

	A	B	C	D	E	F
2	Сибирский филиал ФГУНПП "Росгеолфонд", 2011 КОНСОЛИДИРОВАННАЯ СРЕДНЕГОДОВАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ Модификация модели для анализа объектов углеводородного сырья - удельные вводимые на жидкость - годовые вводимые на жидкость - удельные вводимые на скважину - годовые вводимые на скважину - удельные вводимые на сейсморазведку - годовые вводимые на сейсморазведку - годовые расчетные - накопленные расчетные - прочие вводимые показатели					
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ ПУНКТОВ ПО ПОРЯДКУ (см. графу 1)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ДУЛИСЬМИНСКОЕ Добыча 170000 т/год Цена 17268,42 руб./т Кап.вл. 12,2 млрд.руб. Эксп.зат. 1,2 млрд.руб.	ЯРАКТИНСКОЕ Добыча 380000 т/год Цена 17268,42 руб./т Кап.вл. 48,5 млрд.руб. Эксп.зат. 4,1 млрд.руб.	ВЕРХНЕЧОНСКОЕ Добыча 3000000 т/год Цена 17268,42 руб./т Кап.вл. 275,4 млрд.руб. Эксп.зат. 19,8 млрд.руб.
11						
12	1	2	3	4	5	6
13						
14	Х. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ					
15	X1.Наименование объекта			Дулисьминское НГКМ	Ярактинское НГКМ	Верхнечонское НГКМ
16	X2.Наименование (номер) участка объекта			Водонефтяная зона	-	-
17	X3.Группа изученности (выявленный, оцененный, разведанный)			Разведанный	Разведанный	Разведанный
18	X4.Завершенная стадия			Детальная разведка	Детальная разведка	Предв. развед.
19	X5.N паспорта ГКМ объекта			д6	д1	1716
20	X6.Год открытия месторождения					
21	X7.Год ввода месторождения в разработку					
22	X8.Год утверждения запасов в ГКЗ			1989	1978	1994
23	X9.Наименование и год утверждения последнего проектного документа в ЦКР					
24	X10.Организация-проектировщик					
25	X11.Субъект утверждения			ГКЗ	ГКЗ	ГКЗ
26	X12.Субъект федерации			Иркутская обл.	Иркутская обл.	Иркутская обл.
27	X13.Административный район			Киренский	Усть-Кутский	Катангский
28	X14.Номенклатурный номер листа М 1:200 000			О-48-XVIII	О-48-XVII	Р49-32
29	X15.ООПТ					
30	X16.Инфраструктура в районе работ (объекты и расстояние до них):					
31	а) ближайшие населенные пункты			г.Усть-Кут, 290	г.Усть-Кут, 230	с.Преображенка, 50
32	б) железнодорожные станции			ст.Лена, 290	ст.Лена, 230	
33	в) аэропорты			г.Усть-Кут, 290	г.Усть-Кут, 230	
34	г) речные пристани			Подволошино	Подволошино	
35	д) морские порты					
36	е) разрабатываемые месторождения нефти и газа			Ярактинское, Аянское	Дулисьминское, Аянское	Даниловское
37	ж) магистральные нефте- и газопроводы			ВСТО	ВСТО	ВСТО
38	з) автомобильные дороги и расстояния до них			республиканского значения, 290	республиканского значения, 230	республиканского значения, 500
39	X17.Тип залежи			пластовая, литологически ограниченная		
40	X18.Тип коллектора			поровый		
41	X19.Средняя глубина залегания, м			2550	2650	
42	X20.Площадь нефтегазоносности, тыс.м2			45	745	
43	X21.Протяженность, км			23,5		
44	X22.Средняя общая толщина, м			27		
45	X23.Средняя газонасыщенная толщина, м					
46	X24.Средняя эффективная нефтенасыщенная толщина, м			6,5		
47	X25.Средняя эффективная водонасыщенная толщина, м			10,6		
48	X26.Нефтенасыщенность, доли ед.			0,82		
49	X27.Вязкость нефти, мПа			15		
50	X28.Система поддержания пластового давления					
51	X29.Способ отработки			Глубокое бурение	Глубокое бурение	Глубокое бурение
52	X30.Система разработки			Однорядная	Однорядная	Однорядная
53	X31.Степень освоения			Подготовленное	Подготовленное	Подготовленное
54	X32.Рекомендуемая стадия					
55	X33.Рекомендуемая плотность сеток скважин, га/скв.			36	36	49
56	X34.Очередность			1	1	1
57	X35.Недропользователь			ООО Дулисьма НК	ОАО "Устькутнефтегаз"	ОАО РУСИА Петролеум
58	X36.N лицензии			ИРК01628 НР	ИРК01162НЭ	ИРК01192 НЭ
59	X37.Год выдачи лицензии			28.09.2000	23.09.1996	1994 г.
60	X38.Срок действия лицензии			31.08.2019	-	-
61	X39.Вид лицензии			Эксплуат.	Добыча	Разведка и добыча
62	X40.Ранг объекта			Месторождение	Месторождение	Месторождение
63	X41.Обозначение полезного ископаемого			Нефть	Нефть	Нефть
64	X42.Оцениваемая категория запасов			АВС1+С2	С1	С1+С2
65						
66	ZN. СОСТОЯНИЕ ЗАПАСОВ НЕФТИ (табл. 16 МР)					
67	ZN1.Начальные запасы нефти, утвержденные ГКЗ Роснедра					
68	ZN2.Геологические запасы нефти категории А+В+С1	ввод	т			
69	ZN3.Геологические запасы нефти категории С2	ввод	т			
70	ZN4.Извлекаемые запасы нефти категории А+В+С1	ZN2*ZN6	т	0,00	0,00	0,00
71	ZN5.Извлекаемые запасы нефти категории С2	ZN3*ZN7	т	0,00	0,00	0,00
72	ZN6.КИН А+В+С1	ввод	доли ед.			
73	ZN7.КИН С2	ввод	доли ед.			
74	ZN8.Начальные запасы нефти на государственном балансе					
75	ZN9.Геологические запасы нефти категории А+В+С1	ввод	т	12 432 500,00	43 496 000,00	491 936 000,00
76	ZN10.Геологические запасы нефти категории С2	ввод	т			247 310 000,00
77	ZN11.Извлекаемые запасы нефти категории А+В+С1	ZN9*ZN13	т	4 065 427,50	14 223 192,00	160 863 072,00
78	ZN12.Извлекаемые запасы нефти категории С2	ZN10*ZN14	т	0,00	0,00	1 236 550,00
79	ZN13.КИН А+В+С1	ввод	доли ед.	0,327	0,327	0,327
80	ZN14.КИН С2	ввод	доли ед.			0,500
81	ZN15.Остаточные извлекаемые запасы	ZN15 ₍₁₋₁₎ -TP1.1 ₍₁₎	т	665 427,50	3 203 192,00	12 099 622,00

	A	B	C	D	E	F
82						
83	Z6. СОСТОЯНИЕ ЗАПАСОВ ГАЗА (табл. 19 МР)					
84	ZG1.Начальные запасы газа, утвержденные ГКЗ Роснедра					
85	ZG2.Геологические запасы газа категории А+В+С1	ввод	млрд.м3			
86	ZG3.Геологические запасы газа категории С2	ввод	млрд.м3			
87	ZG4.Начальные запасы газа на государственном балансе					
88	ZG5.Геологические запасы газа категории А+В+С1	ввод	млрд.м3			
89	ZG6.Геологические запасы газа категории С2	ввод	млрд.м3			
90						
91	ZK. СОСТОЯНИЕ ЗАПАСОВ КОНДЕНСАТА (табл. 20 МР)					
92	ZK1.Начальные запасы конденсата, утвержденные ГКЗ Роснедра					
93	Zk2.Геологические запасы конденсата категории А+В+С1	ввод	т			
94	Zk3.Геологические запасы конденсата категории С2	ввод	т			
95	Zk4.Извлекаемые запасы конденсата категории А+В+С1	ZK7*ZK11	т	0	0	0
96	Zk5.Извлекаемые запасы конденсата категории С2	ZK7*ZK11	т	0	0	0
97	Zk6.КИК А+В+С1	ввод				
98	Zk7.КИК С2	ввод				
99	ZK8.Начальные запасы конденсата на государственном балансе					
100	Zk9.Геологические запасы конденсата категории А+В+С1	ввод	т			
101	Zk10.Геологические запасы конденсата категории С2	ввод	т			
102	Zk11.Извлекаемые запасы конденсата категории А+В+С1	ZK9*ZK13	т	0	0	0
103	Zk12.Извлекаемые запасы конденсата категории С2	ZK10*ZK14	т	0	0	0
104	Zk13.КИК А+В+С1	ввод	доли ед.			
105	Zk14.КИК С2	ввод	доли ед.			
106						
107	ТР. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ (табл. 29 МР)					
108	ТР1.Добыча нефти					
109	ТР1.1.Текущая (среднегодовая)	ввод	т	170 000	380 000	3 000 000
110	ТР1.2.Накопленная	ТР1.1*Т4Р	т	3 400 000	11 020 000	150 000 000
111	ТР2.Добыча воды					
112	ТР2.1.Текущая (среднегодовая)	ТР3.1-ТР1.1	т	102 846		
113	ТР2.2.Накопленная	ТР2.1*Т4Р	т	2 056 920	0	0
114	ТР3.Добыча жидкости					
115	ТР3.1.Текущая (среднегодовая)	ввод	т	272 846	608 000	4 800 000
116	ТР3.2.Накопленная	ТР3.1*Т4Р	т	5 456 920	17 632 000	240 000 000
117	ТР4.Добыча природного газа					
118	ТР4.1.Текущая (среднегодовая)	ввод	млрд.м³			
119	ТР4.2.Накопленная	ТР4.1*Т4Р	млрд.м³	0	0	0
120	ТР5.Добыча конденсата					
121	ТР5.1.Текущая (среднегодовая)	ввод	т			
122	ТР5.2.Накопленная	ТР5.1*Т4Р	т	0	0	0
123	ТР6.Закачка воды					
124	ТР6.1.Текущая (среднегодовая)	ввод	куб.м	303 135	668 800	5 280 000
125	ТР6.2.Накопленная	ТР6.1*Т4Р	куб.м	6 062 700	19 395 200	264 000 000
126	ТР6а.Обводненность	100-(ТР1.1/ТР3.1*100)	%	37,7	37,5	37,5
127	ТР6.Действующий фонд скважин					
128	ТР6.1.Добывающих (за весь период)	ТР6.1а+ТР6.1в	скв.	20	48	90
129	а)ввод новых добывающих скважин (за весь период)	ввод	скв.	24	54	96
130	б)выбытие добывающих скважин (за весь период)	ввод	скв.	4	6	6
131	в)переходящие скважины (за весь период)	ТР6.1-ТР6.1б	скв.	20	48	90
132	ТР6.2.Нагнетательных (за весь период)	ТР6.2а+ТР6.2в	скв.	20	48	90
133	а)ввод нагнетательных скважин (за весь период)	ввод	скв.	24	54	96
134	б)выбытие нагнетательных скважин (за весь период)	ввод	скв.	4	6	6
135	г)переходящие скважины (за весь период)	ТР6.2-ТР6.2б	скв.	20	48	90
136	ТР6.3.Газовых (за весь период)	ТР6.3а+ТР6.3в	скв.	0	0	0
137	а)ввод новых добывающих скважин (за весь период)	ввод	скв.			
138	б)выбытие добывающих скважин (за весь период)	ввод	скв.			
