6	5,9

Таблица П.8.8 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 1 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы						
		2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,7	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4	0,4
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4	0,4
3	из новых скважин	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	0,7	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4	0,4
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
15	в том числе: эксплуатационные скважины	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	346,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	1,4	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	1,1	0,8	0,7	0,5	0,4	0,4
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,3	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-24,0	-19,7	-19,7	-19,7	-19,7	-19,7
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	74,9	74,9	74,8	74,7	74,6	74,6	74,5
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	0,0	74,9	74,8	74,7	74,6	74,6	74,5

Продолжение таблицы II.8.8

1	2	3	4	5	6	7	8	9
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	94,6	95,7	96,5	97,2	97,8	98,2	98,6
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	95,7	96,5	97,2	97,8	98,2	98,6
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	94,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	4,0	3,2	2,6	2,1	1,7	1,3	1,1
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	3,2	2,6	2,1	1,7	1,3	1,1
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	12,3	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5
52	из новых скважин	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	12,3	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	2652,3	2676,9	2701,4	2726,0	2750,5	2775,0	2799,4
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	159,1	160,2	161,0	161,7	162,3	162,7	163,0
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	97,6	98,3	98,8	99,2	99,5	99,8	100,0
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,4	0,6	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	14,5	27,3	30,1	34,5	42,3	58,7	114,2
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	с начала разработки, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица П.8.9 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 1 участка 3 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	2,4	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8
3	из новых скважин	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	2,4	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
15	в том числе: эксплуатационные скважины	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	1040,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	5,1	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,3	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-6,5	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3	-1,3
25	Мощность новых скважин, тыс.т	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	89,9	89,8	89,7	89,6	89,6	89,5	89,4	89,3	89,2	89,1	89,0	88,9	88,8	88,7	88,7	88,6	88,5	88,4	88,3	88,2
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	0,0	89,8	89,7	89,6	89,6	89,5	89,4	89,3	89,2	89,1	89,0	88,9	88,8	88,7	88,7	88,6	88,5	88,4	88,3	88,2

Продолжение таблицы П.8.9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	89,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	94,5	94,6	94,6	94,7	94,8	94,8	94,9	95,0	95,0	95,1	95,1	95,2	95,2	95,3	95,4	95,4	95,5	95,5	95,6	95,6
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	94,6	94,6	94,7	94,8	94,8	94,9	95,0	95,0	95,1	95,1	95,2	95,2	95,3	95,4	95,4	95,5	95,5	95,6	95,6
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	4,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,9
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	4,9	4,8	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,9
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	125,2	118,5	118,3	118,2	118,0	117,9	117,8	117,6	117,5	117,4	117,2	117,1	116,9	116,8	116,7	116,5	116,4	116,3	116,1	116,0
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	44,3	88,5	88,4	88,3	88,3	88,2	88,1	88,0	87,9	87,8	87,7	87,6	87,5	87,5	87,4	87,3	87,2	87,1	87,0	86,9
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	88,5	88,4	88,3	88,3	88,2	88,1	88,0	87,9	87,8	87,7	87,6	87,5	87,5	87,4	87,3	87,2	87,1	87,0	86,9
52	из новых скважин	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	44,3	88,5	88,4	88,3	88,3	88,2	88,1	88,0	87,9	87,8	87,7	87,6	87,5	87,5	87,4	87,3	87,2	87,1	87,0	86,9
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	3115,0	3203,6	3292,0	3380,3	3468,6	3556,8	3644,8	3732,8	3820,7	3908,5	3996,3	4083,9	4171,4	4258,9	4346,3	4433,6	4520,8	4607,9	4694,9	4781,8
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	183,3	188,1	192,8	197,5	202,1	206,7	211,2	215,6	220,0	224,3	228,6	232,8	237,0	241,1	245,1	249,1	253,1	257,0	260,8	264,6
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	51,6	53,0	54,3	55,6	56,9	58,2	59,5	60,7	62,0	63,2	64,4	65,6	66,8	67,9	69,1	70,2	71,3	72,4	73,5	74,5
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,7	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	1,4	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0
60	Закачка воды, тыс.м ³	41,1	82,2	82,1	82,0	81,9	81,8	81,7	81,6	81,5	81,4	81,3	81,2	81,1	81,0	80,9	80,8	80,7	80,6	80,5	80,4
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	41,1	123,3	205,3	287,3	369,2	450,9	532,6	614,2	695,7	777,1	858,3	939,5	1020,6	1101,6	1182,6	1263,4	1344,1	1424,7	1505,3	1585,7
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	1,4	4,1	6,7	9,1	11,5	13,6	15,7	17,7	19,6	21,4	23,1	24,8	26,3	27,8	29,3	30,7	32,0	33,3	34,5	35,7

Таблица П.8.10 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 2 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	2,8	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2
2	в том числе: из переходящих скважин	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	2,8	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
15	в том числе: эксплуатационные скважины	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1040,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,3
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	5,5	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,3
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,3	4,2	4,2
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	-0,3	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	14,2	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-5,2	-2,1	-2,0	-2,0	-1,9	-1,9	-3,7	-3,2	-1,5	-1,5	-1,5
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0</																

Продолжение таблицы II.8.10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	96,0	95,4	95,4	95,5	95,5	95,5	95,2	95,0	95,1	95,1	95,2	
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	98,5	95,4	95,4	95,5	95,5	95,5	95,2	95,0	95,1	95,1	95,2	
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	1,8	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	3,1	4,5	4,4	4,3	4,3
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	3,1	4,5	4,4	4,3	4,3
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	31,2	33,0	32,9	32,1	30,8	29,3	27,7	26,1	65,5	104,8	103,2	101,6	100,1	98,6	97,3	88,3	81,4	81,3	81,2	81,1
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	70,9	113,3	111,6	109,8	108,2	106,7	105,2	95,5	87,9	87,8	87,7	87,6
51	в том числе: из переходящих скважин	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	26,6	113,3	111,6	109,8	108,2	106,7	105,2	95,5	87,9	87,8	87,7	87,6
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	33,8	35,8	35,8	34,9	33,5	31,9	30,2	28,4	70,9	113,3	111,6	109,8	108,2	106,7	105,2	95,5	87,9	87,8	87,7	87,6
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	16603,7	16639,5	16675,2	16710,1	16743,6	16775,6	16805,7	16834,1	16905,0	17018,3	17129,9	17239,7	17347,9	17454,6	17559,8	17655,3	17743,2	17831,0	17918,7	18006,4
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	937,6	938,5	939,3	940,0	940,7	941,2	941,7	942,1	945,0	950,2	955,3	960,3	965,2	970,0	974,8	979,3	983,7	988,1	992,3	996,6
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	83,8	83,9	83,9	84,0	84,1	84,1	84,2	84,2	84,4	84,9	85,4	85,8	86,3	86,7	87,1	87,5	87,9	88,3	88,7	89,1
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	1,6	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3
60	Закачка воды, тыс.м ³	32,4	34,3	34,3	33,4	32,1	30,5	28,8	27,1	68,1	109,0	107,3	105,7	104,1	102,6	101,2	91,9	84,6	84,5	84,4	84,3
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	32,4	66,7	101,0	134,4	166,5	197,0	225,8	252,9	321,0	430,1	537,4	643,1	747,2	849,8	951,0	1042,9	1127,5	1212,0	1296,5	1380,8
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2	1,4	1,6	2,0	2,6	3,3	3,9	4,5	5,1	5,6	6,1	6,6	7,1	7,5	8,0

Таблица П.8.11– Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 2 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	1,4	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3
2	в том числе: из переходящих скважин	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	1,4	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
15	в том числе: эксплуатационные скважины	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	1,4	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,4	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	2,3	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,4	1,3
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	1,8	1,6	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	2,1	2,0	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,4	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,3	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	29,7	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-11,3	-8,3	-4,4	-4,2	-4,1	-13,6	-11,8	-2,0	-2,0	-2,0	-2,0
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
29	в том числе нагнетательных отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0																	

Продолжение таблицы П.8.11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	98,5	97,5	96,8	96,8	96,8	96,8	95,9	94,2	94,3	94,4	94,5	94,6
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,1	98,3	98,4	98,5	98,5	98,6	96,8	96,8	96,8	96,8	95,9	94,2	94,3	94,4	94,5	94,6
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,3	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,9	1,2	1,2	1,1	1,1	1,6	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,3	1,2	1,0	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	1,2	1,2	1,1	1,1	1,6	4,3	4,3	4,2	4,1	4,0
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	164,5	173,9	173,7	169,2	162,5	154,6	146,1	137,4	128,7	153,5	178,4	170,4	162,8	155,7	105,3	66,0	65,9	65,8	65,7	65,6
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	61,5	65,1	65,1	63,4	60,9	58,0	54,8	51,6	48,3	57,4	66,6	63,7	60,8	58,2	39,2	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4
51	в том числе: из переходящих скважин	61,5	65,1	65,1	63,4	60,9	58,0	54,8	51,6	48,3	45,1	66,6	63,7	60,8	58,2	39,2	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	61,5	65,1	65,1	63,4	60,9	58,0	54,8	51,6	48,3	57,4	66,6	63,7	60,8	58,2	39,2	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	14303,4	14368,5	14433,5	14497,0	14557,9	14615,9	14670,8	14722,3	14770,7	14828,1	14894,8	14958,4	15019,3	15077,4	15116,7	15141,1	15165,6	15190,0	15214,4	15238,7
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	674,8	676,5	677,9	679,2	680,4	681,4	682,3	683,1	683,8	685,2	687,3	689,4	691,3	693,2	694,8	696,2	697,6	699,0	700,4	701,7
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	91,4	91,7	91,9	92,0	92,2	92,3	92,4	92,6	92,7	92,8	93,1	93,4	93,7	93,9	94,1	94,3	94,5	94,7	94,9	95,1
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	2,8	2,6	2,4	2,1	1,9	1,8	1,6	1,4	1,3	2,6	4,0	4,0	4,0	4,0	3,6	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5
60	Закачка воды, тыс.м ³	57,1	60,3	60,2	58,7	56,4	53,6	50,7	47,7	44,6	53,2	61,9	59,1	56,5	54,0	36,5	22,9	22,8	22,8	22,8	22,8
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	57,1	117,3	177,6	236,2	292,6	346,2	396,9	444,5	489,2	542,4	604,3	663,3	719,8	773,8	810,3	833,2	856,0	878,8	901,6	924,3
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	0,4	0,9	1,3	1,7	2,2	2,5	2,9	3,2	3,6	3,9	4,4	4,8	5,1	5,5	5,8	5,9	6,1	6,2	6,4	6,5

Таблица П.8.12 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 3 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,3	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	3,8	7,5	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	9,1	9,4	9,1	8,8	8,5	8,1
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	5,1	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	8,4	9,4	9,1	8,8	8,5	8,1
3	из новых скважин	0,3	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	0,3	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	3,8	7,5	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	9,1	9,4	9,1	8,8	8,5	8,1
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	134,3	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	0,7	0,7	-	-	-	-	-	0,7	-	-	-	-	
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	12,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
15	в том числе: эксплуатационные скважины	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	12,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	346,8	1040,3	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	693,5	1040,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,9	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	5,1	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	8,4	9,4	9,1	8,8	8,5
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,9	3,4	4,7	4,0	3,4	3,0	2,5	5,6	10,3	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	9,9	9,4	9,1	8,8	8,5
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,7	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	5,1	9,6	9,3	9,1	8,8	8,6	8,4	9,1	8,8	8,5	8,1	
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,2	-0,5	-0,7	-0,6	-0,5	-0,4	-0,4	-0,5	-0,6	-0,3	-0,3	-0,2	-0,2	-0,5	-0,3	-0,3	-0,4	-0,4	
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-18,5	-15,1	-14,8	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-9,2	-6,0	-3,2	-2,9	-2,7	-2,5	-2,3	-4,6	-3,6	-3,3	-3,7	-4,8
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,3	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	2,0	
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	8,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	13,0	13,0	13,0	12,0	9,0	7,0
29	в том числе нагнетательных отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	8,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	13,0	13,0	13,0	12,0	9,0	7,0	
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	8,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	13,0	13,0	13,0	12,0	9,0	7,0	
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0</																		

Продолжение таблицы П.8.12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	40,8	48,0	46,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	93,7	94,5	95,3	95,9	96,4	96,8	97,2	96,6	95,5	95,2	95,3	95,4	95,4	95,5	95,4	95,5	95,6	95,7	95,6	95,1
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	94,4	95,5	95,9	96,4	96,8	97,2	97,5	96,1	95,2	95,3	95,4	95,4	95,5	95,5	95,5	95,6	95,7	95,6	95,1
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	93,7	94,6	94,4	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	93,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	2,6	2,4	2,2	2,0	1,7	1,5	1,3	1,6	2,4	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	2,1	2,7
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	2,2	2,1	2,0	1,7	1,5	1,3	1,1	1,9	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	2,1	2,7
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	169,3	178,3	129,2	127,1	133,5	140,0	138,3	136,8	130,3	110,6	
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	5,5	36,7	79,7	96,9	95,6	93,2	90,2	111,4	169,5	202,8	199,3	195,9	192,7	189,6	199,1	208,8	206,3	204,2	194,5	164,7
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	13,0	64,5	96,9	95,6	93,2	90,2	86,8	132,6	202,8	199,3	195,9	192,7	189,6	186,8	208,8	206,3	204,2	194,5	164,7
52	из новых скважин	5,5	23,7	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	36,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	5,5	36,7	79,7	96,9	95,6	93,2	90,2	111,4	169,5	202,8	199,3	195,9	192,7	189,6	199,1	208,8	206,3	204,2	194,5	164,7
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	1217,1	1253,7	1333,4	1430,3	1525,9	1619,1	1709,2	1820,7	1990,2	2193,0	2392,3	2588,2	2780,8	2970,5	3169,6	3378,3	3584,7	3788,9	3983,4	4148,1
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	107,9	109,9	113,6	117,6	121,1	124,0	126,6	130,4	137,9	147,6	156,9	166,0	174,8	183,4	192,5	201,9	211,0	219,8	228,3	236,3
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	24,2	24,7	25,5	26,4	27,2	27,9	28,4	29,3	31,0	33,2	35,3	37,3	39,3	41,2	43,3	45,4	47,4	49,4	51,3	53,1
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,4	0,8	0,9	0,8	0,7	0,6	0,9	1,7	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	2,0	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,1	0,6	1,1	1,2	1,1	0,9	0,8	1,2	2,4	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,5	3,7	3,7	3,8	3,8	3,7
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	182,2	179,2	176,4	185,2	194,1	191,8	189,8	180,8	153,4	
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	237,9	417,1	593,4	778,6	972,7	1164,6	1354,3	1535,1	1688,5	
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
63	с начала разработки, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	9,8	16,0	21,4	26,3	30,8	34,8	38,3	41,3	43,6

Таблица П.8.13 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 3 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	1,6	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0
3	из новых скважин	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	1,6	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
15	в том числе: эксплуатационные скважины	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	3,4	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	3,1	3,0	3,0	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,3	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-7,6	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5	-2,5
25	Мощность новых скважин, тыс.т	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
29	в том числе нагнетательных отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0																

