

Заказчик: Федеральное агентство по недропользованию

**Исполнитель: Федеральное государственное унитарное
научно-производственное предприятие
«Российский федеральный геологический фонд»
(ФГУНПП «Росгеолфонд»),
Сибирский филиал ФГУНПП «Росгеолфонд»**

Экз. _____

Государственной регистрации работы по проекту не подлежат согласно Инструкции о государственной регистрации работ по геологическому изучению недр (1986 г.) п.п.1.7.6, 1.7.8, 1.7.12, 1.7.14.

Отв. исп. ТОРОПОВ С.М.

Отчет
о результатах работ по объекту
**ФОРМИРОВАНИЕ И ВЕДЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ФОНДА
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ И ГОСУДАРСТВЕННОГО БАНКА ЦИФРОВОЙ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ**
Государственный контракт № АМ–02–34/2 от 13 марта 2009 г.
Техническое (геологическое) задание Сибирского филиала от 20 марта 2009 г.

в 6-ти книгах

Книга 2
**Приложение 2. Типовая компьютерная модель
геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых и
инвестиционных проектов их освоения. Редакция 9.**
Методическое руководство

Генеральный директор
ФГУНПП «Росгеолфонд»

А.К. Климов

Директор Сибирского филиала
ФГУНПП «Росгеолфонд»

С.М. Торопов

г. Иркутск, 2011

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(с) Федеральное государственное унитарное научно-производственное предприятие
«Российский федеральный геологический фонд» (ФГУНПП «Росгеолфонд»), 2011

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ФГУНПП «Росгеолфонд»

_____ А.К. Климов
«__» _____ 2011 г.

**ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ
ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ
И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ**

Редакция 9

Методическое руководство

Директор Сибирского филиала
ФГУНПП «Росгеолфонд»

_____ С.М.Торопов
«__» _____ 2011 г.

Иркутск
2011

АННОТАЦИЯ

Настоящая разработка выполнена по Государственному контракту с Федеральным агентством по недропользованию от 13 марта 2009 г. № АМ-02-34/2 по объекту «Формирование и ведение федерального фонда геологической информации и государственного банка цифровой геологической информации» по направлению «Формирование и эксплуатация информационной системы регулирования использования минерально-сырьевых ресурсов на базе информационных ресурсов федерального и территориальных фондов геологической информации для всех уровней управления фондом недр» с учетом Программы работ по созданию «Информационной системы регулирования использования минерально-сырьевых ресурсов» (ИСР ИМСР). Программа работ утверждена МПР России 12.05.1999 г., Техническое задание согласовано с Госгортехнадзором, Минтопэнерго, Минэкономики России и утверждено МПР России 10.06.1999, эксплуатация ИСР ИМСР регламентирована приказами МПР России от 19.04.2001 № 330, от 02.10.2001 № 674 и приказом Федерального агентства по недропользованию от 21.12.2009 № 1296.

Описываемая в настоящем руководстве модель соответствует требованиям «Временного руководства по содержанию, оформлению и представлению на государственную экспертизу технико-экономических обоснований (ТЭО) кондиций на минеральное сырье» (утв. Приказом МПР России от 21.07.97 N 128) в части подготовки экономического обоснования, завершающего предусмотренные этим документом геологическое, горно-техническое, технологическое и экологическое обоснования. Модель также полностью учитывает требования общепромышленных документов по экономическому обоснованию инвестиций [7,8,9] и не содержит новых специально разработанных методик и алгоритмов оценки. В комплексе с данной моделью в расчетах ТЭО кондиций можно применять компьютерные параметрические и геометрические модели месторождений и их участков, обеспечивающие геологическое, горно-техническое и технологическое обоснования.

Исходный вариант модели (редакция 6-98) был одобрен решением Экспертно-технического совета ГКЗ (Протокол от 16.12.98).

Модель позволяет проводить многовариантные расчеты и решение задач моделирования типа «что-если» и «сколько надо для» (в т.ч. оптимизацию), может быть использована при:

- предварительной экономической оценке объектов на ранних стадиях геологического изучения, в т.ч. при оценке прогнозных ресурсов;
- подготовке и экспертизе ТЭО разведочных и эксплуатационных кондиций;
- обосновании наиболее эффективных вариантов освоения объектов на этапе разработки условий лицензий, а также при подготовке соглашения о разделе продукции (СРП) и его сравнении с вариантом действующей налоговой системы (ДНС);
- расчете разового платежа за пользование недрами как стартовой цены аукциона и при оперативной оценке влияния его изменения на эффективность проекта в процессе проведения аукциона;
- осуществлении государственного контроля и анализа выполнения экономических условий лицензионных соглашений;
- проведении научных исследований по методам определения стоимости запасов, норм дисконтирования для разных типов объектов и т.п.

Модель может применяться для объектов твердых полезных ископаемых, углеводородного и гидроминерального сырья.

Основное отличие настоящей (9.0) редакции модели от предыдущей ее редакции (8.2) состоит во включении в нее (погашены извещения об изменениях № 1 от 31.03.2009, № 2 от 23.06.2010 и № 3 от 30.06.2011):

- загрузки данных в таблицы баз данных ИСР ИМСР (ИС «Недра»);

- анализа группы объектов одного полезного ископаемого из следующих групп полезных ископаемых, предусмотренных в Долгосрочной государственной программе изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья (утв. приказом Минприроды России от 16 июля 2008 г. № 151): уран, уголь, алмазы и благородные металлы, черные, цветные, легирующие, редкие металлы, неметаллы;

- анализа группы объектов одного полезного ископаемого углеводородного сырья.

В полный комплект поставки модели, как научно-технической продукции, входят настоящее методическое руководство и набор из 12-ти электронных таблиц Excel – базовых типовых вариантов модели (версии ДНС и СРП):

- 1) типовая для одного компонента - среднегодовая – версия ДНС;
- 2) типовая для пяти компонентов - среднегодовая – версия ДНС;
- 3) типовая для одного компонента - погодная – версия ДНС;
- 4) типовая для пяти компонентов - погодная – версия ДНС;
- 5) типовая для одного компонента - среднегодовая – версия СРП;
- 6) типовая для пяти компонентов - среднегодовая – версия СРП;
- 7) типовая для одного компонента - погодная – версия СРП;
- 8) типовая для пяти компонентов - погодная – версия СРП;
- 9) модификация модели для расчета показателей освоения нефтяного (газонефтяного) месторождения – погодная – версия ДНС;
- 10) модификация модели для загрузки данных в таблицы баз данных ИСР ИМСР (ИС «Недра»);
- 11) модификация модели для анализа группы объектов одного твердого полезного ископаемого;
- 12) модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого углеводородного сырья.

Из этих моделей могут формироваться индивидуальные модели конкретных объектов.

Настоящее методическое руководство разработано к.э.н. С.М.Тороповым. Файлы модели подготовлены инженером-экономистом Ерофеевой В.Л., программные средства анализа чувствительности и улучшения вариантов – инженером-программистом Забродским А.Л.

По результатам эксплуатации модели планируется выпуск ее новых улучшенных версий. Пожелания и замечания следует направлять в Сибирский филиал ФГУНПП «Росгеолфонд» (geol@irk.ru). Телефоны для справок 8(3952) 21-70-57, 33-22-04.