139	в)переходящие скважины (за весь период)	ТР6.3-ТР6.3б	скв.	0	0	0
140	ТР7.Расчетная плотность сетки скважин	X20/0,01/ТР6.1	га/скв.	227	95	50
141	Сравнительный контроль					
142						
143	S. ПЕРЕРАБОТКА (НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА)					
144	S1.Доля годового объема переработки нефти	ввод	%	0		
145	S2.Годовой объем переработки	ТР1.1*S1/100	т	0,00	0,00	0,00
146	S3.Потери при переработке	ввод	%	0,00		
147	S4.Выпуск продукции нефтепереработки	S2*S3/100	т	0,00	0,00	0,00
148	S5.Годовой расход на собственные нужды производства	S4*S7/100	т	0,00	0,00	0,00
149	S6.Годовой объем поставки продукции потребителям	S4*S8/100	т	0,00	0,00	0,00
150	S7.Доля годового расхода продукции на собственные нужды производства	ввод	%	0,00		
151	S8.Доля годового объема поставки продукции потребителям	ввод	%	0,00		
152						
153	R. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ					
154	R0.Курс US в рублях	ввод	руб.	30,00	30,00	30,00
155	R1.Цена					
156	а) на нефть на внутреннем рынке	ввод	руб/т	17 268,42	17 268,42	17 268,42
157	б) на нефть на внешнем рынке	ввод	руб/т			
158	в) на попутный газ	ввод	руб/млрд.м3			
159	г) на природный газ на внутреннем рынке	ввод	руб/млрд.м3			
160	д) на природный газ на внешнем рынке	ввод	руб/млрд.м3			
161	е) на конденсат	ввод	руб/т			
162	ж) продукции нефтегазопереработки	ввод	руб/т			
163	R2.Годовой объем продукции					
164	а) нефти на внутреннем рынке	(ТР1.1-S2)*R3а/100	т	170 000,00	380 000,00	3 000 000,00
165	б) нефти на внешнем рынке	(ТР1.1-S2)*R3б/100	т	0,00	0,00	0,00
166	в) попутного газа	ввод	млрд.м3			
167	г) природного газа на внутреннем рынке	ТР4.1хR3г/100	млрд.м3	0,00	0,00	0,00
168	д) природного газа на внешнем рынке	ТР4.1хR3д/100	млрд.м3	0,00	0,00	0,00
169	е) конденсата	ТР5.1	т	0,00	0,00	0,00
170	ж) продукции нефтегазопереработки	S6	т	0,00	0,00	0,00

	A	B	C	D	E	F
171	R3а. Доля объема нефти на внутреннем рынке	ввод	%	100,00	100,00	100,00
172	R3б. Доля объема нефти на внешнем рынке	ввод	%	0,00		
173	R3г. Доля объема природного газа на внутреннем рынке	ввод	%			
174	R3д. Доля объема природного газа на внешнем рынке	ввод	%			
175	R4.Годовая выручка - всего	R4а+R4б+R4в+R4г+R4д+R4е+R4ж	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
176	а) за нефть на внутреннем рынке	R1аxR2а/1000000	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
177	б) за нефть на внешнем рынке	R1бxR2б/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
178	в) за попутный газ	R1вxR2в/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
179	г) за природный газ на внутреннем рынке	R1гxR2г/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
180	д) за природный газ на внешнем рынке	R1дxR2д/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
181	е) за конденсат	R1еxR2е/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
182	ж) за продукцию нефтегазопереработки	R1жxR2ж/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
183	R5.Выручка накопленная	R8.1+R8.2+R8.3+R8.4+R8.5+R8.6	млн.руб.	58 712,63	190 297,99	2 590 263,00
184	а) за нефть на внутреннем рынке	R4а*Т4Р	млн.руб.	58 712,63	190 297,99	2 590 263,00
185	б) за нефть на внешнем рынке	R4б*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
186	в) за попутный газ	R4в*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
187	г) за природный газ на внутреннем рынке	R4г*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
188	д) за природный газ на внешнем рынке	R4д*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
189	е) за конденсат	R4е*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
190	ж) за продукцию нефтегазопереработки	R4ж*Т4Р	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
191	R6.Потери и налоги с продаж за год	а+б	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
192	а)НДС к уплате	а2-а1	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
193	а1.НДС по приобретенным товарам, работам, услугам	Z5.1xN8/100+K2в	млн.руб.	375,02	883,90	8 138,58
194	а1.1.в т.ч. при добыче конденсата	(GZ4.1з+GZ4.1и+GZ4.1о)*N8/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
195	а2.НДС по реализованной продукции	R4xN8/100-R4xN9/100	млн.руб.	528,41	1 181,16	9 324,95
196	а2.1.в т.ч. за конденсат	R4exN8/100-R4exN9/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
197	б)Акцизы	б1+б2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
198	б1.Нефть (нет)	(R4а+R4б)xN10а	млн.руб.			
199	б2.Природный газ (нет)	(R4г+R4д)xN10б	млн.руб.			
200	R7.Чистая выручка от продаж за год	R4-R6	млн.руб.	2 782,24	6 264,74	50 618,89
201	а)в т.ч. за конденсат	R4е-(R6а2.1-R6а1.1)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
202	R8.Чистая выручка накопленная	R7*Т4Р	млн.руб.	55 644,76	181 677,32	2 530 944,54
203						
204	Z.РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ					
205	NZ.НЕФТЬ					
206	NZ1.Производственный процесс	ввод				
207	NZ2.Годовой фонд скважин	NZ2.1+NZ2.2	скв.	40	96	180
208	NZ2.1.Добывающих	ТР6.1	скв.	20	48	90
209	NZ2.2.Нагнетательных	ТР6.2	скв.	20	48	90
210	NZ3.Годовой объем перерабатываемого сырья (нефти)	ТР1	т	170 000,00	380 000,00	3 000 000,00
211	NZ3.1.Годовой объем жидкости	ТР3	т	272 846,00	608 000,00	4 800 000,00
212	NZ3.2.Годовой объем закачиваемой воды	ТР6	куб.м	303 135,00	668 800,00	5 280 000,00
213	NZ4.УДЕЛЬНЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ - НЕФТЬ					
214	NZ4.1.Материальные расходы (вкл. НДС и акцизы)					
215	а)обслуживание нефтяных скважин (с общепромысловыми затратами)	ввод	млн.руб./скв.	3,60	3,60	3,60
216	б)обслуживание нагнетательных скважин	ввод	млн.руб./скв.	1,50	1,50	1,50
217	в)искусственное воздействие на пласт	ввод	руб./т жидкости	0,00	0,00	0,00
218	г)технологическая подготовка нефти	ввод	руб./т жидкости	50,00	50,00	50,00
219	д)сбор и транспорт нефти	ввод	руб./т жидкости	50,00	50,00	50,00
220	е)электроэнергия на извлечение нефти	ввод	кВт-час/т жидкости	3,50	3,50	3,50
221	ж)капитальный ремонт добывающей скважины	ввод	% от ст-ти скв.	2,00	2,00	2,00
222	з)капитальный ремонт нагнетательной скважины	ввод	% от ст-ти скв.	2,00	2,00	2,00
223	и)электроэнергия на закачку воды	ввод	кВт-час/куб.м воды	6,00	6,00	6,00
224	к)транспортные расходы при экспортной реализации	ввод	руб./т жидкости	0,00	0,00	0,00
225	л)услуги сторонних организаций	ввод	руб./т жидкости	0,00	0,00	0,00
226	м)другие материальные расходы	ввод	руб./т жидкости	0,00	0,00	0,00
227	н)стоимость 1 кВт-часа электроэнергии	ввод	руб./1 кВт-час	1,50	1,50	1,50
228	NZ4.2.Оплата труда	ввод	руб./т жидкости	300,00	300,00	300,00
229	NZ4.3.Процент амортизационных отчислений (от производ.фондов)	ввод	%	3,00	3,00	3,00
230	NZ4.4.Прочие расходы					
231	4.4.3.Обязательное и добровольное страхование имущества	ввод	руб./т жидкости			
232	4.4.4.Налоги, сборы и платежи					
233	б)Налог на добычу полезных ископаемых	N12аxN2xN3	руб./т нефти	3 775,91	4 325,81	2 427,86
234	г)Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	ввод	руб./т жидкости	15,00	15,00	15,00
235	д)Платежи за пользование водными объектами	ввод	руб./т жидкости			
236	е)Транспортный налог	ввод	руб./т жидкости			
237	ж)Экспортные таможенные пошлины	R4б/NZ3xN15/100	руб./т нефти	0,00	0,00	0,00
238	з)Импортные таможенные пошлины	ввод	руб./т жидкости			
239	и)Местные налоги	NZ6xN24x12/NZ3.1xN17/100	руб./т жидкости	0,00	0,00	0,00
240	к)Другие налоги в себестоимости	ввод	руб./т жидкости			
241	4.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд	ввод	руб./т жидкости			
242	4.4.6.Другие прочие расходы	ввод	руб./т жидкости			
243	NZ4.5.Накладные расходы	ввод	руб./т жидкости		0,00	0,00
244						
245	NZ5.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ - НЕФТЬ	NZ4xNZ2.1	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
246	NZ5.1.Материальные затраты (вкл. НДС и акцизы)	NZ4.1xNZ3	млн.руб.	213,45	657,53	1 654,32
247	а)обслуживание нефтяных скважин (с общепромысловыми затратами)	NZ4.1аxNZ2.1	млн.руб.	72,00	172,80	324,00
248	б)обслуживание нагнетательных скважин	NZ4.1бxNZ2.2	млн.руб.	30,00	72,00	135,00
249	в)искусственное воздействие на пласт	NZ4.1вxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
250	г)технологическая подготовка нефти	NZ4.1гxNZ3.1/1000000	млн.руб.	13,64	30,40	240,00
251	д)сбор и транспорт нефти	NZ4.1дxNZ3.1/1000000	млн.руб.	13,64	30,40	240,00
252	е)электроэнергия на извлечение нефти	NZ4.1жxNZ3.1*NZ4.1н/1000000	млн.руб.	1,43	3,19	25,20
253	ж)капитальный ремонт добывающей скважины	NZ4.1иxNZ2.1	млн.руб.	40,00	171,36	321,30
254	з)капитальный ремонт нагнетательной скважины	NZ4.1кxNZ2.2	млн.руб.	40,00	171,36	321,30
255	и)закачка воды	NZ4.1лxNZ3.2*NZ4.1н/1000000	млн.руб.	2,73	6,02	47,52
256	к)транспортные расходы при экспортной реализации	NZ4.1рxNZ3/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
257	л)услуги сторонних организаций	NZ4.1сxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
258	м)другие материальные расходы	NZ4.1уxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00

	A	B	C	D	E	F
259	NZ5.2.Оплата труда	NZ4.2xNZ3.1/1000000	млн.руб.	81,85	182,40	1 440,00
260	NZ5.3.Амортизация	K2xNZ4.3/100	млн.руб.	192,81	1 454,68	8 262,99
261	NZ5.3a.Амортизация накопленная	NZ5.3*T4P	млн.руб.	3 856,20	42 185,68	413 149,72
262	NZ5.4.Прочие расходы	NZ4.4xNZ3/1000000	млн.руб.	731,47	1 864,73	8 458,35
263	5.4.1.Освоение природных ресурсов	a+b+в+г+д+е+ж+з	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
264	а)Поиск и оценка месторождений	ввод	млн.руб.			
265	сейсморазведка 2D					
266	сейсморазведка 3D					
267	поисковое бурение					
268	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка	ввод	млн.руб.			
269	сейсморазведка 2D					
270	сейсморазведка 3D					
271	разведочное бурение					
272	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи	ввод	млн.руб.			
273	сейсморазведка 2D					
274	сейсморазведка 3D					
275	разведочное бурение					
276	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для добычи	ввод	млн.руб.			
277	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)	ввод	млн.руб.			