Продолжение таблицы II.8.13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	93,5	93,6	93,8	93,9	94,1	94,2	94,4	94,5	94,6	94,8	94,9	95,0	95,1	95,2	95,3	95,5	95,6	95,7	95,8	95,9
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	93,6	93,8	93,9	94,1	94,2	94,4	94,5	94,6	94,8	94,9	95,0	95,1	95,2	95,3	95,5	95,6	95,7	95,8	95,9
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	93,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	4,9	4,8	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,4	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	4,8	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,4	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	70,7	66,9	66,8	66,7	66,6	66,5	66,4	66,3	66,2	66,1	66,0	65,9	65,9	65,8	65,7	65,6	65,5	65,4	65,3	65,3
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	24,6	49,2	49,1	49,1	49,0	49,0	48,9	48,9	48,8	48,8	48,7	48,7	48,6	48,6	48,5	48,5	48,4	48,4	48,3	48,3
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	49,2	49,1	49,1	49,0	49,0	48,9	48,9	48,8	48,8	48,7	48,7	48,6	48,6	48,5	48,5	48,4	48,4	48,3	48,3
52	из новых скважин	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	24,6	49,2	49,1	49,1	49,0	49,0	48,9	48,9	48,8	48,8	48,7	48,7	48,6	48,6	48,5	48,5	48,4	48,4	48,3	48,3
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	275,7	324,9	374,0	423,1	472,1	521,1	570,0	618,9	667,7	716,5	765,2	813,9	862,6	911,2	959,7	1008,2	1056,6	1105,0	1153,4	1201,7
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	69,1	72,2	75,3	78,2	81,1	84,0	86,7	89,4	92,0	94,6	97,1	99,5	101,9	104,2	106,5	108,7	110,8	112,9	115,0	116,9
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	43,2	45,1	47,0	48,9	50,7	52,5	54,2	55,9	57,5	59,1	60,7	62,2	63,7	65,1	66,5	67,9	69,3	70,6	71,8	73,1
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	1,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	1,7	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4
60	Закачка воды, тыс.м ³	23,2	46,4	46,3	46,2	46,2	46,1	46,0	46,0	45,9	45,9	45,8	45,7	45,7	45,6	45,6	45,5	45,4	45,4	45,3	45,3
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	23,2	69,6	115,9	162,2	208,3	254,4	300,5	346,5	392,4	438,3	484,1	529,8	575,5	621,1	666,6	712,1	757,6	802,9	848,2	893,5
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	8,5	21,7	31,6	39,3	45,4	50,4	54,5	58,0	61,0	63,6	65,9	67,9	69,6	71,2	72,7	73,9	75,1	76,2	77,2	78,1

Таблица П.8.14 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 5 участка 3 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
2	в том числе: из переходящих скважин	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	1,4
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	
15	в том числе: эксплуатационные скважины	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	4,9	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	4,9	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,8	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	4,1	3,8	3,4	3,5	3,3	3,1	3,0	2,8	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5	1,4	
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	-0,7	-0,4	-0,3	0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	-15,3	-8,6	-8,6	3,0	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	-5,8	
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	39,6	43,8	45,6	52,2	53,7	54,8	55,4	55,8	56,0	56,0	55,9	55,7	55,4	55,0	54,5	54,1	53,6	53,0	52,5	
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	39,6	43,8	45,6	52,2	53,7	54,8	55,4	55,8	56,0	56,0	55,9	55,7	55,4	55,0	54,5	54,1	53,6	53,0	52,5	

Продолжение таблицы II.8.14

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	98,9	98,9	99,0	99,0	99,1	99,1	99,2	99,2	99,2
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	98,9	98,9	99,0	99,0	99,1	99,1	99,2	99,2	99,2
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4
49	Средняя приемистость водоизгнетательных скважин, м ³ /сут	73,0	80,6	83,8	95,8	98,6	100,5	101,7	102,4	102,8	102,8	102,5	102,1	101,5	100,7	99,9	99,0	98,1	97,1	96,2	95,2
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
51	в том числе: из переходящих скважин	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	137,3	151,8	158,1	180,9	186,3	189,9	192,3	193,6	194,3	194,3	193,9	193,1	192,0	190,7	189,1	187,5	185,7	183,9	182,1	180,3
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	23723,0	23874,8	24033,0	24213,9	24400,1	24590,0	24782,3	24975,9	25170,2	25364,5	25558,4	25751,5	25943,5	26134,2	26323,3	26510,8	26696,5	26880,5	27062,6	27242,8
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	769,2	773,0	776,4	780,0	783,3	786,5	789,4	792,2	794,9	797,3	799,7	801,9	803,9	805,9	807,7	809,4	811,1	812,6	814,0	815,4
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	92,8	93,2	93,7	94,1	94,5	94,9	95,2	95,6	95,9	96,2	96,5	96,7	97,0	97,2	97,4	97,6	97,8	98,0	98,2	98,4
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	6,4	6,3	6,1	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,1	7,2	7,4	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,3	8,5	8,8	9,1
60	Закачка воды, тыс.м ³	126,5	139,7	145,4	166,2	171,0	174,3	176,4	177,6	178,2	178,1	177,7	176,9	175,9	174,7	173,2	171,7	170,1	168,4	166,7	165,0
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	688,3	828,0	973,4	1139,5	1310,5	1484,8	1661,2	1838,8	2017,0	2195,1	2372,8	2549,8	2725,7	2900,3	3073,6	3245,3	3415,4	3583,8	3750,5	3915,5
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	3,1	3,8	4,4	5,1	5,8	6,5	7,3	8,0	8,7	9,4	10,1	10,7	11,4	12,0	12,7	13,3	13,9	14,5	15,0	15,6

Таблица П.8.15 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. II объект 5 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	1,0	4,2	9,0	11,3	11,2	11,0	11,6	12,0	11,7
2	в том числе: из переходящих скважин	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	1,8	6,6	11,3	11,2	11,0	10,9	12,0	11,7
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0
4	механизированным способом	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	1,0	4,2	9,0	11,3	11,2	11,0	11,6	12,0	11,7
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	4,9	4,9	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	164,3	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8	0,8	0,8	-	-	-	0,8	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,8	55,2	57,6	57,6	57,6	59,2	59,2	59,2	59,2
15	в том числе: эксплуатационные скважины	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,8	55,2	57,6	57,6	57,6	59,2	59,2	59,2	59,2
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,8	1040,3	1040,3	0,0	0,0	0,0	693,5	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,1	5,1	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	1,8	6,6	11,3	11,2	11,0	10,9	12,0
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	1,9	6,9	11,7	11,3	11,2	11,0	12,4	12,0
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	1,8	6,6	11,3	11,2	11,0	10,9	12,0	11,7
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,1	-0,4	-0,4	-0,1	-0,1	-0,4	-0,3	-0,3
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	7,1	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-8,6	-6,5	-5,2	-3,5	-1,2	-1,2	-3,3	-2,5	-2,5
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,3	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	5,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,0	10,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	5,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,0	10,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	5,0	8,0	8,0	8,0	10,0	10,0	10,0	10,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	51,8	57,3	59,6	60,5	60,5	59,8	58,8	57,4	55,9	54,3	52,6	58,6	67,2	70,4	71,0	70,7	70,4	66,5	63,4	63,2
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	51,8	57,3	59,6	60,5	60,5	59,8	58,8	57,4	55,9	54,3	52,6	50,8	61,6	69,1	71,0	70,7	70,4	70,1	63,4	63,2

Продолжение таблицы II.8.15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	74,9	74,9	0,0	0,0	0,0	37,5	0,0	0,0	0,0	
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	96,6	94,6	94,1	94,0	94,0	94,1	94,1	94,3	94,4	
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	98,0	98,2	98,3	98,5	98,6	98,6	98,7	98,8	98,9	95,7	94,3	94,0	94,0	94,1	94,1	94,3	94,4	
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	93,4	93,4	0,0	0,0	0,0	94,3	0,0	0,0	0,0	
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,6	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	2,0	3,6	4,2	4,3	4,2	4,2	3,9	3,6	3,5	
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,6	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	2,7	4,0	4,3	4,2	4,2	4,1	3,6	3,5	
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	165,4	176,5	129,5	137,6	145,6	145,0		
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	18,0	19,9	20,7	21,0	21,0	20,7	20,4	19,9	19,4	18,8	18,2	29,9	78,5	151,6	187,8	187,0	186,2	197,8	209,4	208,6	
51	в том числе: из переходящих скважин	18,0	19,9	20,7	21,0	21,0	20,7	20,4	19,9	19,4	18,8	18,2	17,6	41,6	114,7	187,8	187,0	186,2	185,5	209,4	208,6	
52	из новых скважин	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	36,9	36,9	0,0	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	
53	механизированным способом	18,0	19,9	20,7	21,0	21,0	20,7	20,4	19,9	19,4	18,8	18,2	29,9	78,5	151,6	187,8	187,0	186,2	197,8	209,4	208,6	
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	23060,4	23080,2	23100,9	23121,9	23142,8	23163,6	23184,0	23203,9	23223,3	23242,1	23260,3	23290,3	23368,8	23520,4	23708,2	23895,1	24081,4	24279,2	24488,6	24697,2	
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	1325,2	1325,7	1326,1	1326,6	1326,9	1327,3	1327,6	1327,9	1328,1	1328,4	1328,6	1329,6	1333,8	1342,8	1354,2	1365,3	1376,4	1388,0	1400,0	1411,7	
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4		
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	74,0	74,0	74,0	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,2	74,2	74,2	74,2	74,5	75,0	75,6	76,2	76,8	77,5	78,2	78,8	
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7		
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,2	0,9	2,0	2,5	2,6	2,6	2,8	3,0	3,0	
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	180,4	179,7	190,8	201,9	201,1		
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	224,0	404,4	584,0	774,8	976,7	1177,8	
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0		
63	с начала разработки, %	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	1,0	1,8	2,5	3,3	4,1	4,9

Таблица П.8.16 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. III объект 5 участка 3 вариант

№ п/п	Показатели	Годы																			
		2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,8	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	
3	из новых скважин	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	механизированным способом	0,8	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9	из прочих категорий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	
15	в том числе: эксплуатационные скважины	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	346,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	1,7	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-8,1	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
35	переводом под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
36	из прочих категорий	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
37	Выбытие нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
38	Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
39	Действ. фонд нагнетательных скв. на конец года, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
40	Фонд введенных резервных скважин на конец года, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
41	Средний дебит действ. скважин по жидкости, т/сут	74,9	74,9	74,8	74,7	74,6	74,6	74,5	74,4	74,3	74,3	74,2	74,1	74,0	74,0	73,9	73,8	73,7	73,6	73,5	
42	Средний дебит переходящих скв. по жидкости, т/сут	0,0	74,9	74,8	74,7	74,6	74,6	74,5	74,4	74,3	74,3	74,2	74,1	74,0	74,0	73,9	73,8	73,7	73,6	73,5	

Продолжение таблицы II.8.16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	93,5	93,7	93,9	94,1	94,2	94,4	94,6	94,7	94,9	95,0	95,2	95,3	95,4	95,6	95,7	95,8	95,9	96,0	96,2	96,3
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	93,7	93,9	94,1	94,2	94,4	94,6	94,7	94,9	95,0	95,2	95,3	95,4	95,6	95,7	95,8	95,9	96,0	96,2	96,3
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	93,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	4,9	4,7	4,6	4,4	4,3	4,2	4,1	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	4,7	4,6	4,4	4,3	4,2	4,1	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0	2,9	2,8	2,7
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	70,2	66,4	66,3	66,2	66,1	66,0	65,9	65,8	65,7	65,6	65,5	65,4	65,3	65,2	65,2	65,1	65,0	64,9	64,8	64,7
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	12,3	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,2	24,2	24,2	24,1
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,2	24,2	24,2	24,1
52	из новых скважин	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	12,3	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,2	24,2	24,2	24,1
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	301,7	326,3	350,8	375,4	399,9	424,4	448,8	473,3	497,7	522,1	546,5	570,8	595,1	619,4	643,7	667,9	692,2	716,4	740,5	764,7
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	26,8	28,4	29,9	31,3	32,7	34,1	35,4	36,7	38,0	39,2	40,4	41,5	42,6	43,7	44,8	45,8	46,8	47,7	48,7	49,6
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	40,6	43,0	45,3	47,5	49,6	51,7	53,7	55,7	57,6	59,4	61,2	62,9	64,6	66,2	67,8	69,4	70,9	72,3	73,7	75,1
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	1,2	2,3	2,3	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	2,0	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2
60	Закачка воды, тыс.м ³	11,5	23,0	23,0	22,9	22,9	22,9	22,8	22,8	22,8	22,7	22,7	22,7	22,7	22,6	22,6	22,6	22,5	22,5	22,5	22,4
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	11,5	34,5	57,5	80,5	103,4	126,2	149,1	171,9	194,7	217,4	240,1	262,8	285,5	308,1	330,7	353,3	375,8	398,3	420,8	443,2
62	Компенсация отборов: текущая, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
63	с начала разработки, %	4,1	11,2	17,4	22,8	27,5	31,6	35,3	38,7	41,6	44,4	46,8	49,1	51,1	53,0	54,8	56,4	57,9	59,3	60,7	61,9

Таблица П.8.17 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. I объект 6 участка 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	0,4	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	2,2	4,4	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9	4,6
2	в том числе: из переходящих скважин	0,0	0,8	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	2,8	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9	4,6
3	из новых скважин	0,4	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	0,4	2,0	3,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	2,2	4,4	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9	4,6
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	1,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	164,3	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,3	164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,9	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
15	в том числе: эксплуатационные скважины	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,9	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	346,8	1040,3	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,8	693,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,9	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	0,0	0,0	0,8	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	2,8	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,9	3,5	4,7	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	3,1	6,2	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	0,0	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	0,0	0,8	2,9	4,0	3,4	3,0	2,5	2,2	1,9	1,6	1,4	2,8	5,8	5,7	5,5	5,3	5,2	5,1	4,9	4,6
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	0,0	-0,1	-0,6	-0,7	-0,6	-0,5	-0,4	-0,4	-0,3	-0,3	-0,2	-0,3	-0,4	-0,2	-0,2	-0,2	-0,1	-0,2	-0,3	-0,3
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	0,0	-13,9	-16,3	-14,8	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9	-9,7	-6,4	-3,3	-3,1	-2,8	-2,6	-2,4	-3,5	-5,5
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,4	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	2,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,0	3,0	
29	в том числе нагнетательных отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,0	3,0	
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	1,0	4,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	5,0	3,0	
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	переводом под закачку	0,0	0,0</td																		

Продолжение таблицы II.8.16

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	51,6	44,7	46,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	74,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	95,0	95,1	95,4	95,9	96,5	96,9	97,2	97,6	97,8	98,1	97,6	96,5	96,1	96,1	96,2	96,2	96,3	96,3	96,1	95,2
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	0,0	96,0	95,6	95,9	96,5	96,9	97,2	97,6	97,8	98,1	98,3	97,2	96,1	96,1	96,2	96,2	96,3	96,3	96,1	95,2
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	95,0	94,2	94,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	93,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	2,6	2,4	2,2	2,0	1,7	1,5	1,3	1,1	0,9	0,8	1,0	1,7	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	2,8
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	0,0	2,2	2,1	2,0	1,7	1,5	1,3	1,1	0,9	0,8	0,7	1,2	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	2,8
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	105,0	97,7	96,0	94,5	93,2	92,0	101,1	102,3		
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	8,5	41,5	81,1	98,3	97,2	95,1	92,4	89,5	86,4	83,4	92,7	126,7	148,6	145,9	143,5	141,3	139,4	137,6	125,9	95,3
51	в том числе: из переходящих скважин	0,0	19,5	65,8	98,3	97,2	95,1	92,4	89,5	86,4	83,4	80,4	102,1	148,6	145,9	143,5	141,3	139,4	137,6	125,9	95,3
52	из новых скважин	8,5	22,0	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53	механизированным способом	8,5	41,5	81,1	98,3	97,2	95,1	92,4	89,5	86,4	83,4	92,7	126,7	148,6	145,9	143,5	141,3	139,4	137,6	125,9	95,3
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	7873,3	7914,7	7995,8	8094,1	8191,3	8286,4	8378,9	8468,3	8554,8	8638,1	8730,8	8857,6	9006,1	9152,1	9295,6	9436,9	9576,3	9713,9	9839,7	9935,0
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	429,1	431,2	434,9	438,9	442,3	445,3	447,8	450,0	451,9	453,5	455,7	460,2	466,0	471,7	477,2	482,5	487,7	492,7	497,6	502,2
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	67,1	67,4	68,0	68,6	69,1	69,6	70,0	70,3	70,6	70,9	71,2	71,9	72,8	73,7	74,6	75,4	76,2	77,0	77,7	78,5
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,3	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,7	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,2	1,0	1,8	1,9	1,7	1,5	1,3	1,1	1,0	0,9	1,2	2,4	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2
60	Закачка воды, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,0	67,7	66,6	65,6	64,6	63,8	70,1	70,9	
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,0	136,7	203,3	268,8	333,5	397,3	467,4	538,4	
62	Компенсация отборов: текущая, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	60,0	80,0	
63	с начала разработки, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	2,3	3,1	3,7	4,4	5,1	5,8