СОДЕРЖАНИЕ

	Лист
1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ МОДЕЛИ	7
1.1. Метод и средства моделирования.....	7
1.2. Назначение модели.....	8
1.3. Моделируемые проекты (блоки модели).....	17
1.4. Моделируемые балансы (разделы модели).....	21
1.5. Способы отображения времени (варианты модели).....	25
1.6. Структура типовой модели (листы модели).....	27
1.7. Модификации модели*.....	28
2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МОДЕЛИ	31
2.1. Этапы моделирования.....	31
2.2. Преобразование типовой модели в индивидуальную.....	31
2.3. Аналитические задачи, решаемые на модели.....	32
2.4. Технология моделирования.....	34
2.5. Организация моделирования.....	35
2.6. Загрузка данных модели в базу данных ИСР ИМСР (ИС-Недра)*.....	35
3. ОСОБЕННОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МОДЕЛИ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ СРП	38
3.1. Этапы применения модели СРП.....	38
3.2. Аналитические задачи, решаемые на модели СРП.....	41
3.3. Технология моделирования объектов СРП.....	41
3.4. Организация моделирования объектов СРП.....	42
УЧТЕННЫЕ ДОКУМЕНТЫ	43
ПРИЛОЖЕНИЯ:	
А. ИЛЛЮСТРАЦИИ МОДЕЛИ ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩЕЙ НАЛОГОВОЙ СИСТЕМЫ	
A1. Меню режимов работы с моделью.....	46
A2. Форма листа графических иллюстраций.....	47
A3. Форма листа сводных показателей.....	48
A4. Форма листа полной модели и формулы расчета показателей.....	49
A5. Форма листа анализа чувствительности к рискам.....	62
A6. Форма листа улучшения вариантов варьированием исходных данных (что, если).....	63
A7. Форма листа улучшения вариантов подбором исходных данных (сколько надо для).....	64
A8. Форма листа модели для загрузки данных в базу данных ИСР ИМСР (ИС Недра) для однокомпонентной модели*.....	65
A9. Форма листа модели для загрузки данных в базу данных ИСР ИМСР (ИС Недра) для пятикомпонентной модели*.....	71
Б. ИЛЛЮСТРАЦИИ МОДЕЛИ ДЛЯ УСЛОВИЙ СРП	
B1. Меню режимов работы с моделью.....	77
B2. Форма листа схем распределения выручки.....	78
B3. Форма листа сводных показателей.....	80
B4. Форма листа полной модели и формулы расчета показателей.....	81
В. СПРАВОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	
V1. Дисконтирование показателей результатов, затрат и эффектов. Основные определения и формулы.....	95
V2. Минимальное промышленное содержание. Основные формулы.....	98
V3. Индексы цен и затрат.....	100
V4. Геолого-экономическая и стоимостная оценки. Основные понятия.....	101
V5. Справочники значений качественных признаков.....	102
V6. Адреса интернет-сайтов, содержащих информацию о геолого-экономической и стоимостной оценках и смежных вопросах.....	106

Г. ИЛЛЮСТРАЦИИ МОДИФИКАЦИИ МОДЕЛИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Г1. Меню доступа к разделам модели	107
Г2. Форма листа сводных показателей	108
Г3. Форма листов графических иллюстраций	109
Г4. Форма листа основной модели и формулы расчета показателей	113
Г5. Форма листа анализа чувствительности вариантов	126
Г6. Форма листа изменений кривых добычи (что, если)	127
Г7. Форма листа модели для загрузки данных в базу данных ИСР ИМСР (ИС Недра) для модели для расчета показателей освоения нефтяного (газонефтяного) месторождения* ..	128

Д. ИЛЛЮСТРАЦИИ МОДИФИКАЦИИ МОДЕЛИ ДЛЯ АНАЛИЗА ГРУППЫ ОБЪЕКТОВ ОДНОГО ПОЛЕЗНОГО ИСКОПАЕМОГО (ТПИ)*

Д1. Меню доступа к разделам модели	134
Д2. Форма листа основной модели и формулы расчета показателей	135
Д3. Форма листа сводных показателей	144
Д4. Основные технико-экономические показатели разработки объектов твердых полезных ископаемых	145
Д5. Выручка и прибыль от реализованной продукции по объектам твердых полезных ископаемых	146
Д6. Чистый доход недропользователя по объекту твердых полезных ископаемых	147
Д7. Доход государства от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых	148
Д8. Распределение поступлений от налогов и платежей по бюджетам от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых	149
Д9. Основные показатели геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых ...	150

Е. ИЛЛЮСТРАЦИИ МОДИФИКАЦИИ МОДЕЛИ ДЛЯ АНАЛИЗА ГРУППЫ ОБЪЕКТОВ ОДНОГО ПОЛЕЗНОГО ИСКОПАЕМОГО (УВС)*

Е1. Меню доступа к разделам модели	151
Е2. Форма листа основной модели и формулы расчета показателей	152
Е3. Форма листа сводных показателей	166
Е4. Выручка и прибыль от реализованной продукции по объектам твердых полезных ископаемых	167
Е5. Чистый доход недропользователя по объекту твердых полезных ископаемых	168
Е6. Доход государства от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых	169
Е7. Распределение поступлений от налогов и платежей по бюджетам от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых	170
Е8. Основные показатели геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых....	171

Ж. CD-ROM с вариантами модели

172

*¹) Элементы, включенные в модель в период 2009-2011 г.г.

1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ МОДЕЛИ

1.1. Метод и средства моделирования

1.1.1. Для подготовленных специалистов метод и средства моделирования исчерпывающе определяются термином "электронная таблица". Эта разновидность программ появилась в конце 70-х годов, одновременно с появлением персональных компьютеров, и за прошедшее время качественно изменила стиль мышления управляющих, экономистов и инженеров во всем мире - на смену стереотипу "выполнить и объяснить расчет" пришел стереотип моделирования - "что будет, если...".

1.1.2. Электронная таблица как и любая бумажная таблица состоит из строк (до 65000) и колонок (до 300). Соответствующие клетки имеют адреса - имя колонки и номер строки. В любой из клеток можно записывать текст, исходное число или формулу, по которой число будет вычисляться. Элементами формулы являются адреса других клеток - с исходными числами или тоже вычисляемых по своим формулам. Такая таблица может быть не просто инструментом расчета показателей, а моделью процесса, в которой изменение любого исходного или внутреннего (нормативного) параметра (показателя) немедленно отражается изменением всех остальных связанных непосредственно, или по цепочке формул, параметров.

1.1.3. Все существующие программы электронных таблиц (Excel, Lotus 1-2-3, SuperCalc и др.) по своим функциям и вычислительным возможностям примерно одинаковы и позволяют выполнять следующие **типовые операции анализа и моделирования**:

а) **тривиальный анализ "что-если"**: в клетку(клетки)-аргумент вводится число, делается пересчет таблицы или какой-либо ее области, в клетке(клетках)-результате (это клетка с формулой) смотрится получающийся результат. Этот анализ можно назвать прямой задачей моделирования. Её размерность не ограничена - можно варьировать значения на любом количестве "входов" (аргументов) и смотреть поведение на любом числе интересующих "выходов"(результатов);

б) **целевой поиск (подбор) - "сколько надо для"**: для клетки-результата (содержит формулу) указываются требуемое значение и за счет варьирования значениями какой клетки-аргумента его следует подобрать. Ответом является вычисленное значение клетки-аргумента. Это - обратная задача моделирования. К сожалению, её размерность в существующих программах ограничена одной парой "аргумент-результат". Только в "Open Access" (продукт для MS DOS) возможен одновременный расчет нескольких пар клеток-результатов и клеток-аргументов - т.е., мгновенно решается задача, которая в одномерном варианте в принципе не может быть решена за разумное время. Существует усложненный вариант операции, именуемый "Поиск решения" (Solver) - задается необходимое конкретное значение клетки-результата, далее указывается подбором значений из каких клеток-аргументов оно должно быть получено, и, наконец, на эти клетки-аргументы или зависящие от них расчетные клетки накладываются ограничения в виде допустимого интервала варьирования их значений. Этим же вариантом операции (Поиск решения - Solver) можно решать многие **задачи оптимизации**. В этом случае задается не конкретное значение клетки-результата, а указывается, что нужно найти ее максимум или минимум, варьируя значениями клеток-аргументов в заданных для них ограничениях. В такой оптимизации не используются специальные математические методы, а расчет ведется перебором вариантов значений аргументов с заданными пользователем дискретностью и числом итераций;

в) **функциональный анализ "что-если" одноаргументный**: в свободном месте таблицы строится область из двух строк (или двух колонок), в одну из них заносятся перебираемые значения клетки-аргумента, в другой автоматически рассчитываются соответствующие значения клетки-результата. Возможен вариант когда анализируется влияние клетки-аргумента на несколько клеток-результатов. Это - задача моделирования и изучения функции выхода от входа по одной переменной;

г) **функциональный анализ "что-если" двухаргументный**: также в свободном месте таблицы строится область, в левую колонку которой заносятся перебираемые значения 1-ой клетки-аргумента, а в верхнюю строку вводятся перебираемые значения 2-ой клетки-аргумента, на пересечении строк и столбцов автоматически вычисляются соответствующие значения выбранной клетки-результата. Эта задача моделирования и изучения функций двух переменных;

д) **обобщенный анализ** (сводная таблица или перекрестная таблица): уникальные значения (или интервалы значений) задаваемой колонки (или строки) образуют боковик таблицы. Шапку таблицы образуют уникальные значения другой колонки (или строки). На пересечении рассчитывается сумма (среднее, max, min и т.п.) значений третьей колонки (или строки). Например, если в одну таблицу объединить расчеты по всем объектам территории, можно получить матрицу, в которой строками будут объекты, столбцами - полезные ископаемые, а на пересечении строк и столбцов - соответствующие суммы годового дохода бюджета и фондов.

е) **сортировка** колонок (или строк) в порядке возрастания (убывания) значений выбранной строки (или колонки) - для выявления объектов- "передовиков", выяснения тенденций и корреляций и т.д.

ж) **операции математической статистики**.