278	е)Приобретение геологической и иной информации	ввод	млн.руб.			
279	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.работ	ввод	млн.руб.			
280	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.	ввод	млн.руб.			
281	5.4.2.Собственные НИОКР	ввод	млн.руб.			
282	5.4.3.Обязательное и добровольное страхование имущества	NZ4.4.3xNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
283	5.4.4.Налоги, сборы и платежи	a+b+в+г+д+е+ж+з+и+к	млн.руб.	731,47	1 864,73	8 458,35
284	а)Единый социальный налог	a1+a2+a3	млн.руб.	21,28	47,42	374,40
285	а1)Федеральный бюджет	NZ5.2xN11.1/100	млн.руб.	16,37	36,48	288,00
286	а2)Фонд социального страхования	NZ5.2xN11.2/100	млн.руб.	2,62	5,84	46,08
287	а3)Фонды обязательного медицинского страхования	NZ5.2xN11.3/100	млн.руб.	2,29	5,11	40,32
288	б)Налог на добычу полезных ископаемых	NZ4.4.4xNZ3/1000000	млн.руб.	641,90	1 643,81	7 283,59
289	в)Платежи при пользовании недрами	в1+в2+в3+в4+в5+в6	млн.руб.	64,19	164,38	728,36
290	в1)Разовые	NZ5.4.4xN13.3/100	млн.руб.	64,19	164,38	728,36
291	в2)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения	NZ5.4.1xN13.2/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
292	в3)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	ввод	млн.руб.			
293	в4)Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	ввод	млн.руб.			
294	в5)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	ввод	млн.руб.			
295	в6)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	ввод	млн.руб.			
296	г)Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	NZ4.4.4гxNZ3.1/1000000	млн.руб.	4,09	9,12	72,00
297	д)Платежи за пользование водными объектами	NZ4.4.4дxNZ3.1/1000001	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
298	е)Транспортный налог	NZ4.4.4exNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
299	ж)Экспортные таможенные пошлины	NZ4.4.4жxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
300	з)Импортные таможенные пошлины	NZ4.4.4зxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
301	и)Местные налоги	NZ4.4.4иxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
302	к)Другие налоги в себестоимости	NZ4.4.4кxNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
303	5.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд	NZ4.4.5xNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
304	5.4.6.Другие прочие расходы	NZ4.4.6xNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
305	NZ5.5.Накладные расходы	NZ4.5xNZ3.1/1000000	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
306	NZ5a.Эксплуатационные затраты накопленные	NZ5*T4P	млн.руб.	24 391,56	120 620,92	140 436,59
307	NZ5б.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СТАДИЯМ	a+b+в+г+д	млн.руб.	0,00	0,00	990 783,37
308	а) обслуживание добывающих скважин	ввод	млн.руб.			
309	б) обслуживание нагнетательных скважин	ввод	млн.руб.			
310	в) сбор и транспорт нефти	ввод	млн.руб.			
311	г) ликвидационные затраты	ввод	млн.руб.			
312	NZ6.Численность работающих	ввод	чел.	136	304	2400
313	NZ7.СЕБЕСТОИМОСТЬ ЕДИНИЦЫ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ	NZ5/ТP1.1*1000000	руб.	7 173,99	10 945,64	6 605,22
314	NZ8.ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФОНДЫ	K2	млн.руб.	6 427,00	48 489,28	275 433,15
315	NZ8a.в т.ч. не облагаемые налогом на имущество	ввод	млн.руб.			
335						
336	ГЗ.ГАЗ					
472						
473	Z5.СУММАРНЫЕ ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ	Z5.1+Z5.2+Z5.3+Z5.4+Z5.5	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
474	Z5.1.Материальные затраты (вкл. НДС и акцизы)	NZ5.1+GZ5.1	млн.руб.	213,45	657,53	1 654,32
475	Z5.2.Оплата труда	NZ5.2+GZ5.2	млн.руб.	81,85	182,40	1 440,00
476	Z5.3.Амортизация	NZ5.3+GZ5.3	млн.руб.	192,81	1 454,68	8 262,99
477	Z5.3a.Амортизация накопленная	NZ5.3a+GZ5.3a	млн.руб.	3 856,20	42 185,68	413 149,72
478	Z5.4.Прочие расходы	NZ5.4+GZ5.4	млн.руб.	731,47	1 864,73	8 458,35
479	5.4.1.Освоение природных ресурсов	NZ5.4.1+GZ5.4.1	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
480	а)Поиск и оценка месторождений	NZ5.4.1a+GZ5.4.1a	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
481	сейсморазведка 2D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
482	сейсморазведка 3D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
483	поисковое бурение		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
484	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка	NZ5.4.1б+GZ5.4.1б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
485	сейсморазведка 2D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
486	сейсморазведка 3D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
487	разведочное бурение		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
488	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи	NZ5.4.1в+GZ5.4.1в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
489	сейсморазведка 2D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
490	сейсморазведка 3D		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
491	разведочное бурение		млн.руб.	0,00	0,00	0,00
492	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для добычи	NZ5.4.1г+GZ5.4.1г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
493	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)	NZ5.4.1д+GZ5.4.1д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
494	е)Приобретение геологической и иной информации	NZ5.4.1е+GZ5.4.1е	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
495	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.работ	NZ5.4.1ж+GZ5.4.1ж	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
496	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.	NZ5.4.1з+GZ5.4.1з	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
497	5.4.2.Собственные НИОКР	NZ5.4.2+GZ5.4.2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
498	5.4.3.Обязательное и добровольное страхование имущества	NZ5.4.3+GZ5.4.3	млн.руб.	0,00	0,00	0,00

	A	B	C	D	E	F
499	5.4.4.Налоги, сборы и платежи	NZ5.4.4+GZ5.4.4	млн.руб.	731,47	1 864,73	8 458,35
500	а)Единый социальный налог	NZ5.4.4а+GZ5.4.4а	млн.руб.	21,28	47,42	374,40
501	а1)Федеральный бюджет	NZ5.4.4а1+GZ5.4.4а1	млн.руб.	16,37	36,48	288,00
502	а2)Фонд социального страхования	NZ5.4.4а2+GZ5.4.4а2	млн.руб.	2,62	5,84	46,08
503	а3)Фонды обязательного медицинского страхования	NZ5.4.4а3+GZ5.4.4а3	млн.руб.	2,29	5,11	40,32
504	б)Налог на добычу полезных ископаемых	NZ5.4.4б+GZ5.4.4б1+GZ5.4.4б2	млн.руб.	641,90	1 643,81	7 283,59
505	в)Платежи при пользовании недрами	NZ5.4.4в+GZ5.4.4в	млн.руб.	64,19	164,38	728,36
506	в1)Разовые	NZ5.4.4в1+GZ5.4.4в1	млн.руб.	64,19	164,38	728,36
507	в2)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения	NZ5.4.4в2+GZ5.4.4в2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
508	в3)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	NZ5.4.4в3+GZ5.4.4в3	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
509	в4)Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	NZ5.4.4в4+GZ5.4.4в4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
510	в5)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	NZ5.4.4в5+GZ5.4.4в5	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
511	в6)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	NZ5.4.4в6+GZ5.4.4в6	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
512	г)Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	NZ5.4.4г+GZ5.4.4г	млн.руб.	4,09	9,12	72,00
513	д)Платежи за пользование водными объектами	NZ5.4.4д+GZ5.4.4д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
514	е)Транспортный налог	NZ5.4.4е+GZ5.4.4е	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
515	ж)Экспортные таможенные пошлины	NZ5.4.4ж+GZ5.4.4ж	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
516	з)Импортные таможенные пошлины	NZ5.4.4з+GZ5.4.4з	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
517	и)Местные налоги	NZ5.4.4и+GZ5.4.4и	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
518	к)Другие налоги в себестоимости	NZ5.4.4к+GZ5.4.4к	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
519	5.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд	NZ5.4.5+GZ5.4.5	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
520	5.4.6.Другие прочие расходы	NZ5.4.6+GZ5.4.6	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
521	Z5.5.Накладные расходы	NZ5.5+GZ5.5	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
522	Z5а.Эксплуатационные затраты накопленные	NZ6б+GZ6б	млн.руб.	24 391,56	120 620,92	990 783,37
523	Z6.Численность работающих	NZ6+GZ6	млн.руб.	136,42	304,00	2 400,00
524	Z8.ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФОНДЫ	NZ8+GZ8	млн.руб.	6 427,00	48 489,28	275 433,15
525	Z8а.В т.ч. не облагаемые налогом на имущество	NZ8а+GZ8а	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
526	Z9.ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ	NZ9+GZ9	млн.руб.	128,38	328,76	1 456,72
527	9.1.Освоение природных ресурсов	NZ9.1+GZ9.1	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
528	а)Поиск и оценка месторождений	NZ9.1а+GZ9.1а	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
529	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка	NZ9.1б+GZ9.1б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
530	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи	NZ9.1в+GZ9.1в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
531	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для добычи	NZ9.1г+GZ9.1г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
532	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)	NZ9.1д+GZ9.1д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
533	е)Приобретение геологической и иной информации	NZ9.1е+GZ9.1е	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
534	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.работ	NZ9.1ж+GZ9.1ж	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
535	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.	NZ9.1з+GZ9.1	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
536	9.2.Собственные НИОКР	NZ9.2+GZ9.2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
537	9.3.Платежи при пользовании недрами	NZ9.3+GZ9.3	млн.руб.	128,38	328,76	1 456,72
538	а)Разовые	NZ9.3а+GZ9.3а	млн.руб.	128,38	328,76	1 456,72
539	б)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения	NZ9.3б+GZ9.3б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
540	в)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	NZ9.3в+GZ9.3в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
541	г)Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	NZ9.3г+GZ9.3г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
542	д)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	NZ9.3д+GZ9.3д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
543	е)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	NZ9.3е+GZ9.3е	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
544	Z10.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ БЕЗ ЕДИНОВРЕМЕННЫХ	NZ10+GZ10	млн.руб.	2 310,78	7 989,92	38 174,62
545						
546	Е.ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ (ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)					
547	Е1.Результат деятельности-годовая валовая прибыль	R7-Z5	млн.руб.	1 562,66	2 105,39	30 803,22
548	Е1а.Валовая прибыль накопленная	Е1*Т4Р	млн.руб.	31 253,19	61 056,40	1 540 161,17
549	Е2.Внереализационные доходы	ЕК8	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
550	Е3.Налоги, относимые на финансовый результат за год	а+б	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
551	а) на имущество	(Z8-Z8а)хN19/100	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
552	б)					
553	Е4.Внереализационные расходы	ЕК9	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
554	Е5.Льготы по налогу на прибыль за год	ввод	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
555	Е6.Годовая налогооблагаемая прибыль	Е1+Е2-Е3-Е4-Е5	млн.руб.	1 434,12	1 135,61	25 294,56
556	Е7.Налог на прибыль	если Е6<=0, то 0; если Е3>0, то Е3хN22/100	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
557	Е8.Чистая годовая прибыль	Е1+Е2-Е3-Е4-Е7	млн.руб.	1 147,30	908,49	20 235,65
558	Е8а.Чистая прибыль накопленная	Е8*Т4Р	млн.руб.	22 945,91	26 346,09	1 011 782,42
559	Е9.Чистая годовая прибыль с амортизацией	Е8+Z5.3	млн.руб.	1 340,11	2 363,16	28 498,64
560	Е9а.Чистая прибыль с амортизацией накопленная	Е9*Т4Р	млн.руб.	26 802,11	68 531,77	1 424 932,14
561	Е10.Рентабельность производственных фондов	Е8/Z8х100	%	17,85	1,87	7,35
562	Е11.Рентабельность продукции по валовой прибыли за год	Е1/Z5х100	%	128,13	50,62	155,45
564	Е12.Рентабельность продукции по чистой прибыли	Е8/Z5х100	%	94,07	21,84	102,12
566	Е13.Рентабельность собственного капитала	Е8/(ЕК8а+ЕК12а+Е9)х100	%	85,61	38,44	71,01
567						
568	ТЗ7.ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ (табл. 37 МР)					
569	Добыча					
570	нефти	ТР1.1	тыс. т	170 000,00	380 000,00	3 000 000,00
571	газа	ТР4.1	1000м3	0,00	0,00	0,00
572	Выручка от реализации, всего	R4	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
573	в т.ч. нефти	R4а+R4б	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
574	в т.ч. газа	R4г+R4д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
575	Налог на добавленную стоимость	R6а	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
576	Вывозная таможенная пошлина	Z5.4.4ж	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
577	Эксплуатационные затраты с учетом амортизации	Z5	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
578	Налог на имущество организации	Е3а	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
579	Внереализационные расходы	Е4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
580	Прибыль всего	Е6	млн.руб.	1 434,12	908,49	20 235,65
581	Налог на прибыль	Е7	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
582	Чистая прибыль					
583	годовая	Е8	млн.руб.	1 147,30	908,49	20 235,65
584	накопленная	Е8а	млн.руб.	22 945,91	26 346,09	1 011 782,42
585	Дисконтированная чистая прибыль		млн.руб.			