Таблица П.8.18 – Обоснование проекта плана добычи нефти, объема буровых работ. По месторождению в целом 3 вариант

№№ п/п	Показатели	Годы																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Добыча нефти, всего, тыс.т	7,5	6,8	6,5	8,0	9,7	11,1	11,9	13,7	17,2	20,9	24,6	28,3	32,1	35,9	38,7	40,7	42,1	42,4	42,0	40,9
2	в том числе: из переходящих скважин	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	14,8	18,5	22,1	25,9	29,6	33,4	37,1	39,1	41,4	41,7	42,0	40,9
3	из новых скважин	0,0	0,0	0,3	1,3	1,3	1,3	0,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,6	1,6	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0
4	механизированным способом	7,5	6,8	6,5	8,0	9,7	11,1	11,9	13,7	17,2	20,9	24,6	28,3	32,1	35,9	38,7	40,7	42,1	42,4	42,0	40,9
5	Ввод новых добывающих скважин, всего, ед.	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	3,0	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0
6	в том числе: из эксплуатационного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0
7	из разведочного бурения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	из консервации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	из прочих категорий	0,0	0,0	1,0	3,0	3,0	3,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	переводом с других объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Среднесуточный дебит нефти новой скважины, т/сут	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	4,9	4,9	4,9	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	5,0	2,2	2,2	0,0	0,0
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0,0	0,0	134,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	0,0	0,0
13	Средняя глубина новой скважины, тыс.м	-	-	-	-	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	-
14	Эксплуатационное бурение с начала разработки, тыс.м	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	189,9	192,3	194,6	196,7	200,5	202,9	205,3	207,3	209,1	210,5	212,1	212,1	212,1
15	в том числе: эксплуатационные скважины	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	187,8	189,9	192,3	194,6	196,7	200,5	202,9	205,3	207,3	209,1	210,5	212,1	212,1	212,1
16	вспомогательные и специальные скважины	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Расчетное время работы новых скважин предыдущего года в данном году, скв. дни	0,0	0,0	0,0	346,8	1040,3	1040,3	1040,3	693,5	1040,3	1040,3	1040,3	1040,3	1040,3	1040,3	1040,3	1040,3	693,5	693,5	693,5	0,0
18	Расчетная добыча нефти из новых скважин предыдущего года в данном году, тыс.т	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	2,7	2,7	1,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	3,4	3,4	1,5	1,5	0,0
19	Добыча нефти из переходящих скважин предыдущего года, тыс.т	7,7	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	14,8	18,5	22,1	25,9	29,6	33,4	37,1	39,1	41,4	41,7	42,0
20	Расчетная добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	7,7	7,5	6,8	7,0	9,4	11,1	12,5	12,8	16,4	19,9	23,6	27,3	31,0	34,8	38,6	40,5	42,5	42,9	43,2	42,0
21	Коэффициент изменения доб. нефти перех. скв. данного года, доли ед.	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
22	Ожидаемая добыча нефти из переходящих скважин данного года, тыс.т	7,5	6,8	6,1	6,7	8,4	9,8	11,0	11,3	14,8	18,5	22,1	25,9	29,6	33,4	37,1	39,1	41,4	41,7	42,0	40,9
23	Изменение добычи нефти из переходящих скважин, тыс.т	-0,2	-0,7	-0,7	-0,4	-1,0	-1,2	-1,5	-1,5	-1,6	-1,4	-1,5	-1,4	-1,4	-1,3	-1,5	-1,4	-1,2	-1,1	-1,3	-1,1
24	Процент изменения добычи нефти из переходящих скважин, %	-2,1	-9,6	-9,6	-5,0	-10,5	-11,3	-12,1	-12,0	-9,9	-7,2	-6,2	-5,1	-4,4	-3,8	-3,8	-3,5	-2,8	-2,7	-2,9	-2,6
25	Мощность новых скважин, тыс.т	0,0	0,0	0,3	1,2	1,2	1,2	0,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,5	1,5	0,7	0,7	0,0	0,0
26	Выбытие добывающих скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
27	в том числе: под закачку	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	33,0	36,0	39,0	42,0	45,0	48,0	51,0	49,0	48,0	50,0	52,0	52,0	51,0
29	в том числе нагнетательных в отработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Действующий фонд добывающих скв. на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	33,0	36,0	39,0	42,0	45,0	48,0	51,0	49,0	48,0	50,0	52,0	52,0	51,0
31	Перевод скважин на механизированную добычу, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Фонд механизированных скважин на конец года, ед.	18,0	18,0	19,0	22,0	25,0	28,0	30,0	33,0	36,0	39,0	42,0	45,0	48,0	51,0	49,0	48,0	50,0	52,0	52,0	51,0
33	Ввод нагнетательных скважин, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	3,0	2,0</td					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
43	Средний дебит новых скважин по жидкости, т/сут	0,0	0,0	40,8	48,0	48,0	44,7	46,6	89,9	89,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	37,5	37,5	0,0	0,0
44	Средняя обводненность продукции действующего фонда скв., %	97,0	97,5	97,7	97,6	97,5	97,5	97,5	97,4	97,2	96,9	96,7	96,5	96,3	96,1	95,9	95,8	95,8	95,8	95,9	95,9
45	Средняя обводненность продукции переходящих скв., %	97,0	97,5	97,8	97,9	97,7	97,6	97,6	97,7	97,4	97,1	96,9	96,6	96,4	96,2	96,0	95,9	95,8	95,8	95,9	95,9
46	Средняя обводненность продукции новых скважин, %	0,0	0,0	93,7	94,6	94,6	94,2	94,5	94,5	94,5	93,4	93,4	93,5	93,4	93,4	93,5	93,4	94,3	94,3	0,0	0,0
47	Средний дебит действующих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	1,9	2,0	2,1	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,3
48	Средний дебит переходящих скважин по нефти, т/сут	1,2	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,3	1,5	1,7	1,8	1,9	2,1	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,3	
49	Средняя приемистость водонагнетательных скважин, м ³ /сут	69,2	75,1	76,9	82,7	83,1	82,8	82,0	85,1	97,8	110,8	112,4	107,8	107,6	116,0	107,1	109,3	104,0	105,6	106,3	105,6
50	Добыча жидкости, всего, тыс.т	250,6	272,5	285,1	336,8	389,9	438,9	474,3	529,3	608,8	678,9	740,6	801,7	862,6	923,6	956,1	972,3	993,3	1009,9	1014,5	1007,3
51	в том числе: из переходящих скважин	250,6	272,5	279,7	313,2	366,2	416,9	459,0	485,0	564,5	642,0	703,7	764,8	825,7	886,7	931,5	947,7	981,0	997,6	1014,5	1007,3
52	из новых скважин	0,0	0,0	5,5	23,7	23,7	22,0	15,3	44,3	44,3	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	24,6	24,6	12,3	12,3	0,0	0,0
53	механизированным способом	250,6	272,5	285,1	336,8	389,9	438,9	474,3	529,3	608,8	678,9	740,6	801,7	862,6	923,6	956,1	972,3	993,3	1009,9	1014,5	1007,3
54	Добыча жидкости с начала разработки, тыс.т	93018,0	93290,5	93575,6	93912,5	94302,4	94741,2	95215,6	95744,9	96353,7	97032,6	97773,2	98574,9	99437,5	100361,0	101317,1	102289,4	103282,8	104292,7	105307,2	106314,4
55	Добыча нефти с начала разработки, тыс.т	4675,9	4682,7	4689,2	4697,2	4706,8	4717,9	4729,8	4743,5	4760,7	4781,6	4806,1	4834,4	4866,5	4902,4	4941,1	4981,8	5023,9	5066,4	5108,3	5149,2
56	Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
57	Отбор от извлекаемых запасов, %	74,2	74,3	74,4	74,5	74,6	74,8	75,0	75,2	75,5	75,8	76,2	76,7	77,2	77,7	78,4	79,0	79,7	80,3	81,0	81,7
58	Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6
59	Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	0,5	0,4	0,4	0,5	0,6	0,7	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,9	2,2	2,5	2,8	3,0	3,2	3,3	3,4	3,4
60	Закачка воды, тыс.м ³	216,0	234,3	239,8	258,2	259,4	258,4	255,9	293,5	373,1	422,5	428,9	446,8	520,2	641,4	683,8	793,9	861,8	878,7	884,3	878,5
61	Закачка воды с начала разработки, тыс.м ³	947,4	1181,7	1421,5	1679,7	1939,2	2197,6	2453,5	2747,0	3120,1	3542,6	3971,4	4418,2	4938,4	5579,9	6263,7	7057,6	7919,4	8798,1	9682,4	10560,9
62	Компенсация отборов: текущая, %	92,4	92,2	90,3	82,3	71,4	63,2	57,9	59,5	65,7	66,7	62,0	59,6	64,5	74,2	76,4	87,2	92,6	92,9	93,1	93,2
63	с начала разработки, %	1,1	1,3	1,6	1,9	2,2	2,5	2,7	3,1	3,5	3,9	4,3	4,8	5,3	5,9	6,6	7,4	8,2	9,0	9,8	10,6

Таблица П 12.1- Локальная смета

НАИМЕНОВАНИЕ СТРОЙКИ: ПРОГРАММА ЛИКВИДАЦИИ ОБЪЕКТОВ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

С М Е Т Н Й І Р А С Ч Е Т С Т О И М О С Т И С Т Р О И Т Е Л Ъ С Т В А 2-1

на ликвидацию скважин, фактической глубиной в интервале от 500 до 700 метров
с продолжительностью 167 час или 6,96 суток на месторождении Каратон

Сметная стоимость (без НДС)	18	
472,901		тыс.тенге
Количество скважин	4	скв.
Сметная стоимость (без НДС)	4	тыс.тенге

в ценах
на 01.01.2001г.

5

N п/п	№ смет и расчётов	Наименование глав, объектов работ и затрат	Коли- чество	Сметная стоимость, тыс. тенге			Всего, тыс.тенге
				строительно- монтажные работы	инженерного оборудования подставка подрядчика	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1-1	<u>Глава 1. Затраты на подготовительные работы по территории строительства</u>					
		- первичные средства пожаротушения		41,504	-	-	41,50
		Всего по главе		41,504	-	-	41,50
2.	2-1	<u>Глава 2. Монтаж бурового оборудования</u>					
		- Монтаж оборудования		151,074	-	-	151,07
3	сб.49 том 2 раздел 1 тех.ч.д. 1,5,1,6	- Разборка и демонтаж, 20% от СМР		30,21	-	-	30,21
		Всего по главе		181,29	-	-	181,29
4.	4-4	<u>Глава 4. Ликвидация скважины</u>		849,87	-	-	849,87
		Всего по главе		849,87	-	-	849,87
5.	7-1	<u>Глава 7. Благоустройство и озеленение территории</u>					
		- Рекультивация нарушенных земель		30,842	-	-	30,84
		Всего по главе		30,842	-	-	30,84
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 - 7		1 103,50	-	-	1 103,50
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 - 8		1 103,50	-	-	1 103,50
		Глава 9. Дополнительные затраты на строительство					
6.	СН РК 8.02- 07-2002	- Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время 2,79%		30,788	-	-	30,788
		Всего по главе		30,788	-	-	30,788
7.		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 -9		1 103,50	-	-	1 103,50
		- В том числе возвратные суммы		-	-	-	-
		ИТОГО ПО СМЕТНОМУ РАСЧЁТУ В БАЗОВЫХ ЦЕНАХ 2001г.		1 103,503	-	-	1 103,503
8.	СН РК 8.02- 02-2002 К- 4,103	ИТОГО ПО СМЕТНОМУ РАСЧЁТУ В ТЕКУЩИХ ЦЕНАХ 2022Г.		4 527,67	-	-	4 527,67
9.		- В том числе возвратные суммы в текущих ценах		-		90,55	90,55
10.	СН РК 8.02- 02-2002	-Налог, сборы, обязательные платежи, 2%		4 527,67	-	90,55	4 618,23
		СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ В ТЕКУЩЕМ УРОВНЕ ЦЕН		4 527,67	-	90,55	4 618,23
Наименование стройки -		РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»					
Наименование объекта -		Ликвидация скважин					

Таблица П 12.2- Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1 -1
(Локальный сметный расчет)

НА Первичные средства пожаротушения - 1 шт

Основание:

	Сметная стоимость	тыс.тенге
	41,504	
Нормативная трудоемкость	155,00	чел.-ч
Сметная заработка плата	0,893	тыс.тенге

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих- строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		рабочих, обслуживаю- щих машины	
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		тенге	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Ориентировочная стоимость	Огнетушитель порошковый ОП-8(3) -ABCЕ	2	1261,56		2523				
		шт		-		-				
2	Ориентировочная стоимость	Углекислотный огнетушитель	2	2764,47		5529				
		шт		-		-				
3	Ориентировочная стоимость	Огнетушитель порошковый ОУ - 3	1	2325,66		2326				
		шт		-		-				
4	E0110-9-2	Устройство деревянных пожарных щитов - 1 шт	3,4	734,30	14,05	2497	48	749	1,19	4
		м2		178	5,31	606	18	120	0,03	
5	C11041-60 Изм. И доп. Вып. 26	Крюки подвесные	18	77,00		1386				
		шт		-		-				
6	CH PK 5.1	Лопата железная	4	288,00		1152				
		шт		-		-				
7	CH PK 5.1	Лом	2	200,00		400				
		шт		-		-				
8	CH PK 5.1	Топор	2	420,00		840				
		шт		-		-				
9	CH PK 5.1	Багор	2	380,00		760				
		шт		-		-				
10	CH PK 5.1	Ведро пожарное	4	340,00		1 360				
		шт		-		-				
11	CH PK 5.2	Пожарная стальная емкость	2	2 900		5 800				
		шт		-		-				
12	CH PK 5.1	Ящики для песка: 1шт ем. 1м3 и 2шт. Емк. 0,5м3	4,2	1483,63	15,01	6 231	63	283	0,40	2
		м2		59	5,63	246	24	105	0,03	
13	C143008-92 Изм. И доп.вып.30	Песок природный	3	1013,00		3 039	-	0		
		м3		-		-	-	105		
14	C143008-92 Изм. И доп.вып.30	Бумага асбестовая марки БТ рулона (в листа)	0,01	114300,00		1 143	-	0		
		Топор		-		-	-	105		
15	C131103-7	Рукава пожарные льняные сухого прядения нормальные 51мм	6	523,00		3 138	-	0		
		м		-		-	-	105		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО СМЕТЕ	тенге			38 124	111	1 032		6
			тенге			852	42			
		Всего заработка плата	тенге					893		
		Накладные расходы	тенге					1 032		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге					2 349		
		ИТОГО ПО СМЕТЕ	чел.-ч			41 504				155

Форма 4

Наименование стройки РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

-

Наименование объекта Ликвидация скважин

-

Таблица П 12.3 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2 - 1
(Локальный сметный расчет)

НА Строительство и разборку (передвижку) вышки и привышечных сооружений, агрегатный монтаж
УПА-60

Основание:

	Сметная стоимость	тыс.тенге
	151,074	
Нормативная трудоемкость	33,00	чел.-ч
Сметная заработная плата	72,296	тыс.тенге