Перечисленные операции анализа при оценке конкретной ситуации используются совместно в необходимой очередности.

1.1.4. Несмотря на то, что вышеизложенное может показаться очевидным, для многих специалистов, работающих с электронными таблицами, понимание их главной функции, как модели изучаемого или управляемого объекта, не является общепринятым. Чаще преобладает отношение к ним, как к инструменту автоматизации (ускорения) расчетов. Это важно, но в моделировании это лишь момент, и не в этом главная ценность электронных таблиц. Акцент на моделирование, расширяющее знание объекта, увеличивающее или ограничивающее возможности обращения с ним, требует более тщательного конструирования электронной таблицы, в т.ч. в части учитываемых "входов" и рассчитываемых "выходов" (что может повлиять на объект, и какие его выходные и внутренние характеристики могут интересовать). Соответственно, потребительские качества электронных таблиц, построенных в целях автоматизации (ускорения) расчетов и в целях моделирования, будут сильно различаться, хотя их основное содержание будет примерно сходным.

1.2. Назначение модели

1.2.1. Согласно Статье 23¹ Закона РФ "О недрах":

а) оцениваются два типа объектов: 1) месторождения полезных ископаемых; 2) участки недр;

б) геолого-экономические и стоимостные оценки подлежат обязательному использованию в двух сферах: 1) государственном регулировании отношений недропользования; 2) решении задач развития минерально-сырьевой базы.

Геолого-экономической и стоимостной оценкам подлежат все объекты государственного фонда недр, вовлеченные в государственное регулирование отношений недропользования и учитываемые при решении задач развития минерально-сырьевой базы. Согласно статьи 2 Закона РФ "О недрах" к таким объектам относятся:

а) неиспользуемые части недр – перспективные аномалии, проявления полезных ископаемых, месторождения полезных ископаемых, части месторождений полезных ископаемых;

б) используемые участки недр – проявления полезных ископаемых, месторождения полезных ископаемых и их части.

В состав объектов подлежащих оценке, входят:

- объекты прогнозных ресурсов;

- месторождения нераспределенного (в т.ч. резервного) фонда недр;

- объекты, включаемые в программы лицензирования;

- объекты распределенного фонда недр.

Оценке подлежат процессы, выделяемые по технологическому признаку:

- а) процессы добычи;
- б) процессы переработки;
- в) процессы транспортировки;
- г) процессы использования конечной продукции.

Оценке может подвергаться также консолидированная система указанных процессов.

1.2.2. При решении задач государственного регулирования отношений недропользования согласно статье 35 Закона РФ "О недрах" геолого-экономические и стоимостные оценки могут использоваться при:

- а) определении объемов добычи основных видов полезных ископаемых на текущий период и на перспективу по Российской Федерации в целом и по регионам;
- б) установлении квот на поставку добываемого минерального сырья;
- в) введении платежей, связанных с использованием недрами, а также регулируемых цен на отдельные виды минерального сырья;
- г) установлении стандартов (норм и правил) в области рационального использования и охраны недр.

Государственное регулирование отношений недропользования посредством лицензирования должно включать геолого-экономическую и стоимостную оценки объектов государственного фонда недр, проводимые в составе работ по экономической подготовке материалов для лицензирования (статья 15 Закона РФ "О недрах") всех видов пользования недрами (статья 6 Закона РФ "О недрах"). Примерный перечень типовых задач, решаемых с использованием стоимостных оценок в процессе государственного регулирования отношений недропользования посредством лицензирования, учета и контроля за исполнением условий лицензий, приведен в таблице 1.

1.2.3. При решении задач развития минерально-сырьевой базы согласно статьям 35 и 36¹ Закона РФ "О недрах" геолого-экономические и стоимостные оценки могут применяться при:

- а) геологическом изучении территории Российской Федерации, ее континентально-го шельфа, Антарктики и дна Мирового океана;
- б) геологическом картировании;
- в) поисках и оценке месторождений полезных ископаемых;
- г) разведке месторождений полезных ископаемых;

В состав задач государственного геологического изучения недр входит также сбор и хранение информации о недрах и состоянии минерально-сырьевой базы, включающие сбор и хранение геолого-экономических и стоимостных оценок.

Примерный перечень типовых задач, решаемых с использованием геолого-экономических и стоимостных оценок при решении задач развития минерально-сырьевой базы приведен в таблице 1.

1.2.4. Описываемая модель является по существу геолого-экономическим паспортом объекта. Набор результирующих показателей моделирования может быть собран в тривиальную базу данных, на которой можно проводить любые обобщения, анализы, комплексные переоценки при изменении цен, налогов, внутренней и мировой конъюнктуры. Для объективной оценки последней также полезно иметь аналогичную базу данных по важнейшим зарубежным месторождениям и добывающим компаниям. Решение известной проблемы переоценки и мониторинга МСБ может быть организовано как упорядоченное решение этих задач, в котором модель является основным рабочим инструментом.

Такие базы данных могут составить основное **содержание ГБЦГИ** в части возложенной на МПР России одной из четырех главных функций - государственного регулирования **использования** минерально-сырьевых ресурсов (три других - изучение, воспроизводство, охрана) [13].

**Примерный перечень задач, решаемых с использованием
компьютерной модели геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых**

ЗАДАЧИ	ПОДЗАДАЧИ		ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	
	Орган	Полномочия согласно Положения (№ пункта)	Орган	Полномочия согласно Положения (№ пункта)
Государственное регулирование отношений недропользования посредством лицензирования, учета и контроля				
1. Экономическая оценка планируемого к распределению фонда недр и подготовка перечней объектов для предоставления в пользование	Роснедра	<p>1.1. Экспресс-оценка и отбор объектов по показателям бюджетной эффективности.</p> <p>1.2. Обоснование возможностей и расчет размеров возможного увеличения доходов бюджетов различных уровней от предоставления объектов в пользование.</p> <p>1.3. Расчет необходимых (для требуемой эффективности) объемов прироста запасов и разведки.</p> <p>1.4. Выбор для объектов системы предоставления права пользования недрами (конкурс или аукцион).</p>	Роснедра	<p>Предоставление предложений по формированию перечней объектов, предлагаемых для предоставления в пользование (п. 9.2.3)</p> <p>Осуществление ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых, обеспечение в установленном порядке постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списание с государственного баланса (п. 5.4.1)</p>
2. Подготовка и проведение аукционов и конкурсов	Роснедра	<p>2.1. Определение стартовых размеров разовых платежей и величины шага аукциона.</p> <p>2.2. Проведение аукционов.</p> <p>2.3. Подготовка геолого-экономической характеристики объекта и исходного варианта технического задания и исходного варианта ведения работ на объекте, выставяемом на конкурс для лицензирования (в составе пакета геологической информации).</p> <p>2.4. Подготовка участниками конкурсов своих вариантов экономических показателей инвестирования проекта освоения объекта, нацеленных на более эффективное освоение объектов по сравнению с исходным вариантом, полученным от органа управления государственным фондом недр.</p>	Роснедра	<p>Организация проведения в установленном порядке конкурсов и аукционов на право пользования недрами (п. 5.2.4)</p> <p>Осуществление организационного обеспечения государственной системы лицензирования пользования недрами (п. 5.3.4)</p> <p>Осуществление принятия решений о предоставлении права пользования участками недр в установленном законодательством Российской Федерации порядке (п. 5.3.6)</p>

ЗАДАЧИ		ПОДЗАДАЧИ		ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	
				Орган	Полномочия согласно Положения (№ пункта)
		2.5. Подведение итогов конкурса и отбор победителя на основе (с учетом) наиболее эффективного варианта технико-экономических показателей.			
3. Экспертиза экономических показателей предлагаемых инвестиционных проектов		3.1. Проверка корректности показателей предлагаемых инвестиционных проектов, расчет их возможных вариантов. 3.2. Модельное экономическое сопровождение подготовки и согласования инвестиционных проектов.		Роснедра	Осуществление рассмотрения и согласования проектной и технической документации на разработку месторождений полезных ископаемых (п. 5.3.13)
4. Экономическая оценка эффективности недропользования на участках распределенного фонда недр		4.1. Контроль и анализ выполнения технико-экономических показателей ведения работ недропользователем со стороны органа управления, исключение перевыполнений и недоборов бюджетных доходов. 4.2. Анализ, прогнозирование и планирование работ недропользователем.		Росприроднадзор	Осуществление контроля и надзора за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр (п. 5.1.3)
				Роснедра	Осуществление принятия, в том числе по представлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и иных уполномоченных органов, решений о досрочном прекращении, приостановлении и ограничении права пользования участками недр (п. 5.3.10)
Решение задач развития минерально-сырьевой базы					
5. Экономическая оценка прогнозных ресурсов и подготовка предложений по формированию программ ГИН и ВМСБ		5.1. Экономическая оценка прогнозных ресурсов – потенциала существующих месторождений (P1), показателей возможных месторождений по обнаруженным проявлениям (P2), перспективных районов (P3). Производятся расчеты и моделирование вариантов с главным акцентом на ранжирование объектов для определения очередности постановки геологоразведочных работ и на экономическое обоснование геологических задач прироста запасов, в том числе доразведки месторождений.		Роснедра	Организация проведения в установленном порядке геолого-экономической и стоимостной оценки месторождений полезных ископаемых и участков недр (п. 5.2.3) Предоставление предложений по формированию программ геологического изучения недр, воспроизводства и рационального использования минерально-сырьевой базы (п. 9.2.2)

ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ		ПОДЗАДАЧИ	ЗАДАЧИ
Орган	Полномочия согласно Положения (№ пункта)		
	Осуществление ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых, обеспечение в установленном порядке постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списание с государственного баланса (п.5.4.1)		
МПР России	Принятие методики геолого-экономической и стоимостной оценок месторождений полезных ископаемых и участков недр по видам полезных ископаемых (п. 5.2.5)		
Роснедра	<p>Организация проведения в установленном порядке геолого-экономической и стоимостной оценки месторождений полезных ископаемых и участков недр (п. 5.2.3)</p> <p>Организация проведения государственной экспертизы информации о разведанных запасах полезных ископаемых, геологической, экономической информации о представляемых в пользование участках недр (п. 5.2.3)</p> <p>Предоставление предложений по формированию программ геологического изучения недр, воспроизводства и рационального использования минерально-сырьевой базы (п. 9.2.2)</p> <p>Осуществление ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полез-</p>	<p>6.1. Предварительная оценка месторождений на ранних стадиях изучения. Расчеты выполняются в действующих ценах и системе налогов. Моделируются возможные варианты кондиций и варианты освоения и эксплуатации месторождений. Из них выбираются наиболее вероятные и эффективные, которые затем детально изучаются и обосновываются в ТЭС, ТЭД, ТЭО.</p> <p>6.2. Разработка и экспертиза ТЭО разведочных и эксплуатационных кондиций.</p> <p>6.3. Предварительная оценка освоения отдельных частей месторождения (его блоков, залежей, пластов, участков и т.п.), ТЭО кондиций которого было подготовлено ранее в варианте полного освоения.</p> <p>6.4. Переоценка (экономический мониторинг) месторождений по имеющимся ТЭО кондиций (пересчет на новые цены и систему действующих налогов, вычисление показателей эффективности). По-</p>	<p>6. Экономическая оценка и экспертиза запасов нераспределенного фонда недр и подготовка предложений по формированию программ ГИН и ВМСБ</p>

ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ		ПОДЗАДАЧИ	ЗАДАЧИ
Орган	Полномочия согласно Положения (№ пункта)		
	ных ископаемых, обеспечение в установленном порядке постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списание с государственного баланса (п. 5.4.1)	сле пересчета моделируются варианты: применения более эффективных технологий (показатели удельных затрат); увеличения-уменьшения объемов добычи и переработки согласно существующему спросу (показатели производительности); размеров прироста запасов, необходимых для обеспечения нужной эффективности, и соответствующих объемов геологоразведочных работ (ГРР) и др.	
МПР России	Принятие методики геолого-экономической и стоимостной оценок месторождений полезных ископаемых и участков недр по видам полезных ископаемых (МПР России – п.5.2.5)	7.1. Моделирование экономики консолидированных систем (добыча-передель-транспорт-производство и использование конечных продуктов) для обоснования комплексных инвестиционных проектов, межведомственных целевых программ освоения и использования МСР, программ социально-экономического развития субъектов Федерации.	7. Анализ схем размещения производительных сил и подготовка предложений по формированию программ рационального использования МСБ
Роснедра	Предоставление предложений по формированию программ геологического изучения недр, производства и рационального использования минерально-сырьевой базы (п. 9.2.2)		
МПР России	Выработка государственной политики и нормативно-правовое регулирование в сфере изучения, использования, воспроизводства природных ресурсов, включая управление государственным фондом недр (п.1)		

Примечания: 1. Все перечисленные подзадачи могут решаться в варианте ДНС или СРП.

2. Согласно стандартам [11] решаемые задачи определяют «инвестиционную стоимость», используют «доходный подход», расчеты осуществляются по «методу инвестиционного проекта».

1.2.5. Охарактеризованные в таблице 1 назначения модели отражают отраслевые задачи и выражены в терминах и с учетом требований отраслевых нормативных документов [1, 2, 3, 4, 5, 6, 12]. Все эти задачи в той или иной мере предполагают реализацию инвестиционных проектов, связанных с капитальными вложениями. Поэтому почти любая геолого-экономическая оценка является одновременно оценкой инвестиционного проекта освоения объекта полезных ископаемых. Это другая сторона той же “медали”. Все инвестиционные процессы независимо от их отраслевой принадлежности регламентируются нормативными документами общеэкономической и строительной направленности. Основными из этих документов являются [7, 8, 9]:

- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования (вторая редакция утв. Госстроем России, Минэкономики России, Минфином России N BK 477, 21.06.99) – далее по тексту **Рекомендации**;

- Порядок разработки, согласования, утверждения и состав обоснований инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений. СП 11-101-95 (согласован с Минэкономики России и введена в действие постановлением Минстроя России N 18-63 от 30.06.95) – далее по тексту **СП**;

- Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений. СНиП 11.01-95 (согласована с Минэкономики России и введена в действие постановлением Минстроя России N 18-63 от 30.06.95) – далее по тексту **СНиП**.

Рекомендации основываются на международной практике. СП и СНиП содержат требования обязательного учета этих Рекомендаций. Требования их учета и применения содержатся и в отраслевых руководстве и методике по ТЭО кондиций [1, 2]. Необходимость учета всех трех документов предписана и для ТЭО СРП [29]. Таким образом, Рекомендации являются основным методическим документом оценки инвестиционных проектов любой отраслевой специализации, не потерявшим актуальности до настоящего времени.

Согласно Рекомендациям и СП инвестиционный проект (процесс) включает определенные стадии и этапы (таблица 2). Состав документации на стадии проектной подготовки строительства согласно СП и СНиП приведен в таблице 3.

Назначение модели в инвестиционном процессе состоит в оценке эффективности инвестиций. Состав показателей и разделов модели полностью соответствует формам приложений к СП и СНиП. Она может применяться на всех этапах стадии проектной подготовки строительства (см. таблицу 3) и содержит все необходимые данные для раздела “Эффективность инвестиций”, входящего в документы “Обоснование инвестиций в строительство” и “Технико-экономическое обоснование (проект) строительства”. На стадии проектной подготовки строительства решаются отраслевые прикладные задачи 1, 2, 3, 6, 7 (см. таблицу 1). Модель применима и на стадии эксплуатации объектов – для мониторинга экономических показателей, решается задача 4.

Особенности назначения и применения модели для оценки инвестиционных процессов на условиях СРП изложены в разделе 3 настоящего руководства.

Согласно требований охарактеризованных нормативных документов при геолого-экономической оценке (оценке инвестиционного проекта) требуется расчет около тысячи показателей в различных вариантах для выбора наиболее эффективного. Эта работа не может быть выполнена без компьютерных моделей, обязательность применения которых указана и в Рекомендациях, и в отраслевых документах [1, 2, 3, 4].