586	годовая	ЕЕЗа	млн.руб.	5 027,84	-4 886,44	99 730,43
587	накопленная		млн.руб.	100 556,87	-141 706,82	4 986 521,72

	A	B	C	D	E	F
589	К.КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ) (табл.30 МР)					
590	К1.Удельные капитальные вложения и единовременные затраты					
591	К1.0.Удельные затраты на поисково-разведочное бурение	ввод	млн.руб./м	0,130	0,130	0,130
592	К1.1.Удельные затраты на эксплуатационное бурение скважин					
593	К1.1.1.Бурение добывающей скважины	а+б+в+г				
594	а)вертикальной	ввод	млн.руб./м	0,040	0,040	0,040
595	б)наклонно-направленной	ввод	млн.руб./м			
596	в)горизонтальной	ввод	млн.руб./м	0,052	0,052	0,052
597	г)зарезка бокового ствола	ввод	млн.руб./м			
598	К1.1.2.Бурение нагнетательной скважины	а+б+в+г				
599	а)вертикальной	ввод	млн.руб./м	0,040	0,040	0,040
600	б)наклонно-направленной	ввод	млн.руб./м			
601	в)горизонтальной	ввод	млн.руб./м	0,052	0,052	0,052
602	г)зарезка бокового ствола	ввод	млн.руб./м			
603	К1.1.3.Бурение иных (водозаборных, наблюдательных и т.д.) скважин	ввод	млн.руб./м			
604	К1.1.4.Бурение газовой скважины	ввод	млн.руб./м			
605	К1.1.5.Оборудование для нефтедобычи	ввод	млн.руб./скв.доб	7,80	7,80	7,80
606	К1.1.6.Оборудование для закачки	ввод	млн.руб./скв.наг			
607	К1.2.Удельные затраты на промышленное обустройство					
608	К1.2.1.Сбор и транспорт нефти	ввод	млн.руб./скв.доб.	5,00	5,00	5,00
609	К1.2.2.Комплексная автоматизация	ввод	млн.руб./скв.	1,06	1,06	1,06
610	К1.2.3.Электроснабжение и связь	ввод	млн.руб./скв.доб.	3,00	3,00	3,00
611	К1.2.4.Промводоснабжение	ввод	млн.руб./скв.	1,60	1,60	1,60
612	К1.2.5.Базы производственного обслуживания	ввод	млн.руб./скв.доб.	1,56	1,56	1,56
613	К1.2.6.Автомобильное строительство	ввод	млн.руб./скв.	4,00	4,00	4,00
614	К1.2.7.Заводнение нефтяных пластов	ввод	млн.руб./скв.доб.	3,00	3,00	3,00
615	К1.2.8.Технологическая подготовка нефти	ввод	млн.руб./скв.	2,00	2,00	2,00
616	К1.2.9.Оборудование и установки для методов увеличения нефтеотдачи пласта	ввод	млн.руб./устан.			
617	К1.2.10.Специальные трубопроводы для закачки рабочего агента в пласт	ввод	млн.руб./км			
618	К1.2.11.Очистные сооружения	ввод	руб./м3 сут.ввод.мощн.			
619	К1.2.12.Сбор и транспорт газа	ввод	млн.руб./газ. скв.			
620	К1.2.13.Количество газораспределительных пунктов	ввод	млн.руб./пункт			
621	К1.2.14.Установка предварительной подготовки газа (УППГ)	ввод	млн.руб./устан.			
622	К1.2.15.Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)	ввод	млн.руб./устан.			
623	К1.2.16.Установка стабилизации конденсата (УСК)	ввод	млн.руб./устан.			
624	К1.2.17.Установка концевая трапная (УКТ)	ввод	млн.руб./устан.			
625	К1.2.18.Дожимная компрессорная станция (ДКС)	ввод	млн.руб./стан.			
626	К1.2.19.Установка сероочистки (УСО)	ввод	млн.руб./устан.			
627	К1.2.20.Газосборные коллекторы	ввод	млн.руб./км			
628	К1.2.21.Конденсатосборные коллекторы	ввод	млн.руб./км			
629	К1.2.22.Прочие (непредвиденные затраты)	ввод	млн.руб.			
630	а)	ввод				
631	б)	ввод				
632	К1.3.Оборудование, не входящее в сметы строек	ввод	руб./м проходки	9 500,00	9 500,00	9 500,00
633	К1.4.Строительство внешнего трубопровода	ввод	млн.руб./км	25,00	25,00	25,00
634	К1.5.Природоохранные мероприятия	ввод	% от общей суммы	3,00	3,00	3,00
635	К2.Общие капитальные вложения и единовременные затраты	К2.1+К2.2+К2.3+К2.4+К2.5+К2.6+К2.7	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
636	К2.0.Капитальные затраты на разведочное бурение скважин	К1.0*К6.5	млн.руб.	0,26	0,65	1,17
637	К2.1.Капитальные затраты на эксплуатационное бурение скважин	К2.1.1.+К2.1.2.+2.1.3.+2.1.4.+2.1.5.	млн.руб.	9 979,20	44 956,80	264 078,00
638	К2.1.1.Бурение добывающей скважины	а+б+в+г	млн.руб.	4 896,00	22 291,20	131 688,00
639	а)вертикальной	К1.1.1.а*К6.1а*К7.1а	млн.руб.	4 896,00	22 291,20	131 688,00
640	б)наклонно-направленной	К1.1.1.б*К6.1б*К7.1б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
641	в)горизонтальной	К1.1.1.в*К6.1в*К7.1в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
642	г)зарезка бокового ствола	К1.1.1.г*К6.1г*К7.1г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
643	К2.1.2.Бурение нагнетательной скважины	а+б+в+г	млн.руб.	4 896,00	22 291,20	131 688,00
644	а)вертикальной	К1.1.2.а*К6.2а*К7.2а	млн.руб.	4 896,00	22 291,20	131 688,00
645	б)наклонно-направленной	К1.1.2.б*К6.2б*К7.2б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
646	в)горизонтальной	К1.1.2.в*К6.2в*К7.2в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
647	г)зарезка бокового ствола	К1.1.2.г*К6.2г*К7.2г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
648	К2.1.3.Бурение иных (водозаборных, наблюдательных и т.д.) скважин	К1.1.3*К6.3	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
649	К2.1.4.Бурение газовой скважины	К1.1.4*К6.4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
650	К2.1.5.Оборудование для нефтедобычи	К1.1.5*К7.1	млн.руб.	187,20	374,40	702,00
651	К2.1.6.Оборудование для закачки	К1.1.6*К7.2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
652	К2.2.Капитальные затраты на промышленное обустройство	(К2.2.1.:К2.2.23.)	млн.руб.	623,12	1 244,24	2 331,24
653	К2.2.1.Сбор и транспорт нефти	К1.2.1*К6.1	млн.руб.	120,00	240,00	450,00
654	К2.2.2.Комплексная автоматизация	К1.2.2*(К6.1+К6.2)	млн.руб.	50,88	101,76	190,80
655	К2.2.3.Электроснабжение и связь	К1.2.3*К6.1	млн.руб.	72,00	144,00	270,00
656	К2.2.4.Промводоснабжение	К1.2.4*(К6.1+К6.2)	млн.руб.	76,80	153,60	288,00
657	К2.2.5.Базы производственного обслуживания	К1.2.5*(К6.1+К6.2)	млн.руб.	37,44	74,88	140,40
658	К2.2.6.Автомобильное строительство	К1.2.6*(К6.1+К6.2)	млн.руб.	192,00	384,00	720,00
659	К2.2.7.Заводнение нефтяных пластов	К1.2.7*К6.2	млн.руб.	72,00	144,00	270,00
660	К2.2.8.Технологическая подготовка нефти	К1.2.8*К8.13	млн.руб.	2,00	2,00	2,00
661	К2.2.9.Оборудование и установки для методов увеличения нефтеотдачи пласта	К1.2.9*К8.1	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
662	К2.2.10.Специальные трубопроводы для закачки рабочего агента в пласт	К1.2.10*К8.2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
663	К2.2.11.Очистные сооружения	К1.2.11*К8.3	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
664	К2.2.12.Сбор и транспорт газа	К1.2.12*К6.4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
665	К2.2.13.Газораспределительные пункты	К1.2.13*К8.4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
666	К2.2.14.Установка предварительной подготовки газа (УППГ)	К1.2.14*К8.5	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
667	К2.2.15.Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)	К1.2.15*К8.6	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
668	К2.2.16.Установка стабилизации конденсата (УСК)	К1.2.16*К8.7	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
669	К2.2.17.Установка концевая трапная (УКТ)	К1.2.17*К8.8	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
670	К2.2.18.Дожимная компрессорная станция (ДКС)	К1.2.18*К8.9	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
671	К2.2.19.Установка сероочистки (УСО)	К1.2.19*К8.10	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
672	К2.2.20.Газосборные коллекторы	К1.2.20*К8.11	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
673	К2.2.21.Конденсатосборные коллекторы	К1.2.21*К8.12	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
674	К2.2.22.Прочие (непредвиденные затраты)	К1.2.23	млн.руб.			
675	а)		млн.руб.			0,04
676	б)		млн.руб.			

	A	B	C	D	E	F
677	K2.3.Оборудование, не входящее в сметы строек	K1.3*К8.14/1000000	млн.руб.	0,14	0,29	0,41
678	K2.4.Строительство внешнего трубопровода	K1.4*К8.15	млн.руб.	1 250,00	875,00	1 000,00
679	K2.5.Природоохранные мероприятия	K1.5*(К2.0+2.1+2.3+2.4)	млн.руб.	355,58	1 412,31	8 022,32
680	K2.6.Строительство региональной инфраструктуры	ввод	млн.руб.			
681	K2.7.Сопряженные затраты	а+б+в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
682	а) административно-управленческие расходы	ввод	млн.руб.			
683	б)	ввод	млн.руб.			
684	в) другое	ввод	млн.руб.			