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/ п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- честв о	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладны е расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих- строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		тенге	рабочих, обслуживаю- щих машины
				ЗП рабочих- строите ль	в т.ч. ЗП машинисто в	ЗП рабочих- строите ль	в т.ч. ЗП машинисто в		%	на един. всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	E49-2-532прим.	монтаж БУ, в том числе:								
		комп.		1	33974,20	10977,66	33974	10978	17015	
					13 262	2492,97	13 262	2493	108	0,12
2	E49-2-456.	Емкость для технич. воды до = 50м3	1	861,94	623,44	862	623	494		
		к-т		239	219,08	239	219	108	0,01	
3	E49-2-456.	Емкость для технич. воды до = 7м3	1	861,94	623,44	862	623	494		
		к-т		239	219,08	239	219	108	0,01	
4	E49-2-461.	Емкость для смазочных материалов	1	1165,92	14,05	1166	14	203		4
		к-т		188	0,00	188	0	108		
5	E49-2-456.	Экологическая емкость	1	861,91	623,44	862	623	494		
		к-т		239	219,08	239	219	108	0,01	
6	E49-2-456.	Емкость для химических реагентов	1	861,94	623,44	862	623	494		
		к-т		239	219,08	239	219	108		
7	E49-2-725	Блок приготовления бурового раствора	1	6691,77	4749,73	6692	4750	3934		
		к-т		1 942	1700,16	1 942	1700	108	0,07	
8	E49-2-372	Вибросито	1	9323,35	4624,37	9323	4624	2349		
		к-т		890	1285,61	890	1286	108		
9	E49-2-376	Гидравлический перемешиватель	1	997,13	703,78	997	704	473		
		к-т		293	144,45	293	144	108		
10	E49-2-497	Электроосвещение буровой установки	1	1512,09	0,00	1512	0	1633		
		10шт		1 512	0,00	1 512	0	108		
11	E49-2-683	Содержание средств контроля, диспетчеризации и управления	1	14 869	5199,60	14869	5200	12925		
		к-т		9 669	2299,16	9 669	2299	108	0,06	
12	E49-2-232	Центрирование вышки	1	1589,01	1274,19	1589	1274	873		
		опер		315	493,54	315	494	108	0,01	
13	C010333-А301 к=1,15 тч. Р.3п.7	Транспортировка бурового оборудования	60	225,40	0,00	13524	0			-
		т		45	0,00	2 705	0			
		-Затраты на ГСМ -								
14	Ориентировочная стоимость	Дизельно топливо	0,229	56395,70	0,00	12915	0			-
		т		-	0,00	-	0			
15	Ориентировочная стоимость	Мотороное топливо	0,002	358638,04		717	0	0		-
		т				-	0	108		
		-Затраты на воду -								
16	Ориентировочная стоимость	Вода	3,7	111,90		414	0	0		-
		м3				-	0	108		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО СМЕТЕ	тенге			101 140	30 037	41 382		4
						31 730	9 292			
		Всего заработка плата	тенге					41 022		
		Накладные расходы	тенге					41 382		
		Нормативная трудоемкость -	тенге							33
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге					6 153		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге					8 551		
		ИТОГО ПО СМЕТЕ	чел.-ч					151 074		
		Сметная заработка плата -	тенге					72 296		

Наименование стройки -
Наименование объекта -

РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Ликвидация скважин

Таблица П 12.4 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 4 - 4
(Локальный сметный расчет)

НА Ликвидация скважины

Основание:

Сметная стоимость	849,868	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	54,00	чел.-ч
Сметная заработка плата	132,017	тыс.тенге

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Количеств о	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладны е расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих-строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		тенге	рабочих, обслуживающи х машины
				ЗП рабочих-строите ль	в т.ч. ЗП машинисто в	ЗП рабочих-строите ль	в т.ч. ЗП машинисто в		%	на един.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		<u>РАЗДЕЛ 1. - Затраты зависящие от времени -</u>								
1	E49-2-2231.	Повременная отплата труда при глубине до 1500м	6,96	7413,75	-	51600	-	55728		
		сут		7413,75	-	51 600	-	108		
2	E49-2-2091 K=0,24 сб.49 том2 тех.ч.п.1.14	Повременная отплата труда слесаря, электромонтера 4-го разряда	6,96	835,92	-	5818	-	6283		
		сут		835,92	-	5 818	-	108		
3	E49-2-456.	Повременная отплата труда дизелистов, кол-во рабочих -	6,96	3901,50	-	27154	-	29327		
		сут		3 902	-	27 154	-	108		
4	E49-2-2555 K=0,3 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.	Износ к-та ДВС и передв. Эл. Станций	6,96	1917,40	1917,40	13345	13345	-		4
		сут		-	-	-	-	108		
5	E49-2-2562 k=0,7 сб.49 tot2 раздел 2 тех.ч.п.1.39	Износ ловильного инструмента	6,96	136,08	-	947	-	1023		
		сут		136,08	-	947	-	108		
6	E49-2-2559	Износ инструмента при ликвидации скважины	6,96	461,76	461,76	3214	3214	-		
		сут		-	-	-	-	108		
7	E49-2-2388 k=0,10сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.26	Материалы и запчасти, расходуемые в процессе экспл. Бурового и силового оборудования для ремонта вышки и привыш. Сооружений	6,96	4517,55	-	31442	-	-		
				-	-	-	-	108		
8	E49-2-2408	Амортизация бурового и силового оборудования	6,96	42755,97	42755,97	297582	297582	-		
		сут		-	-	-	-	108		
9	E49-2-2537 k=0,03 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.38	Амортизация ДВС	6,96	1299,17	1299,17	9042	9042	0		
		сут				-	-	108		
10	E49-2-2543 k=0,03 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.38	Амортизация передвижной электростанций	6,96	257,87	257,87	1795	1795	-		
						-	-	108		
11	Ориентировочн ая стоимость	Кислород	4	369	-	1474	-	-		
		к-т		-	-	-	-	108		
12	Ориентировочн ая стоимость	Пропан-газ	3	1400,66	-	4202	-	-		
		баллон		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 1	тенге			447 615	324 978	92 361		
						85 519	-	1 296		
		Всего заработка плата						85519		
		Накладные расходы						92361		
		Нормативная трудоемкость -							27	
		Сметная заработка плата в Н.Р. -							13854	
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -							32399	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ								
		Сметная заработка плата -								
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1								
		РАЗДЕЛ 2. - Затраты на ГСМ и воду -								
13	Ориентировочн ая стоимость	Дизельное топливо	0,914	53619,30	-	48988	0	-		
		тн				-	-	108		

Продолжение таблицы П 12 - 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
14	Ориентировочная стоимость	Моторное масло	0,0535	274 411,762	-	14674	-	-		
		тн		-	-	-	-	108		
15	Ориентировочная стоимость	Вода	7,511	974,90	-	7322	-	-		
		м3		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			70 985	-	-		
		Стоимость общестроительных работ				70985				
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				4259,08				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -				75244				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2				75 244				
		РАЗДЕЛ 3. - Затраты для цементных мостов -								
16	Ориентировочная стоимость	ПЦТ 1 - G - GG -0	4	8657,08	-	34628	0	-		
		тн				-	-	108		
17	Ориентировочная стоимость	тех. вода	2,079	975	-	2027	-	-		
		м3		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3	тенге			36655				
		Стоимость общестроительных работ				36655				
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				2199				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -				38 854				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3				38 854				
		<u>РАЗДЕЛ 4. - Затраты, зависящие от объёма работ -</u>								
18	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на установку 1-го цементного моста	5,33	5081,46	3 457	27084	18423	9 351		
		аг/час		1624,50		8 659	-	108		
20	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины	2,24	5081,46	3 457	11382	7744	3 930		
		аг/час		1624,50	-	3 639	-	108		
21	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на установку цементного моста в тех. колонне	5,27	5081,46	3 457	26779	18218	9 246		
		аг/час		1624,50		8 561	-	108		
22	E49-2-2781	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины	2,24	5081,46	3 457	11382	7744	3 930		
		аг/час		1624,50		3 639	-	108		
23	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины с добавлением ингибитора коррозии	4,49	5081,46	3 457	22816	15522	7 878		
		аг/час		1624,50		7 294	-	108		
22	E49-2-2781	Устройство ограждения из металлической сетки	4	870,90	10	3484	41	808		
		м2		183,15	4	733	15	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4	тенге			102 928	67 692	35 143		
		Стоимость общестроительных работ	тенге			102928				
		Всего заработка плата	тенге				25 245			
		Накладные расходы	тенге				35143			
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге					18		
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге				5271			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			8284			22	
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге			146355				
		Нормативная трудоемкость	тенге							
		Сметная заработка плата	тенге				30516,85			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4	тенге			146 355				
		<u>РАЗДЕЛ 5. - Репер с тумбой -</u>								
23	E0101-145-2	Планировка площадей из грунтов 2 группы механизированным способом	9	1,41	1	13	13	3		
		м2		-	0	-	3	97	4,41	4
24	E0106-1-2	устройство бетонных фундаментов общего назначения объемом до 3м3 под колонны	1	7830,16	98	7830	98	769	0,18	
		м3		695,25	37	695	37	105		
25	E143001-54	Надбавка к сметной стоимости бетона за применение сульфасойного цемента	1,02	131,00	-	134	0	-	108	35,90
		аг/час		-	-	-	-			

Продолжение таблицы П 12 - 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
26	E109-30-1	Монтаж металлоконструкции	0,0094	14334,75	5 522	135	52	63	4,73	
		т		6075,00	1 322	57	12	90		
27	E49-2-2781	Конструкции стальные из одного профиля ГОСТ 23118-2012	0,0094	122008,00	-	1147	0	-		
		м2		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5	тенге			9 258	163	834		5
			тенге			752	52			
		Стоимость общестроительных работ	тенге			9258				
		Всего заработка плата	тенге				804,64			
		Накладные расходы	тенге					834		
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							5
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге			125				
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				605,538756			
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге				10698			
		Нормативная трудоемкость	тенге							5
		Сметная заработка плата	тенге			929,77				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5	тенге			10697,85				
		РАЗДЕЛ 6. -Транспортные расходы -								
28	C010333-A30-1	Транспортировка порландцемента	4	196,00	-	784	-			
		т		39	-	157	-			
29	C010332-A3012 к=1,3 т.ч.р.3п.7	Транспортировка ГСМ	0,914	237,51		217	-			
		т		47,50		43	-			
30	C010333-A3012 к=1,15 т.ч.р.3п.7	Транспортировка тех. воды	9,59	237,51		2278	-			
				48		456	-			
	C010332-A3012 к=1,3 т.ч.р.3п.7	ЦА-320	12	225,40		2705	-			
		т		45,08		541	-			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 6	тенге			5984	-			
			тенге			1 197	-			
		Стоимость общестроительных работ	тенге			5984				
		Всего заработка плата	тенге				1 197			
		Накладные расходы	тенге							
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге							
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				359,0110914			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			6 343				
		Нормативная трудоемкость	тенге							
		Сметная заработка плата	тенге			1 197				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 6	тенге			6 343				
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	тенге			673 425	392 832	128 338		
						112 698	68			
		Стоимость общестроительных работ	тенге			673425				
		Всего заработка плата	тенге				112 766,04			
		Накладные расходы	тенге			128338		45		
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге				19 250,65			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			48106				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге			849 868				
		Нормативная трудоемкость -	чел.-ч					54		
		Сметная заработка плата	тенге				132 016,68			

Наименование
стройки -
Наименование
объекта -

РП "Ликвидация скважины на структурах ОА "ЭМБАМУНАЙГАЗ"

Ликвидация скважин

Таблица П 12.5 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 7 - 1
(Локальный сметный расчет)

НА Рекультивация земель - 1шт

Основание:

Сметная стоимость	тыс.тенге
30,842	
4,00	
1,645	

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли-чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих-строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		тенге	рабочих, обслуживающих машины
				ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов		%	на един. всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		<u>РАЗДЕЛ 1. - Техническая рекультивация</u>								
1	E101-30-2	Планировка площадей бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.)	1600	0,20	0,20	325	320	110		
		м2			0,07	-	113	97	0,00	
		Транспортные расходы								
2	C01031-A18-1	Погрузка металлома при автомобильных перевозках	1	247,10		247	0			
		т				-	0		0,00	
3	C01031-A18-2	Разгрузка металлома при автомобильных перевозках	1	234,30		234	0			
		т				-	0		0,00	
4	C010332-A40	Перевозка строительных грузов (кроме массовых навалочных, переносимых автомобилями-самосвалами), расстояние перевозки 40км класс груза 1	1	231,80		232	0			
		т		46		46	0			
5	C010335-A5	Плата за пробег автомобилей до места выполнения работ и возвращение их по окончании работ, грузоподъёмностью автомобиля свыше 5 до 7 т	80	24,60		1968	0			
		км		4,92		394	0		0,01	
6	C01031-A5-1	Погрузка заамазученного грунта и прочего мусора при автомобильных перевозках	1,35	28,60		39	0			
		км		-		-	0			
7	C01031-A5-1	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами /работающими вне карьеров/ расстояние перевозки 40км, класс груза 1	1,35	232,50		314	0			
		т		46,5		63	0		0,07	
8	C010333-A40-1-	Плата за пробег автомобилей до места выполнения работ и возвращение их по окончании работ, грузоподъёмностью автомобиля свыше 5 до 7 т	80	24,60		1968	0			
		т		4,92		394	0			
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ	тенге			5 326	320	110		
						896	113			
		Всего заработка плата	тенге					1 009		
		Накладные расходы	тенге				110			
		Нормативная трудоемкость -	тенге							
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге					16		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				326		326	
		ИТОГО ПО разделу 1	чел.-ч				5 762			
		Сметная заработка плата -	тенге					1 026		
		РАЗДЕЛ 2. - Биологическая рекультивация								
9	E0147-104-2	вспашка земель на глубину до 30 см средних и тяжелых почв	0,16	1489,21	1489,21	238	238	116		
		га		-	562,41	-	90	129	2,18	
10	E0147-203-8	Прикатывание почвы	0,16	170,00	170,00	27	27	12		
		га		-	56,99	-	9	129	0,59	

Продолжение таблицы П 12 - 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11	E0147-126-2	Разbrasывание органических удобрений с механизированной загрузкой	0,16	390,34	390,34	62	62	31		
		т		-	148,50	-	24	129	0,59	
12	E0143012-7	Земля растительная при заготовке механизированным способом	5	1240,00		6200	0			
		т		-		-	0		0,00	
13	E0147-152-2	Посев многолетних трав	0,16	293,31	293,31	47	47	24		
		т		-	117,45	-	19	129	0,45	
14	C143012-18	Семена многолетних трав	30	515,00	0,00	15450	0	0		
		кг		-	0,00	-	0	129	0,00	
15	E0147--48-3	Прикатывание посевов трав	0,16	292,82	292,82	47	47	25		
		га		-	122,70	-	20	129	0,54	
16	E0147--48-1	Полив зеленых насаждений из шланга поливомоечной машины	3	306,27	236,02	919	708	461	0,49	1
		м3		65,3	54,00	196	162	129	0,24	1
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			22 991	1 130	670		1
						196	323			1
		Стоимость общестроительных работ -	тенге			22991				
		Всего заработка плата -					519			
		Накладные расходы -	тенге			670				
		Сметная заработка в Н.Р.	тенге				100			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			1420				
		ВСЕГО Стоимость общестроительная работа -				25080				3
		Нормативная трудоемкость -	чел-ч							
		сметная заработка плата	тенге				619			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			25080				
		Нормативная трудоемкость -	чел-ч							
		Сметная заработка плата	тенге							
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	тенге			28 317	1 450			
						1 092	436			
		Стоимость общестроительных работ -	тенге			28 317				
		Всего заработка плата -	тенге				1 526			
		Накладные расходы				779				
		Сметная заработка в Н.Р.					117			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				1 746				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -				30 842				
		Нормативная трудоемкость -	чел-ч							4
		Сметная заработка плата -	тенге			30 842				
		Нормативная трудоемкость -	чел.-ч				1645			4
		Сметная заработка плата	тенге				1645			