Стадии и этапы инвестиционного процесса

СТАДИЯ	ЭТАП	
	Наименование согласно Рекомендациям [7]	Наименование согласно СП и СНиП [8, 9]
1. Проектная подготовка строительства	1.1. Формирование инвестиционного замысла (идеи)	1.1. Определение цели инвестирования, назначения и мощности объекта строительства, номенклатуры продукции, места размещения объекта
	1.2. Исследование инвестиционных возможностей	1.2. Разработка обоснований инвестиций в строительство
	1.3. ТЭО проекта 1.4. Подготовка рабочей документации 1.5. Подготовка контрактной документации	1.3. Разработка проектной документации
2. Строительство	2.1. Строительно-монтажные работы	-
3. Эксплуатация объекта	3.1. Эксплуатация объекта, мониторинг экономических показателей	-

**Состав документации на стадии проектной подготовки строительства
в инвестиционном процессе по СП 11-101-95 и СНиП 11.01-95 [8,9]**

N этапа	Основные проектные документы и их содержание	Результирующие организационно-распорядительные документы
1-ый	Оценка возможностей инвестирования и достижения намечаемых технико-экономических показателей	1.Ходатайство(декларация) Заказчика о намерениях 2.Решение местного органа исполнительной власти 3.Решение заказчика о разработке обоснования
2-ой (разработка обоснований инвестиций)	1.Задание на разработку Обоснования (приложение А СП 11-101-95) 2.Обоснование инвестиций в строительство, включает: 1.Исходные данные 2.Мощность предприятия, номенклатура продукции 3.Основные технологические решения 4.Обеспечение предприятия ресурсами 5.Место размещения предприятия 6.Основные строительные решения 7.Оценка воздействия на окружающую среду 8.Кадры и социальное развитие 9. Эффективность инвестиций 10.Выводы и предложения 3.Экспертное заключение по Обоснованию 4.Бизнес-план для кредитора	1.Распорядительный документ об утверждении (одобрении) обоснований инвестиций в строительство, расширение, реконструкцию ... 2.Акт выбора земельного участка строительства
3-ий (разработка проектной документации)	1.Задание на проектирование (прил.1 СНИП 11.01-95) 2.Технико-экономическое обоснование (проект) строительства – основной проектный документ, включает: 1.Общая пояснительная записка 2.Генеральный план и транспорт 3.Технологические решения 4.Управление производством, предприятием, организация и условия труда рабочих и служащих 5.Архитектурно-строительные решения 6.Инженерное оборудование, сети и системы 7.Организация строительства 8.Охрана окружающей природной среды 9.Гражданская оборона (по отдельному заданию) 10.Сметная документация 11. Эффективность инвестиций 3.Экспертное заключение по ТЭО (проекту) 4.Рабочая документация (в т.ч. ТЗ на конструкторскую документацию) 5.Экспертное заключение по рабочей документации	1.Решение об изъятии участка 2.Заключение договоров 3.Открытие финансирования

1.3. Моделируемые проекты (блоки модели)

1.3.1. В качестве моделируемого инвестиционного проекта выступает совокупность двух материальных процессов – инвестиционного и производственного (операционного). Возможно моделирование следующих видов проектов:

- добыча (разработка);
- переработка (обогащение, сортировка);
- заводская переработка;
- транспортировка;
- использование (выпуск конечной продукции).

Первые три проекта могут моделироваться по отдельности или как единый проект, в зависимости от того, что выступает первым товарным продуктом:

- добыча + переработка (концентрат);
- добыча + переработка + заводская переработка (металл).

1.3.2. Проекты могут моделироваться по отдельности или как элементы консолидированной производственной системы (см. примеры на рисунках 2, 3), которая тоже является тогда объектом моделирования, основанного на идее метода “затраты-выпуск”. Такая консолидированная производственно-экономическая система, создающая бюджетные доходы и подлежащая моделированию, имеет, как минимум, три измерения:

- производственно-технологическое (добыча, транспорт, потребление);
- территориальное (участок добычи, место переработки, транспортные участки, место потребления - территории разных субъектов федерации и других стран);
- экономическое (объекты на условиях СРП, объекты на условиях ДНС России, объекты на условиях ДНС зарубежных стран).

Каждый проект (блок) такой системы имеет место в этих трех координатах, характеризуется своей выручкой, затратами, инвестициями, эффектами и т.д. Оценка этих показателей необходима и для различных консолидаций этих объектов (добыча + транспортировка, добыча + транспортировка + переработка, добыча + транспортировка + переработка, + транспортировка + потребление). Количество элементов (проектов) консолидированной системы не ограничивается.

1.3.3. Модель имеет табличную форму организации, и каждому моделируемому проекту ставится в соответствие одна или несколько (для объектов СРП) колонок таблицы (см. рис. 4). Эти колонки являются блоками модели. Строками таблицы являются значения показателей, сгруппированных в разделы модели. Состав этих разделов определяется моделируемыми балансами (см. подраздел 1.4 настоящего руководства).

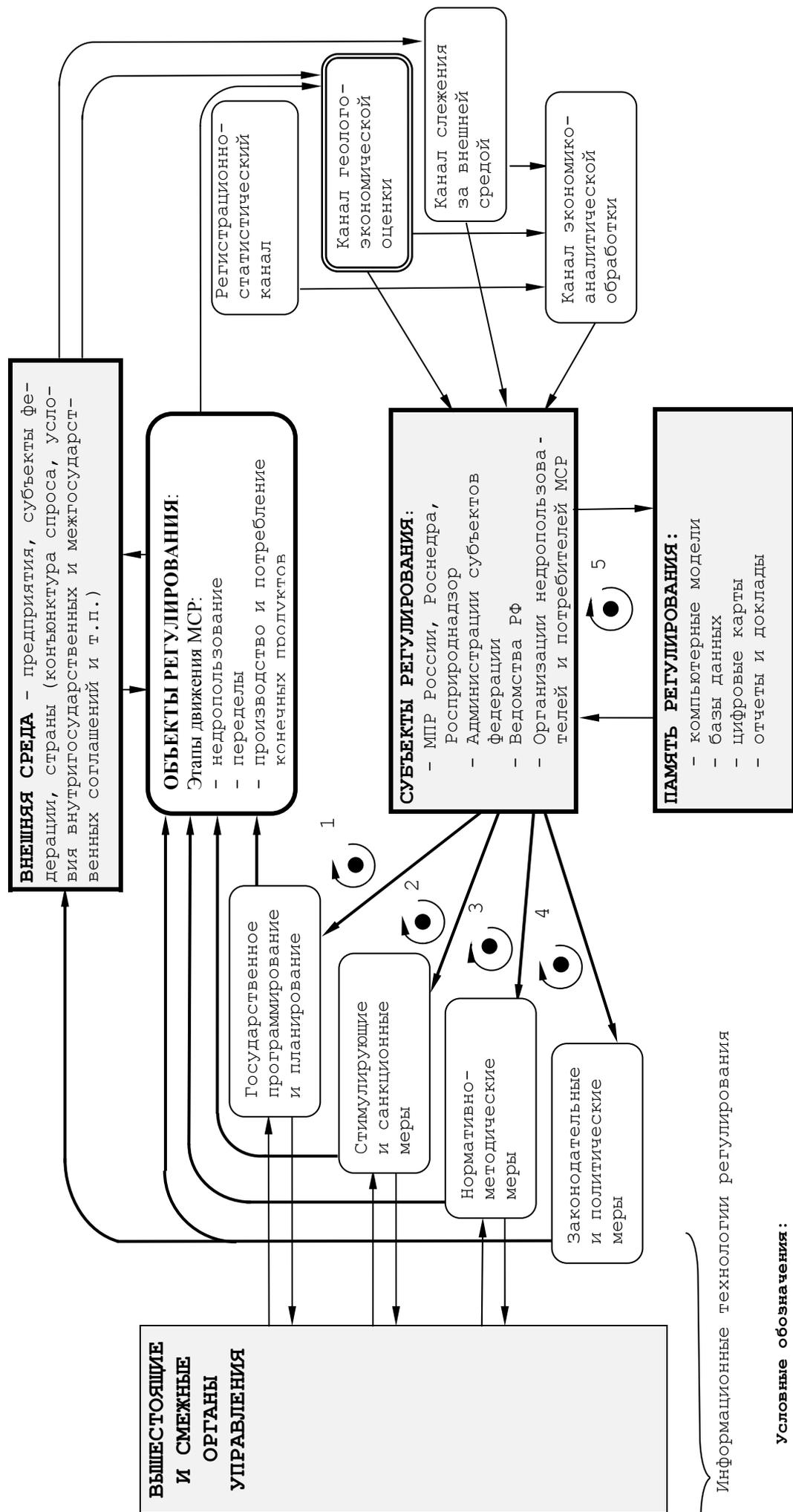
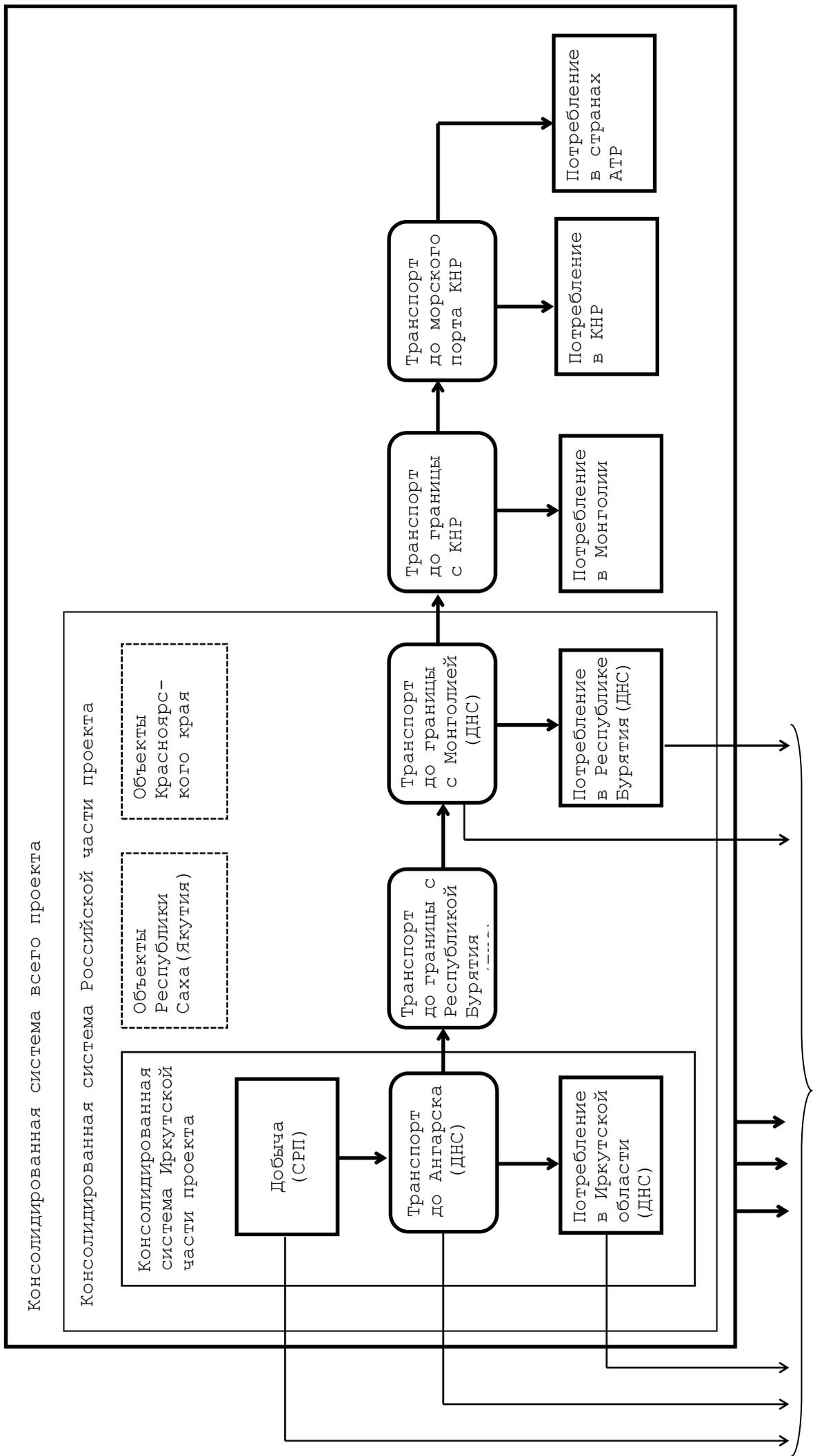