685	K2a.в т.ч.затраты, не облагаемые налогом на имущество	ввод	млн.руб.	1 500,00	9 000,00	21 000,00
686	K2б.в т.ч.затраты, по которым НДС подлежит возмещению	ввод	млн.руб.	1 870,00	4 253,00	43 560,00
687	K2в.НДС, подлежащий возмещению	K2a x N8 /100	млн.руб.	336,60	765,54	7 840,80
688	K3.Капвложения накопленные	K2*Т4Р	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
689	K4.Чистая ликвидационная стоимость предприятия	ввод	млн.руб.	3 000,00	34 600,00	176 230,00
690	K5.Рентабельность капвложений	E6/K2x100	%	10,98	4,87	10,35
691	K6.Фонд сквжин	K6.1+K6.2+K6.3	скв.	48,00	96,00	180,00
692	K6.1.Добывающих	а+б+в+г		24,00	48,00	90,00
693	а)вертикальных	ввод	скв.	24,00	48,00	90,00
694	б)наклонно-направленных	ввод	скв.			
695	г)горизонтальных	ввод	скв.			
696	д)зарезка бокового ствола	ввод	скв.			
697	K6.2.Нагнетательных	а+б+в+г	скв.	24,00	48,00	90,00
698	а)вертикальных	ввод	скв.	24,00	48,00	90,00
699	б)наклонно-направленных	ввод	скв.			
700	г)горизонтальных	ввод	скв.			
701	д)зарезка бокового ствола	ввод	скв.			
702	K6.3.Иных (водозаборных, наблюдательных и т.д.)	ввод	скв.			
703	K6.4.Газовых	ввод	скв.			
704	K6.5.Разведочных	ввод	скв.	2,00	5,00	9,00
705	K7.Объем бурения скважины	ввод				
706	K7.1.Добывающей	а+б+в+г				
707	а)вертикальной	ввод	м	5 100	11 610	36 580
708	б)наклонно-направленной	ввод	м			
709	г)горизонтальной	ввод	м			
710	д)зарезка бокового ствола	ввод	м			
711	K7.2.Нагнетательной	а+б+в+г				
712	а)вертикальной	ввод	м	5 100	11 610	36 580
713	б)наклонно-направленной	ввод	м			
714	г)горизонтальной	ввод	м			
715	д)зарезка бокового ствола	ввод	м			
716	K7.3.Иной (водозаборной, наблюдательной и т.д.)	ввод	м			
717	K7.4.Газовой	ввод	м			
718	K7.5.Разведочной	ввод	м	600	1 450	5 100
719	K8.Оборудование					
720	K8.1.Оборудование и установки для методов увеличения нефтеотдачи пласта	ввод	шт.			
721	K8.2.Специальные трубопроводы для закачки рабочего агента в пласт	ввод	км			
722	K8.3.Очистные сооружения	ввод	м3 сут.ввод.мощн.			
723	K8.4.Количество газораспределительных пунктов	ввод	шт.			
724	K8.5.Установка предварительной подготовки газа (УППГ)	ввод	шт.			
725	K8.6.Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)	ввод	шт.			
726	K8.7.Установка стабилизации газового конденсата (УСК)	ввод	шт.			
727	K8.8.Установка концевая трапная (УКТ)	ввод	шт.			
728	K8.9.Дожимная компрессорная станция (ДКС)	ввод	шт.			
729	K8.10.Установка сероочистки (УСО)	ввод	шт.			
730	K8.11.Газосборные коллекторы	ввод	км			
731	K8.12.Конденсатосборные коллекторы	ввод	км			
732	K8.13.Оборудование для технологической подготовки нефти	ввод	шт.			
733	K8.14.Оборудование, не входящее в сметы строек	ввод	м проходки	15	30	43
734	K8.15.Строительство внешнего трубопровода	ввод	км	50	35	40
735	K9.Недостаток или избыток собственных средств	Z5.3+E5-K2	млн.руб.	-10 868	-46 126	-246 935
736						
737	ЕЕ.ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ					
738	и ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (за расчетный период)					
739	ЕЕ1.Результаты	а+б+в	млн.руб.	29 360,83	52 179,76	399 306,97
740	а) чистая дисконтированная выручка	R7*(Т4К-Т4N)	млн.руб.	26 055,44	40 091,59	342 788,68
741	б) дисконтированная амортизация	Z5.3*(Т4К-Т4N)	млн.руб.	1 805,65	9 309,31	55 956,60
742	в) дисконтир.ликвидационная стоим. предприятия	K2*Т20К	млн.руб.	1 499,74	2 778,85	561,68
743	ЕЕ2.Затраты	а+б+в	млн.руб.	21 027,59	44 978,03	243 058,25
744	а) дисконтированные эксплуатационные затраты (с амортизацией)	Z5*(Т4К-Т4N)	млн.руб.	11 421,25	26 617,99	134 190,74
745	б) дисконтированные капвложения	K2/Т4Р*(Т4К-Т4N)	млн.руб.	5 716,49	10 700,36	37 304,40
746	в) дисконтированные налоги из прибыли	(Е3+Е7)*(Т4К-Т4N)	млн.руб.	3 889,85	7 659,69	71 563,11
747	ЕЕ3.Эффекты		млн.руб.			
748	а) <u>чистая дисконтированная прибыль</u> - по СНИП (NPV)	ЕЕ1а-ЕЕ2а-ЕЕ2б-ЕЕ2в	млн.руб.	5 027,84	-4 886,44	99 730,43
749	б) <u>интегральный эффект</u> (чистая прибыль+амортиз. и ликвидац.стоим.)	ЕЕ3а+ЕЕ1б+ЕЕ1в	млн.руб.	8 333,23	7 201,72	156 248,72
750	(денежный поток операционной и инвестиционной деятельности)					
751	- по СНИП (NPV)					
752	ЕЕ4.Индексы					
753	а) дисконтированная рентабельность капвложений	ЕЕ3а/ЕЕ2б	единицы	0,88	-0,46	2,67
754	(индекс доходности инвестиций) по чистой прибыли					
755	- по СНИП (PI)					
756	б) дисконтированная рентабельность капвложений	ЕЕ3б/ЕЕ2б	единицы	1,46	0,67	4,19
757	(индекс доходности инвестиций) по интегральному эффекту					
758	- по СНИП (PI)					
759	в) дисконтированная рентабельность затрат по чистой прибыли	ЕЕ3а/ЕЕ2а	единицы	0,44	-0,18	0,74
760	(индекс доходности затрат)					
761	г) дисконтированная рентабельность затрат по интегральн. эффекту	ЕЕ3б/ЕЕ2а	единицы	0,73	0,27	1,16
762	(индекс доходности затрат)					

	A	B	C	D	E	F
763	ЕЕ5.Внутренние нормы					
764	а) внутренняя норма рентабельности затрат на создание	Подбором N1 для ЕЕ3а=0	%	43,22		10,02
765	и эксплуатацию предприятия по чистой прибыли					
766	- по СНИП (IRR)					
767	б) внутренняя норма рентабельности затрат на создание	Подбором N1 для ЕЕ3б=0	%	65,14	4,25	10,18
768	и эксплуатацию предприятия по интегральному эффекту					
769	(IRR)					
770	ЕЕ6.Степень устойчивости инвестиционного проекта					
771	а) по чистой прибыли	ЕЕ5а-N1		33,22	-10,00	0,02
772	б) по интегральному эффекту	ЕЕ5б-N1		55,14	-5,75	0,18
773	ЕЕ7.Другие оценки					
774	а) срок окупаемости кавложений с учетом дисконтирования	Подбором Т4Р для ЕЕ3а=0	лет	11	34	18
775	б) капитал риска					
776						
777	ЕК.КОММЕРЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ РЕЦИПИЕНТА					
778	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
779	ЕК1. Приток от операционной деятельности	а+б	млн.руб.	3 128,44	8 016,68	60 068,25
780	а) выручка от реализации	Р4	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
781	б) амортизация	Z5.4	млн.руб.	192,81	1 454,68	8 262,99
782	ЕК2. Отток от операционной деятельности	а+б+в+г	млн.руб.	1 788,34	5 653,51	31 569,61
783	а) эксплуатационные затраты	Z5	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
784	б) НДС и акцизы - уплата	Р6	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
785	в) налоги, относимые на финансовый результат	Е3	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
786	г) налог на прибыль	Е7	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
787	ЕК3.Сальдо от операционной деятельности (Чистый приток)	ЕК1-ЕК2	млн.руб.	1 340,11	2 363,16	28 498,64
788	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
789	ЕК4. Приток от инвестиционной деятельности	а+б+в+г	млн.руб.	15 000,00	65 860,00	276 230,00
790	а) продажа имущества	ввод	млн.руб.	8 000,00	18 000,00	65 000,00
791	б) продажа финансовых активов	ввод	млн.руб.		13 260,00	35 000,00
792	в) получение имущества	ввод	млн.руб.	4 000,00		
793	г) ликвидационная стоимость объекта	К5	млн.руб.	3 000,00	34 600,00	176 230,00
794	ЕК5. Отток от инвестиционной деятельности	а+б	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
795	а) капвложения	К2	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
796	б) увеличение (приобретение) оборотных средств	ввод	млн.руб.			
797	ЕК6.Сальдо от инвестиц.деятельности (Всего инвестиций)	ЕК4-ЕК5	млн.руб.	2 791,70	17 370,72	796,85
798	ЕК7.Накопит. сальдо от опер. и инвест. Деятельности (Поток реальных денег) (CF)	ЕК3+ЕК6	млн.руб.	4 131,80	19 733,88	29 295,50
799	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С СОБСТВЕННЫМИ					
800	И ПРИВЛЕЧЕННЫМИ НЕГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ					
801	ЕК8. Приток от фин.деятельности с собств.и привл.средствами	а+б+в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
802	а) продажа акций	ввод	млн.руб.			
803	б) кредиты банков	ввод	млн.руб.			
804	в) ассигнования на безвозмездной основе	ввод	млн.руб.			
805	г) другие внереализационные доходы	ввод	млн.руб.			
806	ЕК9. Отток от фин.деятельности с собств.и привл.средствами	а+б+в+г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
807	а) выплаты дивидендов по акциям	ЕК8ахN5/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
808	б) погашение задолженности по кредитам	ЕК8б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
809	в) уплата процентов за кредит	ЕК8схN4б/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
810	г) другие внереализационные расходы	ввод	млн.руб.			
811	ЕК10.Сальдо от фин.деятельности с собств.и привл.средствами	ЕК8-ЕК9	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
812	ЕК11.Накопит. сальдо от опер., инвест. и фин. деят.	ЕК7+ЕК10	млн.руб.	4 131,80	19 733,88	29 295,50
813	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ					
814	ЕК12. Приток от фин.деятельности с государств.средствами	а+б+в+г	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
815	а) продажа акций государству	ввод	млн.руб.			
816	б) кредиты бюджетов (господдержка)	ввод	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
817	в) ассигнования из бюджетов	ввод	млн.руб.			
818	г) льготы по налогам	ввод	млн.руб.			