Таблица П 12.6 - Локальная смета

СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА 2-2

на ликвидацию скважин, фактической глубиной в интервале от 700 до 1000 метров
с продолжительностью 190 час или 7,91 суток на месторождении Каратон

Сметная стоимость (без НДС)	333 688,742	тыс.тенге
Количество скважин	67	скв.
Сметная стоимость (без НДС)	4 980,429	тыс.тенге

в ценах
на 01.01.2001г

Н п/п	№ смет и расчётов	Наименование глав, объектов работ и затрат	Коли-чество	Сметная стоимость, тыс. тенге		Всего, тыс.тенге	
				строительно-монтажные работы	инженерного оборудования подставка подрядчика	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8

Глава 1. Затраты на подготовительные работы по территории строительства							
1.	1-1	- первичные средства пожаротушения	41,504	-	-	-	41,50
		Всего по главе	41,504	-	-	-	41,50
Глава 2. Монтаж бурового оборудования							
2.	2-1	- Монтаж оборудования	151,07	-	-	-	151,07
		3. сб.49 том 2 раздел 1 тех.ч.д. 1,5,1,6	30,21	-	-	-	30,21
		Всего по главе	181,29	-	-	-	181,29
4.	4-4	Глава 4. Ликвидация скважины	936,41	-	-	-	936,41
		Всего по главе	936,41	-	-	-	936,41
5.	7-1	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории					
		- Рекультивация нарушенных земель	30,842	-	-	-	30,84
		Всего по главе	30,842	-	-	-	30,84
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 - 7	190,05	-	-	-	1 190,05
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 - 8	190,05	-	-	-	1 190,05
		Глава 9. Дополнительные затраты на строительство					
6.	СН РК 8.02-07-2002	- Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время 2,79%	33,202	-	-	-	33,202
		Всего по главе	33,202	-	-	-	33,202
7.		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1 - 9	190,05	-	-	-	1 190,05
		- В том числе возвратные суммы	-	-	-	-	-
		ИТОГО ПО СМЕТНОМУ РАСЧЁТУ В БАЗОВЫХ ЦЕНАХ 2001г.	190,05	-	-	-	1 190,050
8.	СН РК 8.02-02-2002 К-4,103	ИТОГО ПО СМЕТНОМУ РАСЧЁТУ В ТЕКУЩИХ ЦЕНАХ 2022Г.	882,77	-	-	-	4 882,77
9.		- В том числе возвратные суммы в текущих ценах	-	-	-	97,66	97,66
10.	СН РК 8.02-02-2002	- Налоги, сборы, обязательные платежи, 2%	882,77	-	-	97,66	4 980,43
		СМЕТНАЯ СТОИМОСТЬ В ТЕКУЩЕМ УРОВНЕ ЦЕН	882,77	-	-	97,66	4 980,43

Наименование стройки - РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
Наименование объекта - Ликвидация скважин

Таблица П 12.7 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1 -1
(Локальный сметный расчет)

НА Первичные средства пожаротушения - 1 шт

Основание:

Сметная стоимость	41,504	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	155,00	чел.-ч
Сметная заработная плата	0,893	тыс.тенге

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

Н п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли-чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих-строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		тенге	рабочих, обслуживающих машины
				ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов		%	на един. в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Ориентировочная стоимость	Огнетушитель порошковый ОП-8(3) -АВСЕ	2	1261,56		2523				
		шт		-		-				
2	Ориентировочная стоимость	Углекислотный огнетушитель	2	2764,47		5529				
		шт		-		-				
3	Ориентировочная стоимость	Огнетушитель порошковый ОУ - 3	1	2325,66		2326				
		шт		-		-				
4	E0110-9-2	Устройство деревянных пожарных щитов - 1 шт	3,4	734,30	14,05	2497	48	749	1,19	4
		м2		178	5,31	606	18	120	0,03	
5	C11041-60 Изм. И доп. Вып. 26	Крюки подвесные	18	77,00		1386				
		шт		-		-				
6	CH PK 5.1	Лопата железная	4	288,00		1152				
		шт		-		-				
7	CH PK 5.1	Лом	2	200,00		400				
		шт		-		-				
8	CH PK 5.1	Топор	2	420,00		840				
		шт		-		-				
9	CH PK 5.1	Багор	2	380,00		760				
		шт		-		-				
10	CH PK 5.1	Ведро пожарное	4	340,00		1 360				
		шт		-		-				
11	CH PK 5.2	Пожарная стальная емкость	2	2 900		5 800				
		шт		-		-				
12	CH PK 5.1	Ящики для песка: 1шт ем. 1м3 и 2шт. Емк. 0,5м3	4,2	1483,63	15,01	6 231	63	283	0,40	2
		м2		59	5,63	246	24	105	0,03	
13	C143008-92 Изм. И доп.вып.30	Песок природный	3	1013,00		3 039	-	0		-
		м3		-		-	-	105		
14	C143008-92 Изм. И доп.вып.30	Бумага асбестовая марки БТ рулона (в листа)	0,01	114300,00		1 143	-	0		-
		Топор		-		-	-	105		
15	C131103-7	Рукава пожарные льняные сухого прядения нормальные 51мм	6	523,00		3 138	-	0		-
		м		-		-	-	105		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО СМЕТЕ		тенге		38 124	111	1 032		6
				тенге		852	42			
		Всего заработная плата		тенге				893		
		Накладные расходы		тенге				1 032		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -		тенге				2 349		
		ИТОГО ПО СМЕТЕ		чел.-ч		41 504				155

Форма
4

Наименование стройки - РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
Наименование объекта - Ликвидация скважин

Таблица П 12.6 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2 - 1
(Локальный сметный расчет)

НА Строительство и разборку (передвижку) вышки и привысочных сооружений, агрегатный монтаж УПА-60

Основание:

Н п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли-чество	Сметная стоимость				тыс.тенге	
				Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге			
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих-строитеleй	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих-строитеleй	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
								10 11	
1	E49-2-532прим.	монтаж БУ, в том числе:	1	33974,20	10977,66	33974	10978	17015	
		комп.		13 262	2492,97	13 262	2493	108 0,12	
2	E49-2-456.	Емкость для технич. воды до = 50м3	1	861,94	623,44	862	623	494	
		к-т		239	219,08	239	219	108 0,01	
3	E49-2-456.	Емкость для технич. воды до = 7м3	1	861,94	623,44	862	623	494	
		к-т		239	219,08	239	219	108 0,01	
4	E49-2-461.	Емкость для смазочных материалов	1	1165,92	14,05	1166	14	203 4	
		к-т		188	0,00	188	0	108	
5	E49-2-456.	Экологическая емкость	1	861,91	623,44	862	623	494	
		к-т		239	219,08	239	219	108 0,01	
6	E49-2-456.	Емкость для химических реагентов	1	861,94	623,44	862	623	494	
		к-т		239	219,08	239	219	108	
7	E49-2-725	Блок приготовления бурового раствора	1	6691,77	4749,73	6692	4750	3934	
		к-т		1 942	1700,16	1 942	1700	108 0,07	
8	E49-2-372	Вибросито	1	9323,35	4624,37	9323	4624	2349	
		к-т		890	1285,61	890	1286	108	
9	E49-2-376	Гидравлический перемешиватель	1	997,13	703,78	997	704	473	
		к-т		293	144,45	293	144	108	
10	E49-2-497	Электроосвещение буровой установки	1	1512,09	0,00	1512	0	1633	
		10шт		1 512	0,00	1 512	0	108	
11	E49-2-683	Содержание средств контроля, диспетчеризации и управления	1	14 869	5199,60	14869	5200	12925	
		к-т		9 669	2299,16	9 669	2299	108 0,06	
12	E49-2-232	Центрирование вышки	1	1589,01	1274,19	1589	1274	873	
		опер		315	493,54	315	494	108 0,01	
13	C010333-A301 к=1,15 тч. Р.3п.7	Транспортировка бурового оборудования	60	225,40	0,00	13524	0	-	
		т		45	0,00	2 705	0	-	
		-Затраты на ГСМ -							
14	Ориентировочная стоимость	Дизельно топливо	0,229	56395,70	0,00	12915	0	-	
		т		-	0,00	-	0	-	
15	Ориентировочная стоимость	Мотороное топливо	0,002	358638,04		717	0	0	
		т				-	0	108	
		-Затраты на воду -							
16	Ориентировочная стоимость	Вода	3,7	111,90		414	0	0	
		м3				-	0	108	
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО СМЕТЕ	тенге			101 140	30 037	41 382 4	
						31 730	9 292		
		Всего заработка плата	тенге					41 022	
		Накладные расходы	тенге					41 382	
		Нормативная трудоемкость -	тенге					33	
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге					6 153	
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге					8 551	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ	чел.-ч					151 074	
		Сметная заработка плата -	тенге					72 296	

Наименование стройки -
Наименование объекта -

РП "Ликвидация скважины на структурах АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
Ликвидация скважин

Таблица П 12.7 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 4 - 4
(Локальный сметный расчет)

НА Ликвидация скважины

Основание:

	Сметная стоимость	936,415	тыс.тенге
	Нормативная трудоемкость	54,00	чел.-ч
	Сметная заработная плата	145,587	тыс.тенге

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

№ п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли-чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих-строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		тенге	рабочих, обслуживающих машины
				ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих-строителей	в т.ч. ЗП машинистов		%	на един.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		<u>РАЗДЕЛ 1. - Затраты зависящие от времени -</u>								
1	E49-2-2231.	Повременная отплата труда при глубине до 1500м	7,91	7413,75	-	58643	-	63334		
		сут		7413,75	-	58 643	-	108		
2	E49-2-2091 K=0,24 сб.49 том2 тех.ч.п.1.14	Повременная отплата труда слесаря, электромонтера 4-го разряда	7,91	835,92	-	6612	-	7141		
		сут		835,92	-	6 612	-	108		
3	E49-2-456.	Повременная отплата труда дизелистов, кол-во рабочих -	7,91	3901,50	-	30861	-	33330		
		сут		3 902	-	30 861	-	108		
4	E49-2-2555 K=0,3 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.	Износ к-та ДВС и передв. Эл. Станций	7,91	1917,40	1917,40	15167	15167	-		4
		сут		-	-	-	-	108		
5	E49-2-2562 k=0,7 сб.49 tot2 раздел 2 тех.ч.п.1.39	Износ ловильного инструмента	7,91	136,08	-	1076	-	1163		
		сут		136,08	-	1 076	-	108		
6	E49-2-2559	Износ инструмента при ликвидации скважины	7,91	461,76	461,76	3653	3653	-		
		сут		-	-	-	-	108		
7	E49-2-2388 k=0,10сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.26	Материалы и запчасти, расходуемые в процессе экспл. Бурового и силового оборудования для ремонта вышки и привыш. Сооружений	7,91	4517,55	-	35734	-	-		
				-	-	-	-	108		
8	E49-2-2408	Амортизация бурового и силового оборудования	7,91	42755,97	42755,97	338200	338200	-		
		сут		-	-	-	-	108		
9	E49-2-2537 k=0,03 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.38	Амортизация ДВС	7,91	1299,17	1299,17	10276	10276	0		
		сут		-	-	-	-	108		
10	E49-2-2543 k=0,03 сб.49 том2 раздел 2 тех.ч.п.1.38	Амортизация передвижной электростанций	7,91	257,87	257,87	2040	2040	-		
				-	-	-	-	108		
11	Ориентировочная стоимость	Кислород	4	369	-	1474	-	-		
		к-т		-	-	-	-	108		
12	Ориентировочная стоимость	Пропан-газ	3	1400,66	-	4202	-	-		
		баллон		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 1	тенге			507 937	369 335	104 968		
						97 192	-	1 296		
		Всего заработка плата						97192		
		Накладные расходы						104968		
		Нормативная трудоемкость -							27	
		Сметная заработка плата в Н.Р. -						15745		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -						36774		
		ИТОГО ПО СМЕТЕ				649 679				
		Сметная заработка плата -				112 937				

Продолжение таблицы 12.7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1				649 679				
		РАЗДЕЛ 2. - Затраты на ГСМ и воду -								
13	Ориентировочная стоимость	Дизельное топливо	1,038	53619,30	-	55675	0	-		
		тн				-	-	108		
14	Ориентировочная стоимость	Моторное масло	0,0608	274 411,762	-	16677	-	-		
		тн		-	-	-	-	108		
15	Ориентировочная стоимость	Вода	7,511	974,90	-	7322	-	-		
		м3		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			79 674	-	-		
		Стоимость общестроительных работ				79674				
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				4780,45				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -				84455				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2				84 455				
		РАЗДЕЛ 3. - Затраты для цементных мостов -								
16	Ориентировочная стоимость	ПЦТ 1 - G - GG -0	4	8657,08	-	34628	0	-		
		тн				-	-	108		
17	Ориентировочная стоимость	тех. вода	2,079	975	-	2027	-	-		
		м3		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3	тенге			36655				
		Стоимость общестроительных работ				36655				
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				2199				
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -				38 854				
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 3				38 854				
		РАЗДЕЛ 4. - Затраты, зависящие от объёма работ -								
18	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на установку 1-го цементного моста	5,33	5081,46	3 457	27084	18423	9 351		
		аг/час		1624,50		8 659	-	108		
20	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины	2,24	5081,46	3 457	11382	7744	3 930		
		аг/час		1624,50	-	3 639	-	108		
21	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на установку цементного моста в тех. колонне	5,27	5081,46	3 457	26779	18218	9 246		
		аг/час		1624,50		8 561	-	108		
22	E49-2-2781	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины	2,24	5081,46	3 457	11382	7744	3 930		
		аг/час		1624,50		3 639	-	108		
23	E49-2-2780	Затраты цементировочного агрегата ЦА-320М на промывку скважины с добавлением ингибитора коррозии	4,49	5081,46	3 457	22816	15522	7 878		
		аг/час		1624,50		7 294	-	108		
22	E49-2-2781	Устройство ограждения из металлической сетки	4	870,90	10	3484	41	808		
		м2		183,15	4	733	15	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4	тенге			102 928	67 692	35 143		
		Стоимость общестроительных работ	тенге			25 230	15			
		Всего заработная плата	тенге				25 245			
		Накладные расходы	тенге				35143			
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							18
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге				5271			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			8284				22
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге			146355				
		Нормативная трудоемкость	тенге							

Продолжение таблицы 12.7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		Сметная заработка плата	тенге				30516,85			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 4	тенге			146 355				
		РАЗДЕЛ 5. - Репер с тумбой -								
23	E0101-145-2	Планировка площадей из грунтов 2 группы механизированным способом	9	1,41	1	13	13	3		
		м2		-	0	-	3	97	4,41	4
24	E0106-1-2	устройство бетонных фундаментов общего назначения объемом до 3м3 под колонны	1	7830,16	98	7830	98	769	0,18	
		м3		695,25	37	695	37	105		
25	E143001-54	Надбавка к сметной стоимости бетона за применение сульфасойного цемента	1,02	131,00	-	134	0	-		
		аг/час		-	-	-	-	108	35,90	
26	E109-30-1	Монтаж металлоконструкции	0,0094	14334,75	5 522	135	52	63	4,73	
		т		6075,00	1 322	57	12	90		
27	E49-2-2781	Конструкции стальные из одного профиля ГОСТ 23118-2012	0,0094	122008,00	-	1147	0	-		
		м2		-	-	-	-	108		
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5	тенге			9 258	163	834		5
			тенге			752	52			
		Стоимость общестроительных работ	тенге			9258				
		Всего заработка плата	тенге				804,64			
		Накладные расходы	тенге					834		
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							5
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге				125			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				605,538756			
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге				10698			
		Нормативная трудоемкость	тенге							5
		Сметная заработка плата	тенге				929,77			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 5	тенге				10697,85			
		РАЗДЕЛ 6. -Транспортные расходы -								
28	C010333-A30-1	Транспортировка порландцемента	4	196,00	-	784	-			
		т		39	-	157	-			
29	C010332-A3012 к=1,3 т.ч.р.3п.7	Транспортировка ГСМ	1,038	237,51		247	-			
		т		47,50		49	-			
30	C010333-A3012 к=1,15 т.ч.р.3п.7	Транспортировка тех. воды	9,59	237,51		2278	-			
				48		456	-			
	C010332-A3012 к=1,3 т.ч.р.3п.7	ЦА-320	12	225,40		2705	-			
		т		45,08		541	-			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 6	тенге			6013	-			
			тенге			1 203	-			
		Стоимость общестроительных работ	тенге			6013				
		Всего заработка плата	тенге				1 203			
		Накладные расходы	тенге							
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				360,7882243			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге				6 374			
		Нормативная трудоемкость	тенге							
		Сметная заработка плата	тенге				1 203			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 6	тенге				6 374			
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	тенге				742 466	437 190	140 944	
							124 377	68		
		Стоимость общестроительных работ	тенге				742466			
		Всего заработка плата	тенге					124 444,85		
		Накладные расходы	тенге				140944		45	
		Нормативная трудоемкость в Н.Р.	тенге							
		Сметная заработка плата в Н.Р. -	тенге					21 141,65		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге					53005		
		ВСЕГО, Стоимость общестроительных работ -	тенге					936 415		
		Нормативная трудоемкость -	чел.-ч						54	
		Сметная заработка плата	тенге					145 586,50		