Рис 1. Типовая схема механизма (подсистемы) регулирования использования МСР



Эффекты

Рис 2. Укрупненная структура производственной системы, подлежащей моделированию в связи с освоением Ковыктинского ГКМ

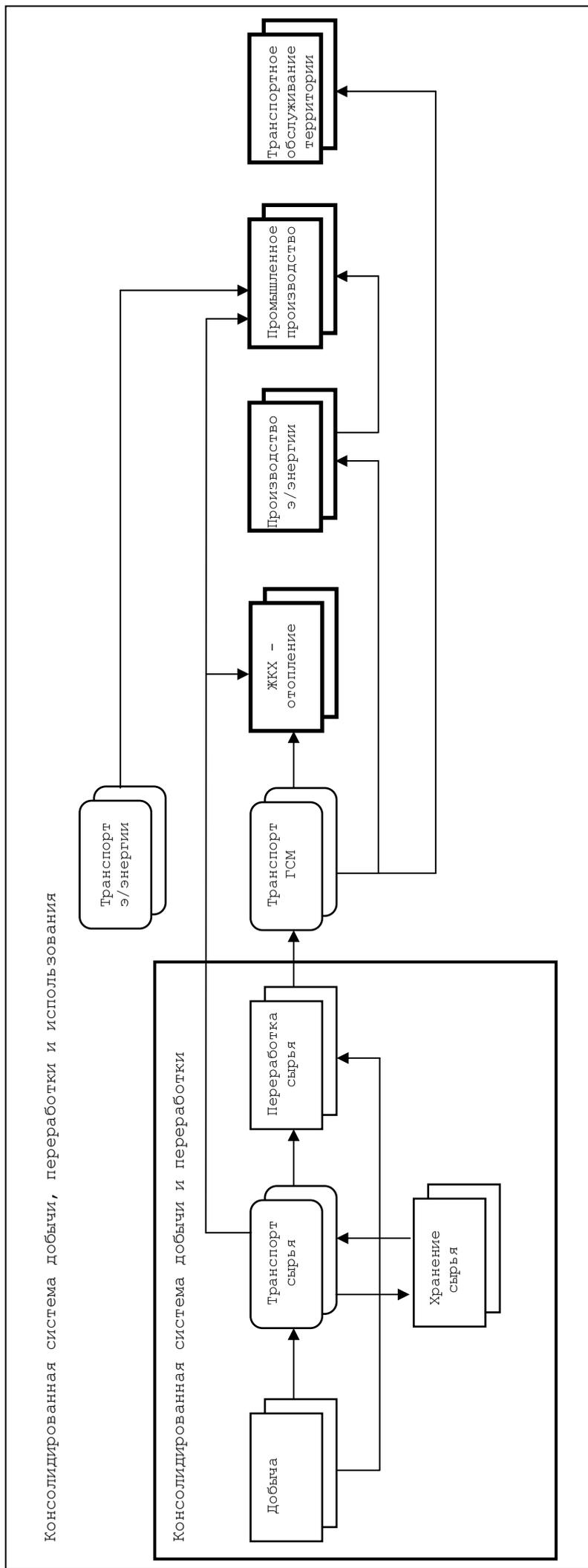


Рис. 3 Структура производственной системы теплоэнергетического обеспечения северных районов Иркутской области

1.4. Моделируемые балансы (разделы модели)

1.4.1. Элементы любой динамической системы обмениваются между собой и с окружающей средой потоками вещества, энергии, информации. Исходя из общего принципа сохранения наиболее адекватным определением (моделью) такой системы будет ее описание в форме балансов этих потоков. Это подтверждается и обычной практикой управления, где обиходными являются такие балансы как смета доходов и расходов, баланс всех денежных потоков, бухгалтерский баланс, баланс запасов, имущественный баланс и т.д.

1.4.2. Инвестиционный процесс представляет собой систему, которая для адекватного моделирования требует согласованного отображения и ведения нескольких балансов. Среди них различается два типа балансов:

- потоковый (результаты – затраты = эффекты);
- распределительный (распределение суммы по принятым элементам системы).

Оба типа балансов могут быть натуральными или денежными.

1.4.3. Нормативные документы [1, 2, 3, 7, 8, 9, 10] обусловили необходимость отображения в модели 12 балансов. Их состав и соответствие разделам модели (группам строк таблицы) охарактеризованы рис. 5. Если объектом моделирования является консолидированная система, то соответствующий блок модели (столбец таблицы) отражает итоги распределительного баланса консолидированной системы наряду с тем, что в нем отражаются и все другие 12 балансов.

1.4.4. Состав входных и выходных (расчетных) показателей модели полностью соответствует:

а) основным показателям ТЭО кондиций в объеме типовой формы краткой справки и их расчетной схемы [1, 2];

б) общеотраслевым требованиям к показателям инвестиционных проектов и составу затрат [7, 8, 9, 10].

Наименования всех показателей приведены в модели в строгом соответствии с требованиями нормативных документов [7, 8, 9, 10]. Согласно требованиям [9, 22] все расчеты можно проводить с учетом НДС. Исключение учета НДС может быть выполнено вводом в модель нулевого значения его ставки.