819	ЕК13. Отток от фин.деятельности с государств.средствами	а+б+в	млн.руб.	7 117,44	22 402,05	227 232,34
820	а) выплата дивидендов по акциям государства	ЕК12ахN5/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
821	б) погашение задолженности по кредитам гос-ва	ЕК12б	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
822	в) уплата процентов за кредит гос-ва	ЕК12бхN4а/100	млн.руб.	647,04	2 036,55	20 657,49
823	ЕК14.Сальдо от фин. деят. с государств. средствами	ЕК12-ЕК13	млн.руб.	-647,04	-2 036,55	-20 657,49
824	ЕК15.Общее накопительное сальдо реальных денег	ЕК11+ЕК14	млн.руб.	3 484,76	17 697,33	8 638,01
825	ЕК16.ОЦЕНКИ ПОТОКОВ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ					
826	ЕК16.1.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег (NPV)	(ЕК3+ЕК12г)/Т4Рх(Т4К-Т4N)+ЕК4ахТ16К+ЕК4вхТ17К+ЕК4гхТ20К+ЕК8а/Т5Рх(Т5К-Т5N)+ЕК8б/Т7Рх(Т7К-Т7N)+ЕК8в/Т9Рх(Т9К-Т9N)+ЕК8г/Т19Рх(Т19К-Т19N)+ЕК12а/Т6Рх(Т6К-Т6N)+ЕК12б/Т8Рх(Т8К-Т8N)+ЕК12в/Т10Рх(Т10К-Т10N)-(К1-К1.1д)/Т2Рх(Т2К-Т2N)-К1.1д/Т3Рх(Т3К-Т3N)-ЕК5б/Т15Рх(Т15К-Т15N)-ЕК9а/Т4Рх(Т4К-Т5N)-ЕК9б/Т11Рх(Т11К-Т11N)-ЕК9в/Т13Рх(Т13К-Т13N)-ЕК9г/Т21Рх(Т21К-Т21N)-ЕК13а/Т4Рх(Т4К-Т6N)-ЕК13б/Т12Рх(Т12К-Т12N)-ЕК13в/Т14Рх(Т14К-Т14N)	млн.руб.	-4 856,17	-22 646,67	-211 059,80
827		(ЕК3+ЕК12г)/Т4Рх(Т4К-Т4N)+ЕК4ахТ16К+ЕК4вхТ17К+ЕК4гхТ20К+ЕК8а/Т5Рх(Т5К-Т5N)+ЕК8б/Т7Рх(Т7К-Т7N)+ЕК8в/Т9Рх(Т9К-Т9N)+ЕК8г/Т19Рх(Т19К-Т19N)+ЕК12а/Т6Рх(Т6К-Т6N)+ЕК12б/Т8Рх(Т8К-Т8N)+ЕК12в/Т10Рх(Т10К-Т10N))/((К1-К1.1д)/Т2Рх(Т2К-Т2N)+К1.1д/Т3Рх(Т3К-Т3N)+ЕК5б/Т15Рх(Т15К-Т15N)+ЕК9а/Т4Рх(Т4К-Т5N)+ЕК9б/Т11Рх(Т11К-Т11N)+ЕК9в/Т13Рх(Т13К-Т13N)+ЕК9г/Т21Рх(Т21К-Т21N)-К13а/Т4Рх(Т4К-Т6N)+ЕК13б/Т12Рх(Т12К-Т12N)+ЕК13в/Т14Рх(Т14К-Т14N))	единицы	9 830,78	27 259,05	245 876,37
836	ЕК16.2.Индекс сальдо накопленных реальных денег (PI)					
837						
838						
839						
840						
841						
842						
843						
844						
845						
846	ЕК16.3.Внутренняя норма сальдо накопленных реальных денег (IRR)	Подбором N1 для ЕК16.1=0	%	2,33	1,68	0,00
847	ЕК16.4.Доля кредитов в общем объеме инвестиций	(ЕК8б+ЕК12б)/К2х100	%	53,00	42,00	75,00
848						

	A	B	C	D	E	F
849	Т38.ЧИСТЫЙ ДОХОД НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ (табл. 38 МР)					
850	Т38.1.Выручка от реализации продукции	R7	млн.руб.	2 782,24	6 264,74	50 618,89
851	Т38.2.Внереализационные доходы	E2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
852	Т38.3.Эксплуатационные затраты, налоги и отчисления	Z5-Z5.3+E3+E7	млн.руб.	1 442,13	3 901,57	22 120,25
853	Т38.4.Внереализационные расходы	E4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
854	Т38.5.Чистый результат	T38.1+T38.2-T38.3-T38.4	млн.руб.	1 340,11	2 363,16	28 498,64
855	Т38.6.Амортизационные отчисления	Z5.3	млн.руб.	192,81	1 454,68	8 262,99
856	Т38.7.Поступление финансов	EK8+EK12- (EK86+EK126)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
857	Т38.8.Капитальные вложения	K2/T4P	млн.руб.	610,42	1 672,04	5 508,66
858	Т38.9.Чистый доход					
859	годовой	T38.5+T38.6+T38.7-T38.8	млн.руб.	922,50	2 145,80	31 252,97
860	накопленный	T38.9*Т4P	млн.руб.	18 450,01	62 228,17	1 562 648,71
861	Т38.10.Чистый дисконтированный доход					
862	годовой	T38.9* (Т4K-Т4N)	млн.руб.	8 639,14	13 732,18	211 643,63
863	накопленный		млн.руб.	172 782,88	398 233,31	10 582 181,59
864	Т39.ЧИСТЫЙ ДОХОД НЕДПРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ (с учетом кредита) (табл. 39 МР)					
865	Т39.1.Выручка от реализации продукции	R7	млн.руб.	2 782,24	6 264,74	50 618,89
866	Т39.2.Внереализационные доходы	E2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
867	Т39.3.Эксплуатационные затраты, налоги и отчисления	Z5-Z5.3+E3+E7	млн.руб.	1 442,13	3 901,57	22 120,25
868	Т39.4.Внереализационные расходы	E4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
869	Т39.5.Чистый результат	T39.1+T39.2-T39.3-T39.4	млн.руб.	1 340,11	2 363,16	28 498,64
870	Т39.6.Амортизационные отчисления	Z5.3	млн.руб.	192,81	1 454,68	8 262,99
871	Т39.7.Поступление кредита	EK86+EK126	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
872	Т39.8.Поступление финансов	EK8+EK12- (EK86+EK16)	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
873	Т39.9.Капитальные вложения	K2/T4P	млн.руб.	610,42	1 672,04	5 508,66
874	Т39.10.Выплата кредита	EK96+EK136	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
875	Т39.11.Чистый доход					
876	годовой	T39.5+T39.6+T39.7+T39.8-T39.9-T39.10	млн.руб.	922,50	2 145,80	31 252,97
877	накопленный		млн.руб.	18 450,01	62 228,17	1 562 648,71
878	Т39.12.Чистый дисконтированный доход					
879	годовой	T39.11* (Т4K-Т4N)	млн.руб.	8 639,14	13 732,18	211 643,63
880	накопленный		млн.руб.	172 782,88	398 233,31	10 582 181,59
881						
882	ЕВ.БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СРЕДСТВ					
883	ЕВ1.Расходы бюджета	a+b+v+г	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
884	а) прямое бюджетное финансирование проекта	EK12в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
885	б) кредиты, компенсируемые за счет бюджета	EK126	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
886	в) льготы по налогам	EK12г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
887	г) расходы на покупку акций	EK12a	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
888	ЕВ2.Налоговые доходы бюджета от проекта	a+b+v+г+д+е+ж+з	млн.руб.	1 310,87	3 382,62	20 399,50
889	а) НДС и акцизы	R6	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
890	б) налоги,относимые на финансовый результат	E3	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
891	в) налог на прибыль	E7	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
892	г) единый социальный налог	Z5.4.4а	млн.руб.	21,28	47,42	374,40
893	д) налог на добычу	Z5.4.46	млн.руб.	641,90	1 643,81	7 283,59
894	е) налог на доходы физических лиц	Z5.2xN21/100	млн.руб.	10,64	23,71	187,20
895	ж) платежи при пользовании недрами	Z5.4.4в	млн.руб.	64,19	164,38	728,36
896	з) платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	Z5.4.4г	млн.руб.	4,09	9,12	72,00
897	и) платежи за пользование водными объектами	Z5.4.4д	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
898	к) транспортный налог	Z5.4.4е	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
899	л) экспортные таможенные пошлины	Z5.4.4ж	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
900	м) импортные таможенные пошлины	Z5.4.4з	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
901	н) местные налоги	Z5.4.4и	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
902	о) другие налоги в себестоимости	Z5.4.4к	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
903	ЕВ3.Другие доходы бюджета	a+b+v	млн.руб.	7 117,44	22 402,05	227 232,34
904	а) дивиденды по акциям государству	EK13a	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
905	б) погашение задолженности по кредитам госуд.	EK136	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
906	в) уплата процентов за государственный кредит	EK13в	млн.руб.	647,04	2 036,55	20 657,49
907	г) компенсация государству на поиски, разведку и ГЭО месторождения	ввод	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
908	ЕВ4.ОЦЕНКИ БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ					
909	а) Сальдо потока гос. средств - бюджет. эффект	ЕВ2+ЕВ3-ЕВ1	млн.руб.	1 957,91	5 419,17	41 056,98
910	б) Интегральный дисконтир. бюджетный эффект (NPV)	ЕВ4а* (Т4К-Т4N)	млн.руб.	18 335,65	34 680,31	278 035,91
911	в) Внутренняя норма бюджетной эффективности (IRR)	Подбором N1 для ЕВ46=0 (если ЕВ1 не р	%			
912	г) Срок окупаемости бюджетных затрат	(ЕВ4а<0 1 0)	лет	0,00	0,00	0,00
913	д) Степень финансового участия госуд. в проекте	ЕВ1/К2	%	53,00	42,00	75,00
914	е) Интегральный годовой доход бюджета и фондов	ЕВ2+ЕВ3-ЕВ36	млн.руб.	1 957,91	5 419,17	41 056,98
915	ж) Интегральн.дисконтир.доход бюджета и фондов	ЕВ4е* (Т4К-Т4N)	млн.руб.	18 335,65	34 680,31	278 035,91
916						
917	Т40.ДОХОД ГОСУДАРСТВА (табл. 40 МР)					
918	Т40.1.Налог на добавленную стоимость	R6a		153,39	297,26	1 186,37
919	Т40.2.Вывозная таможенная пошлина	Z5.4.4ж		0,00	0,00	0,00
920	Т40.3.Налог на имущество организации	E3a		128,54	969,79	5 508,66
921	Т40.4.Налоги и платежи, включаемые в себестоимость	Z5.4.4-Z5.4.4ж		731,47	1 864,73	8 458,35
922	Т40.5.Налог на прибыль	E7		286,82	227,12	5 058,91
923	Т40.6.Доход государства					
924	годовой	T40.1+Т40.2+Т40.3+Т40.4+Т40.5		1 300,23	3 358,90	20 212,30
925	накопленный			26 004,53	97 408,21	1 010 614,86
926	Т40.7.Дисконтированный доход государства					
927	годовой	T40.6* (Т4K-Т4N)		12 176,52	21 495,53	136 876,70
928	накопленный			243 530,36	623 370,37	6 843 835,04

	A	B	C	D	E	F
929						
930	RB. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ (ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД)					
931	RB1. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД					
932	RB1.1. Налоги с продаж	1+2	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
933	1. НДС	a+b+v	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
934	а) Федеральный бюджет	R6aхN8a/N8	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
935	б) Бюджет субъекта федерации	R6aхN8б/N8	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
936	в) Местный бюджет	R6aхN8в/N8	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
937	2. Акцизы	a+b+v	млн. руб.		0,00	0,00
938	а) Федеральный бюджет	R6бхN10a/N10	млн. руб.		0,00	0,00
939	б) Бюджет субъекта федерации	R6бхN10б/N10	млн. руб.		0,00	0,00
940	в) Местный бюджет	R6бхN10в/N10	млн. руб.		0,00	0,00
941	RB1.2. Налоги в себестоимости	1+2+3+4+5+6+7+8	млн. руб.	755,21	7 786,15	62 421,56
942	1. Единый социальный налог	1.1+1.2+1.3	млн. руб.	49,11	1 375,30	18 720,00
943	1.1. В Федеральный бюджет	a+b+v	млн. руб.	16,37	1 057,92	14 400,00
944	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а1хN11.1a/N11.1	млн. руб.	16,37	1 057,92	14 400,00
945	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а1хN11.1б/N11.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
946	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а1хN11.1в/N11.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
947	1.2. В фонд социального страхования	a+b+v	млн. руб.	16,37	169,27	2 304,00
948	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а2хN11.2a/N11.2	млн. руб.	16,37	169,27	2 304,00
949	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а2хN11.2б/N11.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
950	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а2хN11.2в/N11.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
951	1.3. В фонды обязательного медицинского страхования	a+b+v	млн. руб.	16,37	148,11	2 016,00
952	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а3хN11.3a/N11.3	млн. руб.	4,68	42,32	576,00
953	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а3хN11.3б/N11.3	млн. руб.	11,69	105,79	1 440,00
954	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а3хN11.3в/N11.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
955	2. Налог на добычу	a+b+v	млн. руб.	641,90	1 643,81	7 283,59
956	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.бхN12a/N12	млн. руб.	609,81	1 561,62	6 919,41
957	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.бхN12б/N12	млн. руб.	32,10	82,19	364,18
958	в) Местный бюджет	Z5.4.4.бхN12в/N12	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
959	3. Платежи при пользовании недрами	3.1+3.2+3.3+3.4+3.5+3.6		64,19	4 767,04	36 417,97
960	3.1. Разовые	a+b+v	млн. руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
961	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в1хN13.1a/N13.1	млн. руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
962	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в1хN13.1б/N13.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
963	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в1хN13.1в/N13.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
964	3.2. Регулярные за поиск и оценку месторождения	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
965	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в2хN13.2a/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
966	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в2хN13.2б/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
967	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в2хN13.2в/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
968	3.3. Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
969	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в3хN13.3a/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
970	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в3хN13.3б/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
971	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в3хN13.3в/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
972	3.4. Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
973	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в4хN13.4a/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
974	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в4хN13.4б/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
975	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в4хN13.4в/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
976	3.5. Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
977	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в5хN13.5a/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
978	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в5хN13.5б/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
979	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в5хN13.5в/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
980	3.6. Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
981	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в6хN13.6a/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
982	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в6хN13.6б/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
983	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в6хN13.6в/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
984	4. Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
985	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.гхN13a.а/N13a	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
986	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.гхN13a.б/N13a	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
987	в) Местный бюджет	Z5.4.4.гхN13a.в/N13a	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
988	5. Платежи за пользование водными объектами	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