Таблица П 12.8 - Локальная смета

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 7 - 1
(Локальный сметный расчет)

НА Рекультивация земель - 1шт

Основани
е:

Сметная стоимость Норматив ая трудоемкос ть	тыс.тен ге
	30,842
	4,00

Сметная заработка плата	тыс.тен ге
	1,645

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

Н п/п	Шифр и № позиции норматив а	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоймость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладн ые расходы	Затраты труда, чел.-ч, рабочих- строителей	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин			
				ЗП рабочих- строитеle й	в т.ч. ЗП машинист ов	ЗП рабочих- строитеle й	в т.ч. ЗП машинист ов			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<u>РАЗДЕЛ 1. - Техническая рекультивация</u>										
1	E101-30-2	Планировка площадей бульдозерами мощностью 79 (108) кВт (л.с.)	1600	0,20	0,20	325	320	110		
		m2			0,07	-	113	97	0,00	
Транспортные расходы										
2	C01031-A18-1	Погрузка металлома при автомобильных перевозках	1	247,10		247	0			
		t				-	0		0,00	
3	C01031-A18-2	Разгрузка металлома при автомобильных перевозках	1	234,30		234	0			
		t				-	0		0,00	
4	C010332-A40	Перевозка строительных грузов (кроме массовых навалочных, переносимых автомобилями-самосвалами), расстояние перевозки 40км класс груза 1	1	231,80		232	0			
		t		46		46	0			
5	C010335-A5	Плата за пробег автомобилей до места выполнения работ и возвращение их по окончании работ, грузоподъёмностью автомобиля свыше 5 до 7 т	80	24,60		1968	0			
		км		4,92		394	0		0,01	
6	C01031-A5-1	Погрузка заамазученного грунта и прочего мусора при автомобильных перевозках	1,35	28,60		39	0			
		км		-		-	0			
7	C01031-A5-1	Перевозка грузов автомобилями-самосвалами /работающими вне карьеров/ расстояние перевозки 40км, класс груза 1	1,35	232,50		314	0			
		t		46,5		63	0		0,07	
8	C010333-A40-1-	Плата за пробег автомобилей до места выполнения работ и возвращение их по окончании работ, грузоподъёмностью автомобиля свыше 5 до 7 т	80	24,60		1968	0			
		t		4,92		394	0			
	ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ			тенге		5 326	320	110		
						896	113			
		Всего заработка плата		тенге				1 009		
		Накладные расходы		тенге			110			
		Нормативная трудоемкость -		тенге						
		Сметная заработка плата в Н.Р. -		тенге				16		
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -		тенге			326		326	
		ИТОГО ПО разделу 1		чел.-ч			5 762			
		Сметная заработка плата -		тенге				1 026		
		<u>РАЗДЕЛ 2. - Биологическая рекультивация -</u>								
9	E0147-104-2	вспашка земель на глубину до 30 см средних и тяжелых почв	0,16	1489,21	1489,21	238	238	116		
		га		-	562,41	-	90	129	2,18	

Продолжение таблицы 12.8

10	E0147-203-8	Прикатывание почвы	0,16	170,00	170,00	27	27	12		
		га		-	56,99	-	9	129	0,59	
11	E0147-126-2	Разбрасывание органических удобрений с механизированной загрузкой	0,16	390,34	390,34	62	62	31		
		т		-	148,50	-	24	129	0,59	
12	E0143012-7	Земля растительная при заготовке механизированным способом	5	1240,00		6200	0			
		т		-		-	0		0,00	
13	E0147-152-2	Посев многолетних трав	0,16	293,31	293,31	47	47	24		
		т		-	117,45	-	19	129	0,45	
14	C143012-18	Семена многолетних трав	30	515,00	0,00	15450	0	0		
		кг		-	0,00	-	0	129	0,00	
15	E0147--48-3	Прикатывание посевов трав	0,16	292,82	292,82	47	47	25		
		га		-	122,70	-	20	129	0,54	
16	E0147--48-1	Полив зеленых насаждений из шланга поливомоечной машины	3	306,27	236,02	919	708	461	0,49	1
		м3		65,3	54,00	196	162	129	0,24	1
		ИТОГО ПРЯМЫХ ЗАТРАТ ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			22 991	1 130	670		1
						196	323			1
		Стоимость общестроительных работ -	тенге			22991				
		Всего заработка плата -					519			
		Накладные расходы -	тенге			670				
		Сметная заработка в Н.Р.	тенге				100			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -	тенге			1420				
		ВСЕГО Стоимость общестроительная работа -				25080				3
		Нормативная трудоемкость -	чел-ч							
		сметная заработка плата	тенге				619			
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	тенге			25080				
		Нормативная трудоемкость -	чел-ч							
		Сметная заработка плата	тенге							
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	тенге			28 317	1 450			
						1 092	436			
		Стоимость общестроительных работ -	тенге			28 317				
		Всего заработка плата -	тенге				1 526			
		Накладные расходы				779				
		Сметная заработка в Н.Р.					117			
		Ненормируемые и непредвиденные затраты -				1 746				
		ВСЕГО Стоимость общестроительных работ -				30 842				
		Нормативная трудоемкость -	чел.-ч							4
		Сметная заработка плата -	тенге				1645			
		Нормативная трудоемкость -	чел.-ч			30 842				4
		Сметная заработка плата	тенге					1645		

Таблица П 12.9 - Локальная смета

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

НАИМЕНОВАНИЕ СТРОЙКИ- ПРОГРАММА ЛИКВИДАЦИИ ОБЪЕКТОВ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ АО "ЭМБАМУНАЙГАЗ"
НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА- МЕСТОРОЖДЕНИЕ
КАРАТОН

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-1
ДЕМОНТАЖ ПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Сметная стоимость, тенге	3 769	тыс.тенге
Сметная заработка плата, тенге	1 539	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	1,673	тыс.чел-ч

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

3,1032 2,778

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП			
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин					
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
Демонтаж промыслового оборудования												
1	1337-0101-0112 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой до 18т. Демонтаж резервуаров каскада отстоя нефти РВС- 400 шт	1	89565,98	60997,41	89 566	60 997	23 380	121 982			
				28568,57	15983,05	28 569	9 760	9 036				
2	1337-0101-0119 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов. Демонтаж оборудования массой 5т. ВРП (водораспределительный пункт). Шт	1	33033,46	14836,91	33 033	14 837	12 548	49 228			
				18196,54	4770,11	18 197	2 374	3 647				
3	1337-0101-0111 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов. Демонтаж оборудования массой 9,1т. АГЗУ	1	33033,46	14836,91	33 033	14 837	12 548	49 228			
				18196,54	4770,11	18 197	2 374	3 647				
4	1337-0101-0111 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой 5 т (Емкость 18м3). Демонтаж оборудования	5	56204,27	30179,25	281 021	150 896	89 311	399 959			
				26384,99	9316,19	131 925	14 486	29 627				
5	1337-0101-0110 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой 7 т (РГС 100м3). Демонтаж оборудования шт	1	44475,49	22275,70	44 475	22 276	15 716	65 007			
				22199,78	7086,90	22 200	3 564	4 815				
6	1337-0101-0110 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой до 6,5т. Демонтаж Резервуара горизонтальный стальной наземный РГС-50 м3	1	44475,49	22275,70	44 475	22 276	15 716	65 007			
				22199,78	7086,90	22 200	3 564	4 815				
7	1337-0101-0108 РСНБ РК 2015 K=0,6	Оборудование без механизмов массой до 4т. РГС-75 м3 Демонтаж оборудования шт	3,00	33033,46	14836,91	99 100	44 511	36 196	146 120			
				18196,54	4770,11	54 590	4 748	10 824				
8	1337-0101-0112 РСНБ РК 2015 K=0,4	Демонтаж резервуаров каскада отстоя нефти РВС- 417 (оборудование без механизмов массой до 18т.) шт	1,00	89565,98	60997,41	89 566	60 997	23 380	121 982			
				28568,57	15983,05	28 569	9 760	9 036				
9	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкций металлических. Погрузка т СП - 8%;		130,00	199	-	25 878	-	27 949			
					-	-	-	-	2 070			
9	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкций металлических. Разгрузка т СП - 8%;		130,00	199	-	25 878	-	27 949			
					-	-	-	-	2 070			
10	4101-0205-1080 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозок 80км. Т СП - 8%;		130,00	627	-	81 553	-	88 077			
					-	-	-	-	6 524			
ИТОГО ПО СМЕТЕ:				тенге		668 449	269 632	182 034	918 523			
				тенге		324 444	50 629	86 110	-			
				тенге		668 449						
				чен.-ч.					1 673			
				тенге					375 073			
				тенге					182 034			
				тенге					86 110			
				тенге					918 522,51			
				тенге					3 768 698			
СН РК8.02-02-2002 К-4,103				Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (3180:775 =4,103)								

ДЕМОНТАЖ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Сметная стоимость	3 135,82	тыс.тенге
Сметная заработка плата	1 136	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	0,574	тыс.чел.-ч.

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин			
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Демонтаж ВЛ-0,4кВ, ВЛ-6кВ										
1	1133-0204-0201 РСНБ РК 2015 K=0,6	Демонтаж провода ВЛ 0,38кВ км.линий	6,15	21421,1	10281,7	131 740	63 233	74 040	222 242	
		HP-80%, СП-8%		11139,3	3909,5	68 507	24 044	16 462		
2	1133-0204-0201 РСНБ РК 2015 K=0,6	Демонтаж провода ВЛ 6-10 кВ км.линий	1,5	21421,1	10281,7	32 132	15 423	18 059	54 205	
		HP-80%, СП-8%		11139,3	3909,5	16 709	5 864	4 015		
3	1133-0202-0101 РСНБ РК 2015 K=0,6	Опоры железобетонные ВЛ 0,38-10кВ (с траверсами) одностоечные . Демонтаж	153	1352,4	615,7	206 915	94 206	129 488	363 315	
		HP - 80%; СП - 8%		736,6	321,3	112 700	49 160	26 912		
4	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкции металлические и оборудование. Погрузка, т	5,496	196,9		1 082	-	-	1 169	
		СП - 8%				-	-	87		
5	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкции металлические и оборудование. Разгрузка, т	5,496	196,9		1 082	-	-	1 169	
		СП - 8%				-	-	87		
6	4131-0101-0701 РСНБ РК 2012	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до Зтн. ПОГРУЗКА	179,775	207,5		37 308	-	-	40 293	
		СП - 8%				-	-	2 985		
7	4131-0101-0701 РСНБ РК 2013	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до Зтн. РАЗГРУЗКА	179,775	207,5		37 308	-	-	40 293	
		СП - 8%				-	-	2 985		
8	4102-0103-1010 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 25км.	185,271	207,8		38 509	-	-	41 589	
		СП - 8%				-	-	3 081		
ИТОГО ПО СМЕТЕ:			тенге			486 075	172 861	221 587	764 276	
			тенге			197 916	79 068	56 613	-	
Стоймость общестроительных работ			тенге			486 075			574	
Нормативная трудоемкость			чел.-ч.							
Всего заработка плата			тенге					276 984		
Накладные расходы			тенге					221 587		
Сметная прибыль			тенге					56 613		
Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.			тенге					764 275,75		
СН РК8.02-02- 2002 K-4,103	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (3,180:775 =4,103)		тенге					3 135 823,40		

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-3

ДЕМОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ

Сметная стоимость,	59 836,536	тыс.тенге
Сметная заработка плата,	16 528	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	5,040	тыс.чел.-ч.

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ДЕМОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ									
Выкидные линии из ст.труб Ду 114мм, 2,648км									
1	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость 0,65 (0,5-1)м3	2965,76	48,6	45,8	144 207	135 701	33 270	191 675
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	8 506	37 703	14 198	
2	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВт (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	2965,76	10,9	10,9	32 427	32 427	9 482	45 262
		HP- 72%; СП 8%;		-	4,4	-	13 170	3 353	

3	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	2,648	284829,2	199959,9	754 228	529 494	352 005	1 194 732
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	206 772	180 047	88 499	
4	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	2,648	142697,0	131321,6	377 862	347 740	163 658	584 841
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	30 121	149 723	43 322	
5	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	2,648	332103,2	299874,5	879 409	794 068	236 031	1 204 676
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	84 602	174 772	89 235	
6	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн СП - 8%	42,368	219,9	-	9 319	-	-	10 064
7	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн СП - 8%	42,368	219,9	-	9 319	-	39	10 106
8	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км СП - 8%	42,368	366,5	-	15 526	-	-	16 768
9	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км СП - 8%	2118,4	7,6	-	16 014	-	-	17 295
		Выкидные линии из ст.труб Ду 73,89мм, 1,634км							
10	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	1830,08	48,6	45,8	88 986	83 737	20 530	118 277
11	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	1830,08	10,9	10,9	20 010	20 010	5 851	27 930
12	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	1,634	284829,2	199959,9	465 411	326 734	217 212	737 232
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	127 593	111 102	54 610	
13	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	1,634	142697,0	131321,6	233 167	214 580	100 988	360 888
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	18 587	92 389	26 732	
14	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	1,634	332103,2	299874,5	542 657	489 995	145 648	743 368
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	52 205	107 847	55 064	
15	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн СП - 8%	26,144	219,9	-	5 750	-	-	6 210
16	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн СП - 8%	26,144	219,9	-	5 750	-	24	6 236
17	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км СП - 8%	26,144	366,5	-	9 580	-	-	10 347
18	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км СП - 8%	1307,2	7,6	-	9 882	-	-	10 672
		Нагнетательные линии из стю труб Ду89, 114мм, 5,749км							
19	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	6438,88	48,6	45,8	313 084	294 617	72 232	416 141
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	18 467	81 855	30 825	
20	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	6438,88	10,9	10,9	70 402	70 402	20 586	98 267