1.4.5. Принципы моделирования инвестиционного процесса системой балансов, требования нормативных документов к составу показателей и необходимость максимизации числа решаемых прикладных задач моделирования обусловили следующий состав разделов модели:

Х. Характеристики объекта. Приводятся качественные и количественные характеристики. В расчетах они не используются, но необходимы при создании объединенной модели по нескольким объектам и для загрузки показателей моделей в базу данных и решения на ней поисковых и сопоставительных задач;

Г. Геологические запасы на госбалансе. Перечисляются основные показатели запасов руды (флюидов), содержаний компонентов и запасов компонентов по различным категориям. Непосредственно в расчетах они не используются, необходимы для сравнения с результатами, полученными при моделировании;

Д. Добыча. Раздел включает расчет основных показателей добычи руды (флюидов) и компонентов, срока обеспеченности эксплуатационными запасами;

С. Переработка (обогащение, сортировка). Приводятся показатели объема переработки, извлечений компонента, производительности и выпуска концентрата (продукта);

Р. Заводская переработка. Приводятся аналогичные показатели по этому переделу;

С. Транспортировка. Содержится расчет объема транспортных услуг;

У. Использование. Приводятся объемы используемого сырья и выпуска конечной продукции, необходимые коэффициенты, характеризующие технологический процесс;

Р. Реализация. Указываются цены реализации (сырье, транспортировка, конечный продукт), выполняется расчет выручки, потерь и налогов с продаж, чистой выручки;

Z. Затраты. На основе эксплуатационных затрат на переработку единицы сырья или транспортных услуг, или единицы конечной продукции осуществляется расчет годовых эксплуатационных затрат в целом с выделением затрат по стадиям, а также расчет себестоимости единицы товарной продукции. Расчет выполняется по элементам затрат, установленным главой 25 НК РФ [10];

E. Прибыль от производственной деятельности. Рассчитывается валовая прибыль, налоги, относимые на финансовый результат, и налог на прибыль, чистая прибыль и показатели рентабельности;

K. Капвложения (инвестиции). Вводятся данные по различным видам инвестиций, вычисляются удельные и среднегодовые показатели, срок окупаемости и рентабельность капвложений;

RPR. Раздел продукции по расчету. На основе формальной группировки затрат согласно законодательству о СРП обосновывается исходная расчетная шкала раздела продукции – роялти, компенсационная инвестора, прибыльная инвестора, прибыльная государства. Эта шкала дает одинаковый доход бюджетов в вариантах ДНС и СРП;

RPS. Раздел продукции по соглашению. Рассчитывается раздел продукции согласно шкалы, вводимой вручную;

EG. Геологическая эффективность. Рассчитываются минимальное промышленное содержание и тривиальные показатели эффективности выполненных геологоразведочных работ;

EE. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности. Вычисляются дисконтированные показатели эффективности, предусмотренные СП и СНиП [8, 9] и ТЭО СРП [29];

EK. Коммерческая эффективность - потоки реальных денег реципиента. Приводится расчет притоков, оттоков и сальдо денег от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности, а также дисконтированные оценки общего сальдо денег от всех видов деятельности;

EV. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств за расчетный период. Выполняется расчет расходов, налоговых и неналоговых доходов бюджета, дисконтированных оценок сальдо потока государственных средств;

RV. Распределение доходов бюджета по уровням. По всем налогам производится расчет поступлений в бюджеты: федеральный, субъекта, местный, а также расчет суммарного итога поступлений в эти бюджеты;

EN. Экономическая эффективность смежных производств. Приводятся оценки возможных доходов, расходов и эффектов у предприятий-поставщиков и потребителей, связанных с предприятием-реципиентом проекта;

ENV. Бюджетная эффективность смежных производств. Приводятся оценки возможных бюджетных доходов, расходов и эффектов, обусловленных изменениями в смежных производствах;

ES. Социальная эффективность. Указываются оценки изменения численности работающих и другие показатели;

N. Нормативы, ставки налогов и платежей. Включают норму дисконтирования, кредитные ставки банков, ставки всех основных налогов (с продаж, включаемых в себестоимость, выплачиваемых за счет прибыли);

T. Расчетные периоды и суммы коэффициентов дисконтирования. Вводятся продолжительности периодов строительства, до начала функционирования, функционирования, кредитования и другие, производится расчет соответствующих сумм коэффициентов дисконтирования.

1.4.6. Состав и формулы расчета всех показателей по всем перечисленным разделам приведены в приложениях А4 и Б4 на примере модели для одного компонента – среднегодовой. Отличия от нее моделей для нескольких компонентов и годовых пояснены в примечаниях.

РАЗДЕЛЫ МОДЕЛИ

Ин-декс раз-дела	Наименование раздела	Ус-ловн-обознач по НТД	Формула	Единица измерения	Добыча	Оценка по ДНС	ОБОСНОВАНИЕ РАЗДЕЛА ПРОДУКЦИИ ПРИ СРП			ТРАНСПОРТИРОВКА			КОНСОЛИД. СИСТЕМА ДОБЫЧИ И ТРАНСП. ДОБЫЧИ По ДНС	Потребление	КОНСОЛИД. СИСТЕМА ДОБ., ТРАНСП., ПОТР. По ДНС	СИСТЕМА СРП			
							Ресурсы	Компенсация	Инвестора	1-ая	2-ая	3-ья					Итого		
0	1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
X	ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА																		
G	ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НА ГОСБАЛАНСЕ																		
D	ДОБЫЧА (РАЗРАБОТКА)																		
S	ПЕРЕРАБОТКА (ОВОЩАЩЕНИЕ, СОРТИРОВКА)																		
P	ЗАВОДСКАЯ ПЕРЕРАБОТКА																		
C	ТРАНСПОРТИРОВКА																		
U	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ																		
R	РЕАЛИЗАЦИЯ																		
Z	ЗАТРАТЫ																		
E	ПРИВЛЕЧ. ОТ ПРОИЗВОДСТВ. ДЕЯТЕЛЬНОСТИ																		
K	КАПЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ)																		
RPR	РАЗДЕЛ ПРОДУКЦИИ ПО РАСЧЕТУ																		
RPS	РАЗДЕЛ ПРОДУКЦИИ ПО СОГЛАШЕНИЮ																		
EG	ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ																		
EE	ЭКОНОМ. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВ. И ИНВЕСТИЦ. ДЕЯТЕЛЬНОСТИ																		
EK	КОММЕРЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ																		
EB	БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ ГОСУДАРСТВ. СРЕДСТВ																		
RB	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ																		
EN	ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ																		
ENB	БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ																		
ES	СОЦИАЛЬНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ																		
N	НОРМАТИВЫ, СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ																		
T	РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТ. ДИСКОНТИРОВАНИЯ																		
	РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ ОСНОВНЫХ СООТНОШЕНИЙ																		

БЛОКИ МОДЕЛИ

Рис. 4 Моделируемые проекты и их соответствие блокам модели

Ин-дексы раз-дела	Наименование раздела	МОДЕЛИРУЕМЫЕ БАЛАНСЫ												
		Балансы инвестиционного проекта (процесса)											Балансы бюджетной системы	
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
X	ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА													
G	ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НА ГОСБАЛАНСЕ													
D	ДОБЫЧА (РАЗРАБОТКА)		результат затраты											
S	ПЕРЕРАБОТКА (ОБОГАЩЕНИЕ, СОРТИРОВКА)		затраты											
P	ЗАВОДСКАЯ ПЕРЕРАБОТКА		затраты											
C	ТРАНСПОРТИРОВКА		затраты											
U	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ		затраты											
R	РЕАЛИЗАЦИЯ			результат затраты эффект										
Z	ЗАТРАТЫ													
E	ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОИЗВОДСТВ. ДЕЯТЕЛЬНОСТИ													
K	КАПЛАЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ)				элементы шкалы раздела									
RPR	РАЗДЕЛ ПРОДУКЦИИ ПО РАСЧЕТУ													
RFS	РАЗДЕЛ ПРОДУКЦИИ ПО СОГЛАШЕНИЮ													
EG	ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ													
EE	ЭКОНОМИЧ. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВ. И ИНВЕСТИЦ. ДЕЯТЕЛЬНОСТИ								эффект					
EK	КОММЕРЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ – ПОТОКИ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ			результат затраты эффект			результат затраты эффект	результат затраты эффект	результат затраты эффект	результат затраты эффект				
EV	БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ – ПОТОКИ ГОСУДАРСТВ. СРЕДСТВ										результат затраты эффект			
RV	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ											уровни бюджетов		
EN	ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ												результат затраты эффект	
ENV	БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ													результат затраты эффект
ES	СОЦИАЛЬНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ													
N	НОРМАТИВЫ, СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ													
T	РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТ. ДИСКОНТИРОВАНИЯ													
	РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ ОСНОВНЫХ СООТНОШЕНИЙ													

Рис. 5 Моделируемые балансы и их соответствие разделам модели

1.5. Способы отображения времени (варианты модели)

1.5.1. Принятые метод и средства моделирования (см.п.1.1) допускают два основных способа фиксации значений входных и выходных показателей модели на отрезке времени осуществления инвестиционного проекта:

- **дискретный** – значения указываются (рассчитываются) для каждого отрезка времени (года, квартала);

- **усредненный** – в проекте выделяются конкретные процессы (строительство в целом или по этапам, функционирование в целом или по этапам освоения производственных мощностей, кредитование, погашение кредитов и т.д.), далее для каждого процесса указываются время до его начала, продолжительность и усредненные (среднегодовые, среднеквартальные) для соответствующего периода показатели.