989	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.дхN13б.а/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
990	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.дхN13б.б/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
991	в) Местный бюджет	Z5.4.4.дхN13б.в/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
992	6. Транспортный налог	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
993	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.ехN14a/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
994	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.ехN14б/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
995	в) Местный бюджет	Z5.4.4.ехN14в/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
996	7. Экспортные таможенные пошлины	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
997	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.жхN15a/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
998	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.жхN15б/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
999	в) Местный бюджет	Z5.4.4.жхN15в/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1000	8. Импортные таможенные пошлины	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1001	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.эхN16a/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1002	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.эхN16б/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1003	в) Местный бюджет	Z5.4.4.эхN16в/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1004	9. Местные налоги - минимального от ФОТ	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1005	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.ихN17a/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1006	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.ихN17б/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1007	в) Местный бюджет	Z5.4.4.ихN17в/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1008	10. Другие налоги в себестоимости	a+b+v	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1009	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.кхN18a/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1010	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.кхN18б/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1011	в) Местный бюджет	Z5.4.4.кхN18в/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1012	RB1.3. Налоги, относимые на финансовый результат	1+2+3	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15
1013	1. Налог на имущество	a+b+v	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15
1014	а) Федеральный бюджет	E2вхN19a/N19	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1015	б) Бюджет субъекта федерации	E2вхN19б/N19	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1016	в) Местный бюджет	E2вхN19в/N19	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15

	A	B	C	D	E	F
1017	RB1.4.Налог на прибыль	а+б+в	млн.руб.	286,82	6 586,52	252 945,60
1018	а) Федеральный бюджет	Е4хN22а/N22	млн.руб.	28,68	658,65	25 294,56
1019	б) Бюджет субъекта федерации	Е4хN22б/N22	млн.руб.	258,14	5 927,87	227 651,04
1020	в) Местный бюджет	Е4хN22в/N22	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1021	RB1.5.Налог на доходы физических лиц	а+б+в	млн.руб.	10,64	23,71	187,20
1022	а) Федеральный бюджет	ЕВ2ехN23а/N23	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1023	б) Бюджет субъекта федерации	ЕВ2ехN23б/N23	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1024	в) Местный бюджет	ЕВ2ехN23в/N23	млн.руб.	10,64	23,71	187,20
1025	RB2.ИТОГО НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	RB1а+RB1б+RB1в	млн.руб.	1 334,61	23 986,83	650 305,97
1026	а) Федеральный бюджет	суммы налогов по бюджетам	млн.руб.	893,49	16 877,48	145 230,40
1027	б) Бюджет субъекта федерации		млн.руб.	301,93	6 115,85	229 455,22
1028	в) Местный бюджет		млн.руб.	139,18	993,50	275 620,35
1029	RB3.СОВОКУПНАЯ НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА	ЕВ3	млн.руб.	972,11	8 571,42	264 736,40
1030	RB4.ИТОГО ДРУГИХ ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ	ЕВ3	млн.руб.	7 117,44	22 402,05	227 232,34
1031	RB5.ВСЕГО ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ	RB2+RB4	млн.руб.	8 452,05	46 388,88	877 538,32
1032						
1033	T41.РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСТУПЛЕНИЙ ОТ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ (табл. 41)					
1034	ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ					
1035	T41.1.Налог на добавленную стоимость	RB1.1.1а	млн.руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
1036	T41.2.Налог на добычу полезных ископаемых	RB1.2.2а	млн.руб.	609,81	1 561,62	6 919,41
1037	T41.3.Платежи при пользовании недрами	RB1.2.3.1а	млн.руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
1038	T41.4.Налог на прибыль	RB1.4а	млн.руб.	28,68	658,65	25 294,56
1039	T41.5.Вывозная таможенная пошлина	RB1.2.6а	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1040	T41.6.Всего	T41.1+ T41.2+ T41.3+ T41.4+ T41.5	млн.руб.	856,08	15 607,98	127 950,40
1041	БЮДЖЕТЫ СУБЪЕКТОВ РФ И МЕСТНЫЕ БЮДЖЕТЫ					
1042	T41.7.Налог на добавленную стоимость	RB1.1.1б+RB1.1.1в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1043	T41.8.Налог на добычу полезных ископаемых	RB1.4б+RB1.4в	млн.руб.	32,10	82,19	364,18
1044	T41.9.Налог на прибыль	RB1.2.2б+RB1.2.2в	млн.руб.	258,14	5 927,87	227 651,04
1045	T41.10.Налог на имущество	RB1.3.1	млн.руб.	128,54	969,79	275 433,15
1046	T41.11.Прочие налоги и платежи	RB1.5б+ RB1.5в	млн.руб.	10,64	23,71	187,20
1047	T41.12.Всего	T41.1+ T41.2+ T41.3+ T41.4+ T41.5	млн.руб.	429,42	7 003,56	503 635,57
1048	T41.13.ЕСН и взносы на страхование во внебюджетные фонды	RB1.2.1	млн.руб.	49,11	1 375,30	18 720,00
1049	ВСЕГО ПО ВСЕМ БЮДЖЕТАМ	RB2	млн.руб.	1 334,61	23 986,83	650 305,97
1050						
1051	N.НОРМАТИВЫ					
1052	N1.Норма дисконтирования	ввод	%	10,00	10,00	10,00
	N2.Коэф., характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	(N23-9)хN24/261	единицы	10,3241	10,3241	10,3241
1053	N3.Коэф., характеризующий степень выработанности конкретного уч. недр (Кв)	(N25(>=0,8 и <=1) 3,8-3,5*TP1.2/(ZN11-	единицы	0,8729	1,0000	0,5613
1054						
1055	N4.Кредитная ставка банка	ввод		1	0,50	
1056	а) по государственным средствам	ввод	%	10	10,00	10,00
1057	б) по негосударственным средствам	ввод	%	22	22,00	22,00
1058	N5.Ставка доходности акций	ввод	%	10,00	10,00	10,00
1059	N6.Коэффициент пересчета капитальных вложений	ввод для справки	единицы	1,00	1,00	1,00
1060	N7.Коэффициент пересчета эксплуатационных затрат	ввод для справки	единицы	1,00	1,00	1,00
1061	СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ					
1062	Налоги с продаж					
1063	N8.Ставка НДС	а+б+в	%	18,00	18,00	18,00
1064	а) Федеральный бюджет	ввод	%	18,00	18,00	18,00
1065	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1066	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1067	N9.Льгота по НДС на реализованную продукцию	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1068	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1069	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1070	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1071	N10а.Ставка акциза (нефть) - руб/тонну	а+б+в	руб.	0,00	0,00	0,00
1072	а) Федеральный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1073	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1074	в) Местный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1075	N10б.Ставка акциза (природный газ) - руб/1000м3	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1076	а) Федеральный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1077	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1078	в) Местный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00
1079	Налоги в себестоимости					
1080	N11.Единый социальный налог					
1081	1.Федеральный бюджет	а+б+в	%	20,00	20,00	20,00
1082	а) Федеральный бюджет	ввод	%	20,00	20,00	20,00
1083	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1084	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1085	2.Фонд социального страхования	а+б+в	%	3,20	3,20	3,20
1086	а) Федеральный бюджет	ввод	%	3,20	3,20	3,20
1087	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1088	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1089	3.Фонды обязательного медицинского страхования	а+б+в	%	2,80	2,80	2,80
1090	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,80	0,80	0,80
1091	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	2,00	2,00	2,00
1092	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1093	N12а. Ставка налога на добычу нефти	а+б+в	руб./т	419,00	419,00	419,00
1094	а) Федеральный бюджет	ввод	руб./т	95,00	95,00	95,00
1095	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	руб./т	5,00	5,00	5,00
1096	в) Местный бюджет	ввод	руб./т	0,00	0,00	0,00
1097	N12б. Ставка налога на добычу природного газа	а+б+в	руб./1000м3	147,00	147,00	147,00
1098	а) Федеральный бюджет	ввод	руб./1000м3	100,00	100,00	100,00
1099	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	руб./1000м3	0,00	0,00	0,00
1100	в) Местный бюджет	ввод	руб./1000м3	0,00	0,00	0,00

	A	B	C	D	E	F
1101	N12в. Ставка налога на добычу газового конденсата	а+б+в	%	17,50	17,50	17,50
1102	а) Федеральный бюджет	ввод	%	95,00	95,00	95,00
1103	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	5,00	5,00	5,00
1104	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1105	N13.Ставка платежей за право польз.недрами-от стоим.		%			
1106	1.Разовые	а+б+в	%	10,00	10,00	10,00
1107	а) Федеральный бюджет	ввод	%	10,00	10,00	10,00
1108	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1109	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1110	2.Регулярные за поиск и оценку месторождения	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1111	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1112	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1113	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1114	3.Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1115	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1116	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1117	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1118	4.Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1119	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1120	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1121	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1122	5.Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1123	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1124	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1125	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1126	6.Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1127	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1128	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1129	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1130	N13а.Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1131	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1132	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1133	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1134	N13б.Платежи за пользование водными объектами	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1135	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1136	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1137	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1138	N14.Транспортный налог	а+б+в	%	100,00	100,00	100,00
1139	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1140	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1141	в) Местный бюджет	ввод	%	100,00	100,00	100,00
1142	N15.Ставка экспортной пошлины - от стоимости экспорт. прод.	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1143	а) Федеральный бюджет	ввод	%			
1144	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%			
1145	в) Местный бюджет	ввод	%			
1146	N16.Ставка импортной таможенной пошлины (от начисленной суммы)	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1147	а) Федеральный бюджет	ввод	%			
1148	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%			
1149	в) Местный бюджет	ввод	%			
1150	N17.Местные налоги - от минимального ФОТ	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1151	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1152	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1153	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1154	N18.Другие налоги в себестоимости (от начисленной суммы)	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00
1155	а) Федеральный бюджет	ввод	%			
1156	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%			
1157	в) Местный бюджет	ввод	%			
1158	Налоги, относимые на финансовый результат		%			
1159	N19.Ставка налога на имущество - от произв.фондов	а+б+в	%	2,00	2,00	2,00
1160	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1161	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1162	в) Местный бюджет	ввод	%	2,00	2,00	2,00
1163	N20.Ставка налога на прибыль - от прибыли	а+б+в	%	20,00	20,00	20,00
1164	а) Федеральный бюджет	ввод	%	2,00	2,00	2,00
1165	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	18,00	18,00	18,00
1166	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1167	N21.Налог на доходы физических лиц (от начисленной суммы)	а+б+в	%	13,00	13,00	13,00
1168	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1169	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00
1170	в) Местный бюджет	ввод	%	13,00	13,00	13,00
1171	N22.Минимальная месячная оплата труда	ввод	руб.	4611,00	4611,00	4611,00
1172	N23.Средний уровень цен нефти сорта "Юралс"	ввод	US\$/баррель	111,68	111,68	111,68
1173	N24.Среднее значение курса доллара США к рублю РФ, устан.ЦБ РФ	ввод	руб. /US\$	27,8713	27,87	27,87
1174	N25.Степень выработанности	TP1. 2/(ZN11+ZN12)	единицы	0,83632	0,77479	0,92536
1175						
1176	Т.РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ					
1177						
1178	РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД Т1Р.Продолжительность проекта	T4D+T4P	лет	20	25	55
1179	T1К.Сумма коэфф.дисконтир.за период	(1-(1+N1/100)^-T1P))/(1-1/(1+N1/100))	единицы	9,36	9,98	10,94
1180	СТРОИТЕЛЬСТВО T2D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1181	T2Р.Период строительства	ввод	лет	1	5	5
1182	T2N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	(1-(1+N1/100)^-T2D))/(1-1/(1+N1/100))	единицы	0,00	0,00	0,00