		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	28 592	7 279	
21	1125-0201-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	5,749	284829,2	199959,9	1 637 483	1 149 569	764 229	2 593 849
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	448 917	390 895	192 137	
22	1125-0209-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	5,749	142697,0	131321,6	820 365	754 968	355 313	1 269 733
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	65 395	325 059	94 054	
23	1125-0210-0101 РСНБ РК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	5,749	332103,2	299874,5	1 909 261	1 723 979	512 440	2 615 438
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	183 678	379 444	193 736	
24	4131-0103-0101 рСНБ РК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	91,984	219,9	-	20 231	-	-	21 850
		СП - 8%		-	-	-	-	1 618	
25	4131-0103-0101 рСНБ РК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	91,984	219,9	-	20 231	-	84	21 940
		СП - 8%		1,0	-	92	-	1 625	
26	4108-0202-1030 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	91,984	7,6	-	695	-	-	751
		СП - 8%		-	-	-	-	56	
27	4108-0202-1991 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	4599,2	7,6	-	34 767	-	-	37 549
		СП - 8%		-	-	-	-	2 781	
Нефтяной коллектор от ГЗУ-1, ГЗУ-2 до УСН Каратон уч.№2 Ду 114мм, 0,285+ 12км									
28	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	453,6	48,6	45,8	22 056	20 755	5 089	29 316
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 301	5 766	2 172	
29	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВт (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	453,6	10,9	10,9	4 960	4 960	1 450	6 923
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	2 014	513	
30	1125-0201-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,405	284829,2	199959,9	115 356	80 984	53 838	182 729
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	31 625	27 537	13 535	
31	1125-0209-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,405	142697,0	131321,6	57 792	53 185	25 031	89 449
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	4 607	22 899	6 626	
32	1125-0210-0101 РСНБ РК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,405	332103,2	299874,5	134 502	121 449	36 100	184 250
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	12 940	26 731	13 648	
33	4131-0103-0101 рСНБ РК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	6,48	219,9	-	1 425	-	-	1 539
		СП - 8%		0,0	-	-	-	114	
34	4131-0103-0101 рСНБ РК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	6,48	219,9	-	1 425	-	6	1 546
		СП - 8%		1,0	-	6	-	114	
35	4108-0202-1030 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	6,48	366,5	-	2 375	-	-	2 565
		СП - 8%		-	-	-	-	190	
36	4108-0202-1991 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	324	7,6	-	2 449	-	-	2 645
		СП - 8%		-	-	-	-	196	
Водяной коллектор от ВРП-1 до насос. ППД уч.№2 Ду 114мм, 0,35км									
37	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	392	48,6	45,8	19 061	17 936	4 397	25 335

		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 124	4 983	1 877	
38	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	392	10,9	10,9	4 286	4 286	1 253	5 983
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	1 741	443	
39	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,35	284829,2	199959,9	99 690	69 986	46 526	157 914
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	27 330	23 798	11 697	
40	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,35	142697,0	131321,6	49 944	45 963	21 632	77 302
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	3 981	19 790	5 726	
41	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,35	332103,2	299874,5	116 236	104 956	31 197	159 228
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	11 182	23 101	11 795	
42	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	5,6	219,9	-	1 232	-	-	1 330
		СП - 8%		0,0	-	-	-	99	
43	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	5,6	219,9	-	1 232	-	5	1 336
		СП - 8%		1,0	-	6	-	99	
44	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	5,6	366,5	-	2 052	-	-	2 216
		СП - 8%		-	-	-	-	164	
45	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	280	7,6	-	2 117	-	-	2 286
		СП - 8%		-	-	-	-	169	

Нефтяной коллектор от ГЗУ-1 до РВС-400 №1 уч. №5 Ду 147мм - 0,2км

46	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость 0,65 (0,5-1) м3 грунта	224	48,6	45,8	10 892	10 249	2 513	14 477
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	642	2 848	1 072	
47	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	224	10,9	10,9	2 449	2 449	716	3 419
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	995	253	
48	1125-0201-0105 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 150мм. Резка труб км. трубопровода	0,2	351722,0	241756,6	70 344	48 351	59 008	139 700
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	19 844	45 000	10 348	
49	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,2	149508,0	136507,5	29 902	27 302	12 950	46 279
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	2 600	11 630	3 428	
50	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 150мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,2	455976,3	413267,2	91 195	82 653	24 229	124 658
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	8 498	18 127	9 234	
51	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	7,35	219,9	-	1 617	-	-	1 746
		СП - 8%		0,0	-	-	-	129	
51	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	7,35	219,9	-	1 617	-	7	1 753
		СП - 8%		1,0	-	7	-	130	
52	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	7,35	366,5	-	2 693	-	-	2 909
		СП - 8%		-	-	-	-	215	
53	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км т.км	367,5	7,6	-	2 778	-	-	3 000
		СП - 8%		-	-	-	-	222	

Нефтяной коллектор от ГЗУ -2 РВС-400 уч.№5 Ду 114м, 0,25км

54	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость 0,65 (0,5-1)м3 грунта	280	48,6	45,8	13 615	12 812	3 141	18 096
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	803	3 560	1 340	
55	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	280	10,9	10,9	3 061	3 061	895	4 273
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	1 243	317	

56	1125-0201-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,25	351722,0	241756,6	87 931	60 439	73 760	174 626
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	24 805	56 250	12 935	
57	1125-0209-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,25	149508,0	136507,5	37 377	34 127	16 187	57 849
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	3 250	14 538	4 285	
58	1125-0210-0101 РСНБ PK 2012 Иzm. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,25	455976,3	413267,2	113 994	103 317	30 286	155 822
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	10 622	22 659	11 542	
59	4131-0103-0101 рСНБ PK 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	4	219,9	-	880	-	-	950
		СП - 8%		0,0	-	-	-	70	
60	4131-0103-0101 рСНБ PK 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	4	219,9	-	880	-	4	954
		СП - 8%		1,0	-	4	-	71	
61	4108-0202-1030 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	4	366,5	-	1 466	-	-	1 583
		СП - 8%		-	-	-	-	117	
62	4108-0202-1991 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	200	7,6	-	1 512	-	-	1 633
		СП - 8%		-	-	-	-	121	
водяной коллектор от ВРП-1 до насос. ППД уч.№5 Ду 114мм, 0,315км									
63	1101-0101-0308 РСНБ PK 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	352,8	48,6	45,8	17 155	16 143	3 958	22 801
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 012	4 485	1 689	
64	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	352,8	10,9	10,9	3 857	3 857	1 128	5 384
		HP- 72%; СП 8%;		-	4,4	-	1 567	399	
65	1125-0201-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,315	351722,0	241756,6	110 792	76 153	92 937	220 028
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	31 254	70 875	16 298	
66	1125-0209-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,315	149508,0	136507,5	47 095	43 000	20 396	72 890
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	4 095	18 318	5 399	
67	1125-0210-0101 РСНБ PK 2012 Иzm. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,315	455976,3	413267,2	143 633	130 179	38 160	196 336
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	13 384	28 550	14 543	
68	4131-0103-0101 рСНБ PK 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	5,04	219,9	-	1 109	-	-	1 197
		СП - 8%		0,0	-	-	-	89	
69	4131-0103-0101 рСНБ PK 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	5,04	219,9	-	1 109	-	5	1 202
		СП - 8%		1,0	-	5	-	89	
70	4108-0202-1030 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	5,04	366,5	-	1 847	-	-	1 995
		СП - 8%		-	-	-	-	148	
71	4108-0202-1991 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	252	7,6	-	1 905	-	-	2 057
		СП - 8%		-	-	-	-	152	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ:	тенге			9 886 914	8 146 574	3 616 425	14 583 606
			тенге			1 465 181	2 562 993	1 080 267	-
		Стоимость общестроительных работ	тенге					9 886 914	
		Нормативная трудоемкость	чел.-ч.						5 040
		Всего заработная плата	тенге						4 028 174
		Накладные расходы	тенге						3 616 425
		Сметная прибыль	тенге						1 080 267
		Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.	тенге						14 583 606
	СН РК8.02-02-2002 К-4,103	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 1 апреля 2022г. (3180:775 =4,103)	тенге					59 836 536	

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-4
ДЕМОНТАЖ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Сметная стоимость, тенге	32 825,77	тыс.тенге
Сметная заработка плата, тенге	3 598 501	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	1 942	тыс.чел.-ч

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

3.1032

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Демонтаж зданий и сооружений									
		ОПЕРАТОРНАЯ							
1	1146-0401-0105 РСНБ РК 2015	<u>Здание операторская.</u> Здания кирпичные 1, 2-х этажных. Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	195	589,9	169,3	115 028	33 008	80 406	211 068
		HP - 84%; СП - 8%		420,6	70,3	82 020	13 702	15 635	
2	1146-0601-0105 РСНБ РК 2015	<u>Здание операторская.</u> Здания кирпичные 1, 2-х этажных. Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	168	589,9	169,3	99 101	28 437	69 273	181 844
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	70 663	11 805	13 470	
3	1146-0601-0105 РСНБ РК 2016	<u>Здание насосного сборного пункта.</u> Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	90	589,9	169,3	53 090	15 234	37 111	97 416
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	37 855	6 324	7 216	
4	1146-0601-0105 РСНБ РК 2017	<u>Здание насосной для откачки нефти.</u> Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	516	589,9	169,3	304 380	87 344	212 767	558 519
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	217 037	36 257	41 372	
5	1127-0302-0102 РСНБ РК 2015	Разборка покрытий и оснований щебеночных м3 конструкции	3750	53,3	15,5	199 959	58 283	176 528	406 606
		HP - 108%; СП - 8%		37,8	5,8	141 664	21 788	30 119	
6	1107-0111-0109 РСНБ РК 2015	Ограды металлические из сетки. Демонтаж ограждения м	410	768,0	180,9	314 896	74 170	293 077	656 611
		HP-118%; СП - 8%;		587,3	74,6	240 773	30 594	48 638	
7	4131-0104-0501 РСНБ РК 2015	Мусор строительный. Погрузка т.	8502,13	29,0	0,0	246 581	-	-	266 308
		СП - 8%		0,0	0,0	-	-	19 727	
8	4102-0103-1090 РСНБ РКК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 90км.	8502,13	641,3	0,0	5 452 191	-	-	5 888 366
		СП - 8%;		0,0	0,0	-	-	436 175	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ:		тенге		6 538 644	296 476	869 162	8 000 431
				тенге		790 013	120 470	612 351	-
		Стоимость общестроительных работ		тенге				6 538 644	
		Нормативная трудоемкость		чел.-ч.					1 942
		Всего заработка плата		тенге					910 483
		Накладные расходы		тенге					869 162
		Сметная прибыль		тенге					612 351
		Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.		тенге					8 000 431
	CH PK8.02-02- 2002 K- 3,95225806	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (4103:775 =3,180)		тенге				32 825 768	

Таблица П 12.10 - Локальная смета

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

НАИМЕНОВАНИЕ СТРОЙКИ- ПРОГРАММА ЛИКВИДАЦИИ ОБЪЕКТОВ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ АО "ЭМБАМУНАЙГАЗ"

НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА- МЕСТОРОЖДЕНИЕ

КАРАТОН

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-1

ДЕМОНТАЖ ПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Сметная стоимость, тенге	769	3	тыс.тенге
Сметная заработка плата, тенге	539	1	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	1,673		тыс.чел-ч

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

3.1032

2.778

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Демонтаж промыслового оборудования									
1	1337-0101-0112 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой до 18т. Демонтаж резервуаров каскада отстоя нефти РВС- 400 шт HP - 61%; СП - 8%;	1	89565,98	60997,41	89 566	60 997	23 380	121 982
2	1337-0101-0119 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов. Демонтаж оборудования массой 5т. ВРП (водораспределительный пункт). Шт HP - 61%; СП - 8%;	1	33033,46	14836,91	33 033	14 837	12 548	49 228
3	1337-0101-0111 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов. Демонтаж оборудования массой 9,1т. АГЗУ HP - 61%; СП - 8%;	1	33033,46	14836,91	33 033	14 837	12 548	49 228
4	1337-0101-0111 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой 5 т (Емкость 18м3). Демонтаж оборудования HP - 61%; СП - 8%;	5	56204,27	30179,25	281 021	150 896	89 311	399 959
5	1337-0101-0110 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой 7 т (РГС 100м3). Демонтаж оборудования шт HP - 61%; СП - 8%;	1	44475,49	22275,70	44 475	22 276	15 716	65 007
6	1337-0101-0110 РСНБ Р. 1337 ТЧ п.6 Кзтр=1,25, Кэм=1,25	Оборудование без механизмов массой до 6,5т. Демонтаж Резервуара горизонтальный стальной наземный РГС-50 м3 HP - 61%; СП - 8%;	1	44475,49	22275,70	44 475	22 276	15 716	65 007
7	1337-0101-0108 РСНБ РК 2015 K=0,6	Оборудование без механизмов массой до 4т. РГС-75 м3 Демонтаж оборудования шт HP - 61%; СП - 8%;	3,00	33033,46	14836,91	99 100	44 511	36 196	146 120
8	1337-0101-0112 РСНБ РК 2015 K=0,4	Демонтаж резервуаров каскада отстоя нефти РВС- 417 (оборудование без механизмов массой до 18т.) шт HP - 61%; СП - 8%;	1,00	89565,98	60997,41	89 566	60 997	23 380	121 982
9	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкций металлических. Погрузка т СП - 8%;	130,00	199	-	25 878	-	-	27 949
	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкций металлических. Разгрузка т СП - 8%;	130,00	199	-	25 878	-	-	27 949
									2 070
10	4101-0205-1080 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов бортовыми автомобилями вне населенных пунктов. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозок 80км. Т СП - 8%;	130,00	627	-	81 553	-	-	88 077
		ИТОГО ПО СМЕТЕ:	тенге			668 449	269 632	182 034	918 523
			тенге			324 444	50 629	86 110	-
		Стоимость общестроительных работ	тенге						
		Нормативная трудоемкость	чел.-ч.						1 673
		Всего заработка плата	тенге						375 073
		Накладные расходы	тенге						182 034
		Сметная прибыль	тенге						86 110
		Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.	тенге						918 522,51
	СН РК8.02-02- 2002 К-4,103	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (3180:775 =4,103)	тенге						3 768 698

ДЕМОНТАЖ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Сметная стоимость	3 135,82	тыс.тенге
Сметная заработка плата	1 136	тыс.тенге
Нормативная трудоемкость	0,574	тыс.чел.-ч.

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП	
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин			
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Демонтаж ВЛ-0,4кВ, ВЛ-6кВ										
1	1133-0204-0201 РСНБ РК 2015 K=0,6	Демонтаж провода ВЛ 0,38кВ км.линий	6,15	21421,1	10281,7	131 740	63 233	74 040	222 242	
		HP-80%, СП-8%		11139,3	3909,5	68 507	24 044	16 462		
2	1133-0204-0201 РСНБ РК 2015 K=0,6	Демонтаж провода ВЛ 6-10 кВ км.линий	1,5	21421,1	10281,7	32 132	15 423	18 059	54 205	
		HP-80%, СП-8%		11139,3	3909,5	16 709	5 864	4 015		
3	1133-0202-0101 РСНБ РК 2015 K=0,6	Опоры железобетонные ВЛ 0,38-10кВ (с траверсами) одностоечные . Демонтаж	153	1352,4	615,7	206 915	94 206	129 488	363 315	
		HP - 80%; СП - 8%		736,6	321,3	112 700	49 160	26 912		
4	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкции металлические и оборудование. Погрузка, т	5,496	196,9		1 082	-	-	1 169	
		СП - 8%				-	-	87		
5	4131-0103-0501 РСНБ РК 2015	Конструкции металлические и оборудование. Разгрузка, т	5,496	196,9		1 082	-	-	1 169	
		СП - 8%				-	-	87		
6	4131-0101-0701 РСНБ РК 2012	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до Зтн. ПОГРУЗКА	179,775	207,5		37 308	-	-	40 293	
		СП - 8%				-	-	2 985		
7	4131-0101-0701 РСНБ РК 2013	Грузы неупакованные (железобетонные изделия и конструкции) до Зтн. РАЗГРУЗКА	179,775	207,5		37 308	-	-	40 293	
		СП - 8%				-	-	2 985		
8	4102-0103-1010 РСНБ РК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 25км.	185,271	207,8		38 509	-	-	41 589	
		СП - 8%				-	-	3 081		
ИТОГО ПО СМЕТЕ:			тенге			486 075	172 861	221 587	764 276	
			тенге			197 916	79 068	56 613	-	
Стоймость общестроительных работ			тенге			486 075			574	
Нормативная трудоемкость			чел.-ч.							
Всего заработка плата			тенге					276 984		
Накладные расходы			тенге					221 587		
Сметная прибыль			тенге					56 613		
Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.			тенге					764 275,75		
СН РК8.02-02- 2002 K-4,103	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (3,180:775 =4,103)		тенге					3 135 823,40		

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-3

ДЕМОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ

Сметная стоимость,	59 836,536	тыс.тенге
Сметная заработка плата,	16 528	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	5,040	тыс.чел.-ч.

