

СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Наименование месторождения:

ДУЛИСЬМИНСКОЕ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Ед.измер.	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
1	2	3	4	5
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ				
1.1.Наименование (номер) участка объекта		водонефтяная зона	газонефтеводяная зона	газонефтяная зона
1.2.Способ отработки (Х29)		-	-	-
1.3.Система разработки (Х30)		однорядная	площадная пятиточечная	однорядная
1.4.Плотность сетки скважин (Х33)	га/скв.	36,00	64,00	49,00
1.5.Состояние геологических запасов				
нефти категории А+В+С1 (ZN9)	т	12 432 500,00	17 159 300,00	11 405 500,00
нефти категории С2 (ZN10)	т	0,00	0,00	0,00
газа категории А+В+С1 (ZG 5)	1000.м3	0,00	0,00	0,00
газа категории С2 (ZG6)	1000.м3	0,00	0,00	0,00
конденсата категории А+В+С1(ZK11)	т	0,00	0,00	0,00
конденсата категории С2 (ZK12)	т	0,00	0,00	0,00
1.6.Кoeffициент извлечения				
нефти категории А+В+С1(ZN13)	доли ед.	0,327	0,437	0,326
нефти категории С2 (ZN14)	доли ед.	0,000	0,000	0,000
конденсата категории А+В+С1(ZK13)	доли ед.	0,000	0,000	0,000
конденсата категории С2 (ZK14)	т	0,000	0,000	0,000
1.7.Накопленная добыча				
нефти (ТР1.2)	т	3 226 700,00	8 237 100,00	2 585 000,00
газа (ТР4.2)	1000 куб.м	0,00	0,00	0,00
конденсата (ТР5.2)	т	0,00	0,00	0,00
1.8.Уровень закачки воды (ТР6.2)	тыс.м3	12 429 800,00	36 735 100,00	6 093 400,00
1.9.Средняя обводненность продукции (к концу разработки) (ТР6а)	%	90,95	95,82	84,29
1.10.Срок эксплуатации	лет	19,00	15,00	17,00
1.11.Фонд скважин за весь срок разработки				
добывающих	скв.	24,00	56,00	18,00
нагнетательных	скв.	24,00	56,00	18,00
газовых	скв.	0,00	0,00	0,00
2. <u>ГОДОВЫЕ</u> ПОКАЗАТЕЛИ		Год максимальной добычи 3-ий год	Год максимальной добычи 5-ый год	Год максимальной добычи 3-ий год
2.1.Цена ед.продукции				
на нефть на внутреннем рынке (R1а)	руб/т	16 653,19	16 653,19	16 653,19
на нефть на внешнем рынке (R1б)	руб/т	0,00	0,00	0,00
на попутный газ (R1в)	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
на природный газ на внутреннем рынке (R1г)	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
на природный газ на внешнем рынке (R1д)	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
на конденсат (R1е)	руб/т	0,00	0,00	0,00
продукции нефтегазопереработки (R1ж)	руб/т	0,00	0,00	0,00
2.2.Выручка- годовая стоимость всей товарной продукции (R4)	млн.руб.	6 559,69	24 431,90	5 325,69
за нефть на внутреннем рынке (R4а)	млн.руб.	6 286,58	24 431,90	4 937,67
за нефть на внешнем рынке (R4б)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за попутный газ (R4в)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за природный газ на внутреннем рынке (R4г)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за природный газ на внешнем рынке (R4д)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за конденсат (R4е)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за продукцию нефтегазопереработки (R4ж)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.Потери и налоги с продаж (R6)	млн.руб.	1 115,68	4 208,68	909,22
2.3.Чистая годовая выручка от продаж (R7)	млн.руб.	5 444,01	20 223,21	4 416,47
2.4.Годовые эксплуатационные затраты на переработку сырья (Z5)	млн.руб.	2 149,16	4 735,38	1 746,16
2.5.Валовая прибыль (Е1)	млн.руб.	3 294,85	12 855,18	2 670,32
2.6.Налоги, относимые на финансовый результат (Е2)	млн.руб.	101,21	204,30	88,87
2.7.Налогооблагаемая прибыль (Е3)	млн.руб.	3 193,63	12 650,89	2 581,45
2.8.Налог на прибыль (Е4)	млн.руб.	766,47	3 036,21	619,55
2.9.Чистая годовая прибыль (Е5)	млн.руб.	2 427,16	9 614,67	1 961,90
2.10.Рентабельность продукции по чистой прибыли (Е9)	%	112,94	130,49	112,36
2.11.Рентабельность производственных фондов (Е7)	%	47,96	94,13	44,15
3. ПОКАЗАТЕЛИ <u>ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД</u> (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)				
3.1.Выручка (R5)	млн.руб.	53 734,85	137 173,99	43 048,50
3.2.Чистая выручка (R8)	млн.руб.	45 358,30	115 106,81	36 104,73
3.3.Эксплуатационные затраты (Z5а)	млн.руб.	27 453,47	60 613,17	19 853,76
в т.ч. амортизация (Z5.3а)	млн.руб.	5 967,01	13 041,10	4 927,50
в т.ч. разовый платеж (Z9.3а)	млн.руб.	53,85	149,00	48,21
3.4.Валовая прибыль (Е1а)	млн.руб.	17 904,82	54 493,64	16 250,97
3.5.Налоги, относимые на финансовый результат (Е3)	млн.руб.	937,23	1 869,00	840,96
3.6.Налог на прибыль (Е7)	млн.руб.	4 236,30	13 492,41	3 825,12
3.7.Чистая прибыль (Е8а)	млн.руб.	12 815,07	39 132,23	11 584,88
3.8.Общие капитальные вложения (K2)	млн.руб.	6 344,17	14 365,19	5 571,57
3.9.Ставка дисконта (N1)	%	10,00	10,00	10,00
3.10.Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (ЕЕ3а)	млн.руб.	2 037,47	13 914,94	1 823,48
3.11.Интегральный эффект(с амортиз.и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV)(ЕЕ3б)	млн.руб.	4 835,51	20 112,01	4 196,80
3.12.Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR)	%	20,18	55,13	19,66
3.13.Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)	%	31,33	68,47	30,12
3.14.Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования (ЕЕ7а)	лет	2,00	4,00	2,00
4. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ <u>ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД</u>				
4.1.Внешние инвестиции (ЕК8+ЕК12)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
4.2.Общее накопительное сальдо реальных денег (ЕК15)	млн.руб.	12 354,13	37 808,14	10 940,82
4.3.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (ЕК16.1)	млн.руб.	4 835,51	20 112,01	4 196,80
4.4.Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (ЕК16.2)	единицы	0,00	0,00	0,00
4.5.Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (ЕК16.3)	%	31,33	68,47	30,12
5. ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ <u>ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД</u>				
5.1.НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)	млн.руб.	24 816,80	61 781,59	20 526,15
а) Федеральный бюджет	млн.руб.	19 824,31	47 670,18	16 257,42
б) Бюджет субъекта федерации	млн.руб.	3 640,26	10 987,76	3 234,42
в) Местный бюджет	млн.руб.	1 352,23	3 123,65	1 034,31
5.2.ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1/3.1)	%	46,18%	45,04%	47,68%