1183	T2К.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	(1-(1+N1/100)^-(T2D+T2P))/(1-1/(1+N1/100))	единицы	1,00	4,17	4,17
1184	ДОПОЛН.КАПВЛОЖЕНИЯ T3D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1185	ПРИ ФУНКЦИОНИР. T3Р.Период дополнит. капвложений	ввод	лет	0	0	0
1186	T3N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	(1-(1+N1/100)^-T3D))/(1-1/(1+N1/100))	единицы	0,00	0,00	0,00
1187	T3К.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	(1-(1+N1/100)^-(T3D+T3P))/(1-1/(1+N1/100))	единицы	0,00	0,00	0,00

	А		В	С	Д	Е	Ф
1188	ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ	T4D.Период до начала	ввод	лет	0	5	5
1189		T4P.Период функционирования	ввод	лет	20	29	50
1190		T4N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T4D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	4,17	4,17
1191		T4K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T4D+T4P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	9,36	10,57	10,94
1192	ПРОДАЖА АКЦИЙ (негосударственным организациям)	T5D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1193		T5P.Период продажи акций негос.организ.	ввод	лет	0	0	0
1194		T5N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T5D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1195		T5K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T5D+T5P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1196	ПРОДАЖА АКЦИИ (государству)	T6D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1197		T6P.Период продажи акций государству	ввод	лет	0	0	0
1198		T6N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T6D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1199		T6K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T6D+T6P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1200	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (негос. средства)	T7D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1201		T7P.Период кредитования негос.средствами	ввод	лет	0	0	0
1202		T7N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T7D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1203		T7K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T7D+T7P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1204	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (гос. средства)	T8D.Период до начала	ввод	лет	3	2	0
1205		T8P.Период кредитования государством	ввод	лет	2	5	1
1206		T8N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T8D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	2,74	1,91	0,00
1207		T8K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T8D+T8P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	5,36	1,00
1208	АССИГНОВАНИЯ НА БЕЗВОЗМезд. основе	T9D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1209		T9P.Период получения ассигнований (безвозм.)	ввод	лет	0	0	0
1210		T9N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T9D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1211		T9K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T9D+T9P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1212	АССИГНОВАНИЯ ИЗ бюджета	T10D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1213		T10P.Период получения ассигнований из бюдж.	ввод	лет	0	0	0
1214		T10N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T10D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1215		T10K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T10D+T10P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1216	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ (негос. средства)	T11D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1217		T11P.Период гашения негос.кредитов	ввод	лет	0	0	0
1218		T11N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T11D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1219		T11K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T11D+T11P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1220	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ (гос. средства)	T12D.Период до начала	ввод	лет	5	6	0
1221		T12P.Период гашения гос.кредитов	ввод	лет	15	8	1
1222		T12N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T12D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,79	0,00
1223		T12K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T12D+T12P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	9,36	8,10	1,00
1224	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ (негос. средства)	T13D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1225		T13P.Период выплаты процентов по негос.ср.	ввод	лет	0	0	0
1226		T13N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T13D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1227		T13K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T13D+T13P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1228	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ (гос. средства)	T14D.Период до начала	ввод	лет	4	3	0
1229		T14P.Период выплаты процентов по гос.ср.	ввод	лет	16	10	1
1230		T14N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T14D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	3,49	2,74	0,00
1231		T14K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T14D+T14P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	9,36	7,81	1,00
1232	УВЕЛИЧЕНИЕ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ	T15D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1233		T15P.Период увеличения оборотных средств	ввод	лет	0	0	0
1234		T15N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T15D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1235		T15K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T15D+T15P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1236	ПРОДАЖА ИМУЩЕСТВА	T16P.Год продажи имущества	ввод	год	20	25	70
1237		T16K.Козфф. дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{(T16P)}$	единицы	0,15	0,09	0,00
1238	ПРОДАЖА Фин.АКТИВОВ	T17P.Год продажи фин.активов	ввод	год	0	4	0
1239		T18K.Козфф. дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{(T17P)}$	единицы	1,00	0,68	1,00
1240	ПОЛУЧЕНИЕ ИМУЩЕСТВА	T18P.Год получения имущества	ввод	год	3	0	0
1241		T17K.Козфф. дисконтир. на год получения	$1/(1+N1)^{(T18P)}$	единицы	0,75	1,00	1,00
1242	ПОЛУЧЕНИЕ ДРУГИХ ВНЕ РЕАЛИЗАЦИОННЫХ ДОХОДОВ	T19D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1243		T19P.Период получения вне реализ. доходов	ввод	лет	0	0	0
1244		T19N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T19D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1245		T19K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T19D+T19P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1246	ЛИКВИДАЦИЯ ОБЪЕКТА	T20P.Год ликвидации объекта	ввод	год	22	30	65
1247		T20K.Козфф. дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{(T20P)}$	единицы	0,12	0,06	0,002
1248	ВНЕ РЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	T21D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1249		T21P.Период получения вне реализ. доходов	ввод	лет	0	0	0
1250		T21N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T21D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1251		T21K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{- (T21D+T21P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1252	ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ						
1253							
1255	ПОИСК И ОЦЕНКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ (сейсморазвед. 2D, 3D)	T22D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1256		T22P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	0	0	0
1257		T22N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{- (T22D+T22P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1258		T22K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{- (T22D+T22P+5)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1259	ПОИСК И ОЦЕНКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ (поисковое бурение)	T23D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1260		T23P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	0	0	0
1261		T23N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{- (T23D+T23P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1262		T23K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{- (T23D+T23P+5)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1263	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД. В ПРЕДЕЛАХ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (с/р 2D, 3D)	T24D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1264		T24P.Период разведки месторожд. в пределах лиц. уч.	ввод	лет	0	0	0
1265		T24N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{- (T24D+T24P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1266		T24K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{- (T24D+T24P+5)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1267	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД. В ПРЕДЕЛАХ ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА (развед. бур.)	T25D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1268		T25P.Период разведки месторожд. в пределах лиц. уч.	ввод	лет	0	0	0
1269		T25N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{- (T25D+T25P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1270		T25K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{- (T25D+T25P+5)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1271	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД. В ПРЕДЕЛАХ ГОРНОГО ОТВОДА	T26D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1272		T26P.Период разведки месторожд. в пределах горного отвода	ввод	лет	0	0	0
1273		T26N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{- (T26D+T26P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1274		T26K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{- (T26D+T26P+5)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17

	А		В	С	Д	Е	F
1275	ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ	T27D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1276	ИЗЫСКАНИЯ В ПРЕДЕЛАХ	T27P.Период гидрогеологических изысканий в пред. гор. отвода	ввод	лет	0	0	0
1277	ГОРНОГО ОТВОДА	T27N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T27D+T27P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1278	ДЛЯ ДОБЫЧИ	T27K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T27D+T27P+5)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1279	РАСХОДЫ В ЦЕЛЯХ	T28D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1280	ПРИОБРЕТЕНИЯ	T28P.Период приобретения лицензий	ввод	лет	0	0	0
1281	ЛИЦЕНЗИЙ (АУДИТ,	T28N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T28D+T28P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1282	ТЭО, ПРОЕКТ)	T28K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T28D+T28P+5)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1283	ПРИОБРЕТЕНИЕ	T29D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1284	ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ И ИНОЙ	T29P.Период приобретения геологической информации	ввод	лет	0	0	0
1285	ИНФОРМАЦИИ	T29N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T29D+T29P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1286		T29K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T29D+T29P+5)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1287	ПОДГОТОВКА	T30D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1288	ТЕРРИТОРИИ К ВЕДЕНИЮ	T30P.Период подготовки территории к ведению горных и др. работ	ввод	лет	0	0	0
1289	ГОРНЫХ, СТРОИТЕЛЬНЫХ	T30N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T30D+T30P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1290	И ДР. РАБОТ	T30K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T30D+T30P+5)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1291	ВОЗМЕЩЕНИЕ УЩЕРБА	T31D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1292	ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ,	T31P.Период возмещения ущерба землепользователям	ввод	лет	0	0	0
1293	КОМПЕНСАЦИИ И Т.П.	T31N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T31D+T31P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1294		T31K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T31D+T31P+5)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1295	СОВСТВЕННЫЕ НИОКР	T32D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1296		T32P.Период НИОКР	ввод	лет	0	0	0
1297		T32N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T32D+T32P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1298		T32K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T32D+T32P+3)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1299	РАЗОВЫЕ ПЛАТЕЖИ	T33D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1300		T33P.Период разовых платежей	ввод	лет	0	0	0
1301		T33N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-} T33D)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1302		T33K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T33D+T33P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1303	РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ	T34D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1304	ЗА ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ	T34P.Период платежей за геологич. изучение для строительства	ввод	лет	0	0	0
1305	ИЗУЧЕНИЕ ДЛЯ	T34N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-} T34D)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1306	СТРОИТЕЛЬСТВА	T34K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T34D+T34P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1307	РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ	T35D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1308	ЗА СТРОИТЕЛЬСТВО И	T35P.Период платежей за строительство и эксплуатацию подзем.	ввод	лет	0	0	0
1309	ЭКСПЛУАТАЦИЮ	T35N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-} T35D)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1310	ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖ.	T35K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T35D+T35P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17
1311	СВОРЫ ЗА УЧАСТИЕ	T36D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0
1312	В КОНКУРСЕ И ВЫДАЧУ	T36P.Период сборов за участие в конкурсе и выдачу лицензий	ввод	лет	0	0	0
1313	ЛИЦЕНЗИЙ	T36N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-} T36D)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00
1314		T36K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-} (T36D+T36P)) / (1 - 1 / (1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17