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

N п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ДЕМОНТАЖ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ									
Выкидные линии из ст.труб Ду 114мм, 2,648км									
1	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,65 (0,5-1)м3	2965,76	48,6	45,8	144 207	135 701	33 270	191 675
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	8 506	37 703	14 198	
2	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВт (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	2965,76	10,9	10,9	32 427	32 427	9 482	45 262
		HP- 72%; СП 8%;		-	4,4	-	13 170	3 353	

3	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	2,648	284829,2	199959,9	754 228	529 494	352 005	1 194 732
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	206 772	180 047	88 499	
4	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	2,648	142697,0	131321,6	377 862	347 740	163 658	584 841
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	30 121	149 723	43 322	
5	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	2,648	332103,2	299874,5	879 409	794 068	236 031	1 204 676
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	84 602	174 772	89 235	
6	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн СП - 8%	42,368	219,9	-	9 319	-	-	10 064
7	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн СП - 8%	42,368	219,9	-	9 319	-	39	10 106
8	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км СП - 8%	42,368	366,5	-	15 526	-	-	16 768
9	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км СП - 8%	2118,4	7,6	-	16 014	-	-	17 295
		Выкидные линии из ст.труб Ду 73,89мм, 1,634км							
10	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	1830,08	48,6	45,8	88 986	83 737	20 530	118 277
11	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	1830,08	10,9	10,9	20 010	20 010	5 851	27 930
12	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	1,634	284829,2	199959,9	465 411	326 734	217 212	737 232
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	127 593	111 102	54 610	
13	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	1,634	142697,0	131321,6	233 167	214 580	100 988	360 888
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	18 587	92 389	26 732	
14	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	1,634	332103,2	299874,5	542 657	489 995	145 648	743 368
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	52 205	107 847	55 064	
15	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн СП - 8%	26,144	219,9	-	5 750	-	-	6 210
16	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн СП - 8%	26,144	219,9	-	5 750	-	24	6 236
17	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км СП - 8%	26,144	366,5	-	9 580	-	-	10 347
18	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км СП - 8%	1307,2	7,6	-	9 882	-	-	10 672
		Нагнетательные линии из стю труб Ду89, 114мм, 5,749км							
19	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта HP- 72%; СП 8%;	6438,88	48,6	45,8	313 084	294 617	72 232	416 141
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	18 467	81 855	30 825	
20	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	6438,88	10,9	10,9	70 402	70 402	20 586	98 267

		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	28 592	7 279	
21	1125-0201-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	5,749	284829,2	199959,9	1 637 483	1 149 569	764 229	2 593 849
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	448 917	390 895	192 137	
22	1125-0209-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	5,749	142697,0	131321,6	820 365	754 968	355 313	1 269 733
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	65 395	325 059	94 054	
23	1125-0210-0101 РСНБ РК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	5,749	332103,2	299874,5	1 909 261	1 723 979	512 440	2 615 438
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	183 678	379 444	193 736	
24	4131-0103-0101 рСНБ РК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	91,984	219,9	-	20 231	-	-	21 850
		СП - 8%		-	-	-	-	1 618	
25	4131-0103-0101 рСНБ РК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	91,984	219,9	-	20 231	-	84	21 940
		СП - 8%		1,0	-	92	-	1 625	
26	4108-0202-1030 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	91,984	7,6	-	695	-	-	751
		СП - 8%		-	-	-	-	56	
27	4108-0202-1991 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	4599,2	7,6	-	34 767	-	-	37 549
		СП - 8%		-	-	-	-	2 781	
Нефтяной коллектор от ГЗУ-1, ГЗУ-2 до УСН Каратон уч.№2 Ду 114мм, 0,285+ 12км									
28	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	453,6	48,6	45,8	22 056	20 755	5 089	29 316
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 301	5 766	2 172	
29	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВт (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	453,6	10,9	10,9	4 960	4 960	1 450	6 923
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	2 014	513	
30	1125-0201-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,405	284829,2	199959,9	115 356	80 984	53 838	182 729
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	31 625	27 537	13 535	
31	1125-0209-0103 РСНБ РК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,405	142697,0	131321,6	57 792	53 185	25 031	89 449
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	4 607	22 899	6 626	
32	1125-0210-0101 РСНБ РК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,405	332103,2	299874,5	134 502	121 449	36 100	184 250
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	12 940	26 731	13 648	
33	4131-0103-0101 рСНБ РК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	6,48	219,9	-	1 425	-	-	1 539
		СП - 8%		0,0	-	-	-	114	
34	4131-0103-0101 рСНБ РК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	6,48	219,9	-	1 425	-	6	1 546
		СП - 8%		1,0	-	6	-	114	
35	4108-0202-1030 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	6,48	366,5	-	2 375	-	-	2 565
		СП - 8%		-	-	-	-	190	
36	4108-0202-1991 РСНБ РК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	324	7,6	-	2 449	-	-	2 645
		СП - 8%		-	-	-	-	196	
Водяной коллектор от ВРП-1 до насос. ППД уч.№2 Ду 114мм, 0,35км									
37	1101-0101-0308 РСНБ РК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	392	48,6	45,8	19 061	17 936	4 397	25 335

		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 124	4 983	1 877	
38	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	392	10,9	10,9	4 286	4 286	1 253	5 983
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	1 741	443	
39	1125-0201-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,35	284829,2	199959,9	99 690	69 986	46 526	157 914
		HP - 91%; СП - 8%		78086,0	67993,6	27 330	23 798	11 697	
40	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,35	142697,0	131321,6	49 944	45 963	21 632	77 302
		HP - 91%; СП - 8%		11375,1	56541,8	3 981	19 790	5 726	
41	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,35	332103,2	299874,5	116 236	104 956	31 197	159 228
		HP - 91%; СП - 8%		31949,5	66001,7	11 182	23 101	11 795	
42	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	5,6	219,9	-	1 232	-	-	1 330
		СП - 8%		0,0	-	-	-	99	
43	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	5,6	219,9	-	1 232	-	5	1 336
		СП - 8%		1,0	-	6	-	99	
44	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	5,6	366,5	-	2 052	-	-	2 216
		СП - 8%		-	-	-	-	164	
45	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	280	7,6	-	2 117	-	-	2 286
		СП - 8%		-	-	-	-	169	

Нефтяной коллектор от ГЗУ-1 до РВС-400 №1 уч. №5 Ду 147мм - 0,2км

46	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость 0,65 (0,5-1) м3 грунта	224	48,6	45,8	10 892	10 249	2 513	14 477
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	642	2 848	1 072	
47	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	224	10,9	10,9	2 449	2 449	716	3 419
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	995	253	
48	1125-0201-0105 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 150мм. Резка труб км. трубопровода	0,2	351722,0	241756,6	70 344	48 351	59 008	139 700
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	19 844	45 000	10 348	
49	1125-0209-0103 РСНБ ПК 2012 Изм. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,2	149508,0	136507,5	29 902	27 302	12 950	46 279
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	2 600	11 630	3 428	
50	1125-0210-0101 РСНБ ПК 2012 Изм. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 150мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,2	455976,3	413267,2	91 195	82 653	24 229	124 658
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	8 498	18 127	9 234	
51	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	7,35	219,9	-	1 617	-	-	1 746
		СП - 8%		0,0	-	-	-	129	
51	4131-0103-0101 рСНБ ПК 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	7,35	219,9	-	1 617	-	7	1 753
		СП - 8%		1,0	-	7	-	130	
52	4108-0202-1030 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	7,35	366,5	-	2 693	-	-	2 909
		СП - 8%		-	-	-	-	215	
53	4108-0202-1991 РСНБ ПК 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км т.км	367,5	7,6	-	2 778	-	-	3 000
		СП - 8%		-	-	-	-	222	

Нефтяной коллектор от ГЗУ -2 РВС-400 уч.№5 Ду 114м, 0,25км

54	1101-0101-0308 РСНБ ПК 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость 0,65 (0,5-1)м3 грунта	280	48,6	45,8	13 615	12 812	3 141	18 096
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	803	3 560	1 340	
55	1101-0104-0402 РСНБ-ПК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м3 грунта	280	10,9	10,9	3 061	3 061	895	4 273
		HP- 72%; СП 8%;		0,0	4,4	-	1 243	317	

56	1125-0201-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,25	351722,0	241756,6	87 931	60 439	73 760	174 626
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	24 805	56 250	12 935	
57	1125-0209-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,25	149508,0	136507,5	37 377	34 127	16 187	57 849
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	3 250	14 538	4 285	
58	1125-0210-0101 РСНБ PK 2012 Иzm. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,25	455976,3	413267,2	113 994	103 317	30 286	155 822
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	10 622	22 659	11 542	
59	4131-0103-0101 рСНБ PK 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	4	219,9	-	880	-	-	950
		СП - 8%		0,0	-	-	-	70	
60	4131-0103-0101 рСНБ PK 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	4	219,9	-	880	-	4	954
		СП - 8%		1,0	-	4	-	71	
61	4108-0202-1030 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	4	366,5	-	1 466	-	-	1 583
		СП - 8%		-	-	-	-	117	
62	4108-0202-1991 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	200	7,6	-	1 512	-	-	1 633
		СП - 8%		-	-	-	-	121	
водяной коллектор от ВРП-1 до насос. ППД уч.№5 Ду 114мм, 0,315км									
63	1101-0101-0308 РСНБ PK 2012	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимость. 0,65 (0,5-1)м ³ грунта	352,8	48,6	45,8	17 155	16 143	3 958	22 801
		HP- 72%; СП 8%;		2,9	12,7	1 012	4 485	1 689	
64	1101-0104-0402 РСНБ-РК 2012	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощность 59 КВТ (80л с) при перемещении грунта до 5м. Группа грунтов 2, м ³ грунта	352,8	10,9	10,9	3 857	3 857	1 128	5 384
		HP- 72%; СП 8%;		-	4,4	-	1 567	399	
65	1125-0201-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Резка труб км. трубопровода	0,315	351722,0	241756,6	110 792	76 153	92 937	220 028
		HP - 91%; СП - 8%		99220,0	224998,9	31 254	70 875	16 298	
66	1125-0209-0103 РСНБ PK 2012 Иzm. и доп. вып.3	Трубопроводы (Выкидные линии) диаметром до 100мм. Демонтаж труб с разборкой изоляции км. трубопровода	0,315	149508,0	136507,5	47 095	43 000	20 396	72 890
		HP - 91%; СП - 8%		13000,4	58152,3	4 095	18 318	5 399	
67	1125-0210-0101 РСНБ PK 2012 Иzm. И доп. вып. 15	Трубопроводы промысловые диаметром до 100мм.Очистка полости (промывка и продукта) км. трубопровода	0,315	455976,3	413267,2	143 633	130 179	38 160	196 336
		HP - 91%; СП - 8%		42489,2	90635,1	13 384	28 550	14 543	
68	4131-0103-0101 рСНБ PK 2015	Трубы металлические. Погрузка, тн	5,04	219,9	-	1 109	-	-	1 197
		СП - 8%		0,0	-	-	-	89	
69	4131-0103-0101 рСНБ PK 2016	Трубы металлические. Разгрузка, тн	5,04	219,9	-	1 109	-	5	1 202
		СП - 8%		1,0	-	5	-	89	
70	4108-0202-1030 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 30 км -80км т. км	5,04	366,5	-	1 847	-	-	1 995
		СП - 8%		-	-	-	-	148	
71	4108-0202-1991 РСНБ PK 2015	Перевозка автомобилями трубовозами вне населенных пунктов. Грузоподъемность 20 т. Класс груза 1. За каждый следующий км свыше 30км	252	7,6	-	1 905	-	-	2 057
		СП - 8%		-	-	-	-	152	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ:	тенге			9 886 914	8 146 574	3 616 425	14 583 606
			тенге			1 465 181	2 562 993	1 080 267	-
		Стоимость общестроительных работ	тенге					9 886 914	
		Нормативная трудоемкость	чел.-ч.						5 040
		Всего заработная плата	тенге						4 028 174
		Накладные расходы	тенге						3 616 425
		Сметная прибыль	тенге						1 080 267
		Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.	тенге						14 583 606
	СН РК8.02-02-2002 К-4,103	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 1 апреля 2022г. (3180:775 =4,103)	тенге					59 836 536	

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 2-3-4
ДЕМОНТАЖ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Сметная стоимость, тенге	32 825,77	тыс.тенге
Сметная заработка плата, тенге	3 598 501	тыс.тенге
Нормативная трудоёмкость	1 942	тыс.чел.-ч

Составлен(а) в ценах на 1.01.2001г.

3.1032

Н п/п	Шифр и № позиции норматива	Наименование работ и затрат, единица измерения	Коли- чество	Стоимость ед, тенге		Общая стоимость, тенге		Накладные расходы	Всего стоимость с НР и СП
				Всего	Экспл. машин	Всего	Экспл. машин		
				ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов	ЗП рабочих- строителей	в т.ч. ЗП машинистов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Демонтаж зданий и сооружений									
		ОПЕРАТОРНАЯ							
1	1146-0401-0105 РСНБ РК 2015	<u>Здание операторская.</u> Здания кирпичные 1, 2-х этажных. Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	195	589,9	169,3	115 028	33 008	80 406	211 068
		HP - 84%; СП - 8%		420,6	70,3	82 020	13 702	15 635	
2	1146-0601-0105 РСНБ РК 2015	<u>Здание операторская.</u> Здания кирпичные 1, 2-х этажных. Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	168	589,9	169,3	99 101	28 437	69 273	181 844
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	70 663	11 805	13 470	
3	1146-0601-0105 РСНБ РК 2016	<u>Здание насосного сборного пункта.</u> Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	90	589,9	169,3	53 090	15 234	37 111	97 416
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	37 855	6 324	7 216	
4	1146-0601-0105 РСНБ РК 2017	<u>Здание насосной для откачки нефти.</u> Разборка надземной части без сохранения годных материалов. м3 Строительного объема	516	589,9	169,3	304 380	87 344	212 767	558 519
		HP - 84%; СП - 8%;		420,6	70,3	217 037	36 257	41 372	
5	1127-0302-0102 РСНБ РК 2015	Разборка покрытий и оснований щебеночных м3 конструкции	3750	53,3	15,5	199 959	58 283	176 528	406 606
		HP - 108%; СП - 8%		37,8	5,8	141 664	21 788	30 119	
6	1107-0111-0109 РСНБ РК 2015	Ограды металлические из сетки. Демонтаж ограждения м	410	768,0	180,9	314 896	74 170	293 077	656 611
		HP-118%; СП - 8%;		587,3	74,6	240 773	30 594	48 638	
7	4131-0104-0501 РСНБ РК 2015	Мусор строительный. Погрузка т.	8502,13	29,0	0,0	246 581	-	-	266 308
		СП - 8%		0,0	0,0	-	-	19 727	
8	4102-0103-1090 РСНБ РКК 2015	Перевозка строительных грузов самосвалами вне карьеров. Грузоподъёмность 20т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 90км.	8502,13	641,3	0,0	5 452 191	-	-	5 888 366
		СП - 8%;		0,0	0,0	-	-	436 175	
		ИТОГО ПО СМЕТЕ:		тенге		6 538 644	296 476	869 162	8 000 431
				тенге		790 013	120 470	612 351	-
		Стоимость общестроительных работ		тенге				6 538 644	
		Нормативная трудоемкость		чел.-ч.					1 942
		Всего заработка плата		тенге					910 483
		Накладные расходы		тенге					869 162
		Сметная прибыль		тенге					612 351
		Итого по сметному расчёту в базовых ценах 2001г.		тенге					8 000 431
	СН РК8.02-02- 2002 К- 3,95225806	Итого по сметному расчёту в текущих ценах 2022г. (4103:775 =3,180)		тенге					32 825 768