Для каждого такого способа существуют свои варианты моделей:

- **погодная модель**. Содержит показатели по каждому году проекта. Недостатки модели: громоздкость и принципиальная невозможность моделирования последствий изменения сроков и продолжительности процессов и точного обоснования шкалы раздела продукции. Решение задач “что-если” крайне затруднено, т.к. в большинстве случаев требует ввода новых исходных данных для каждого года. Задачи же “сколько надо для” для проекта в целом зачастую вообще не решаемы из-за неопределенности зависимостей результат-аргумент. Кроме того, погодные модели крайне чувствительны к влиянию годового распределения показателей финансовой и другой деятельности, что ограничивает их применение для оценки проектов на ранних стадиях обоснования инвестиций. К достоинствам погодной модели следует отнести более точный расчет (при условии, что точным является распределение исходных данных по годам);

- **среднегодовая модель**. Оперирует со среднегодовыми показателями, периодами до начала и продолжительностями различных процессов. Достоинства: просто решает любые задачи моделирования “что-если” и “сколько надо для”. Моменты начала и продолжительности разных процессов здесь уже являются переменными модели, легко моделируются и оптимизируются, т.к. непосредственно участвуют в формулах различных составляющих суммарного денежного потока проекта. Модель позволяет быстро находить граничные показатели наиболее приемлемого варианта, который затем может быть “разверстан” по годам в погодной модели. Именно среднегодовая модель должна являться основным инструментом выработки, согласования и уточнения государственной позиции на ранних стадиях прохождения проекта. Недостатки модели – равномерность распределения значений показателей в конкретные отрезки времени, что не всегда может отражать ожидаемую реальность.

На практике необходимо сочетать применение этих двух вариантов модели. На ранних этапах проектной подготовки строительства (см. таблицу 2) целесообразно использование среднегодовой модели. На этапе разработки проектной документации (ТЭО проекта) оптимизированная среднегодовая модель должна дополняться расчетами в погодной модели. Полный цикл моделирования описан в подразделе 2.1.

1.5.2. Другим фактором, обусловившим необходимость создания разных вариантов типовой модели, является число извлекаемых из одного ископаемого полезных компонентов. По этому признаку выделяется два варианта модели – однокомпонентная и пятикомпонентная. Пятикомпонентная модель допускает простую модификацию для большего числа компонентов (используются скобочные формулы).

1.5.3. Сочетание охарактеризованных способов отображения времени и вариантов компонентности полезного ископаемого дает четыре базовых варианта модели (см. рис. 6), входящих в комплект поставки модели. Каждый вариант имеет два подварианта – для ДНС и для СРП. Из базовых типовых моделей формируются производные типовые модели (однопроектные и консолидированные, а из них – индивидуальные модели конкретных объектов. Порядок этих преобразований описан в подразделе 2.2.

	Для 1 компонента	Для 5 компонентов
Среднегодовая	<p>Модель для 1 компонента среднегодовая</p> <p>для ДНС E8_1sd.xls для СПР E8_1sr.xls</p>	<p>Модель для 5 компонентов среднегодовая</p> <p>для ДНС E8_5sd.xls для СПР E8_1sr.xls</p>
Погодовая	<p>Модель для 1 компонента погодовая</p> <p>для ДНС E8_1gd.xls для СПР E8_1sr.xls</p>	<p>Модель для 5 компонентов среднегодовая</p> <p>для ДНС E8_5gd.xls для СПР E8_1sr.xls</p>

Структура имени файла, содержащего вариант модели

1 2 3 4 5 6 7 8
X X X X X X X

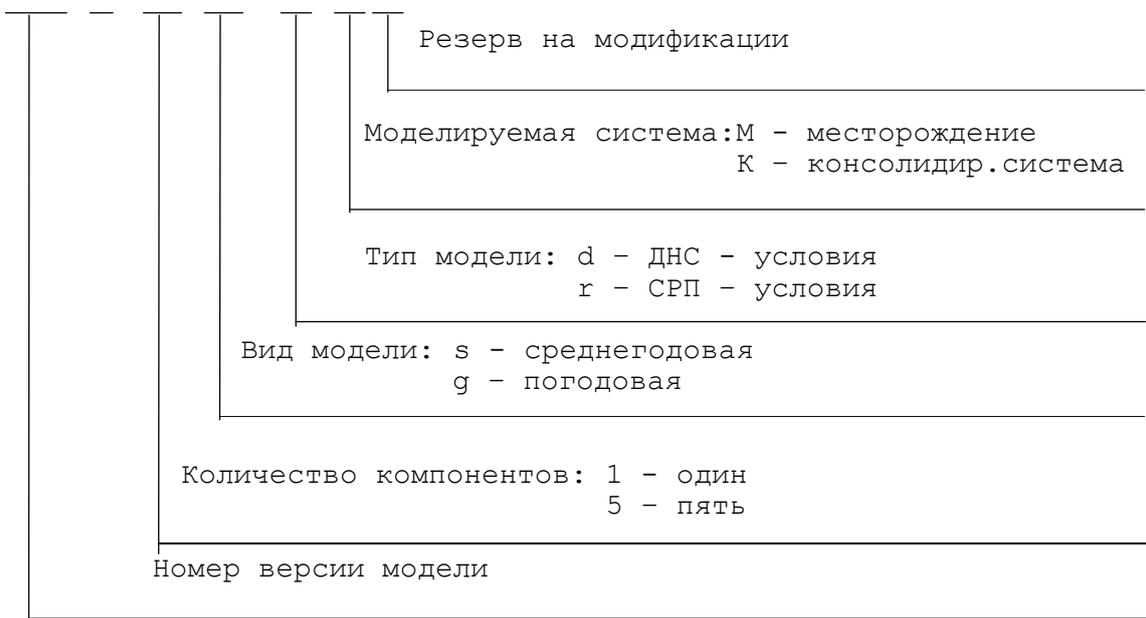


Рис. 6 Состав вариантов модели

1.6. Структура типовой модели (листы модели)

1.6.1. Физическая структура любой электронной таблицы определяется составом колонок, строк и листов.

Соответствие колонок моделируемым проектам (блокам модели), а строк – моделируемым балансом (разделам модели) описано в п.п. 1.3, 1.4 настоящего руководства.

Листовая организация модели обусловлена необходимыми формами представления информации.

1.6.2. Среднегодовые модели подварианта ДНС состоят из листов:

- оглавление (меню) – см. пример в приложении А1;
- рабочие варианты - см. пример в приложении А4;
- графики рабочих вариантов - см. пример в приложении А2;
- сводные показатели рабочих вариантов - см. пример в приложении А3;
- анализ и улучшение рабочих вариантов - см. пример в приложениях А5, А6, А7;
- окончательный вариант 1 (полная модель) – выбирается из числа рабочих вариантов;
- окончательный вариант 2 (полная модель) – выбирается из числа рабочих вариантов;
- окончательный вариант 3 (полная модель) – выбирается из числа рабочих вариантов;
- графики окончательных вариантов;
- сводные показатели окончательных вариантов;
- таблица для сбора исходных данных;
- комментарии.

1.6.3. Среднегодовые модели подварианта СРП состоят из листов:

- оглавление (меню) – см. пример в приложении Б1;
- вариант 1 (полная модель) - см. пример в приложении Б4;
- вариант 2 (полная модель);
- вариант 3 (полная модель);
- схемы распределения выручки - см. пример в приложении В2;
- сводные показатели - см. пример в приложении Б3;
- графики (иллюстрации основных показателей);
- таблица для сбора исходных данных.
- комментарии.

1.6.4. Погодовые модели (подварианты ДНС и СРП) включают листы:

- оглавление (меню);
- полная модель по одному варианту;
- сводные показатели;
- графики;
- схемы распределения выручки;
- кривые (графики показателей по оси времени);
- таблица для сбора исходных данных.
- комментарии.

1.6.5. Формирование многовариантных погодных моделей и соответствующая компоновка листов выполняется пользователем самостоятельно путем стандартных операций копирования. Моделирование консолидированных систем в погодном варианте производится с использованием опции “Консолидация” электронных таблиц.

1.6.6. Состав и содержание листов учитывают опыт использования модели в конкретных расчетах, условия восприятия и понимания их результатов руководителями различного ранга, депутатами законодательного собрания, общественностью. Это потребовало уточнения набора показателей в сводных таблицах, их “подгона под калькулятор”, введения в состав модели листов с графиками и схемами.

1.7. Модификация модели

Для объектов углеводородного сырья в состав модели также включена ее специализированная модификация для расчета показателей освоения нефтяного (газонефтяного) месторождения (см. приложение Г). Данная модификация модели разработана на основании «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России № 61 от 21.03.2007). Она учитывает состав показателей и содержание таблиц, предусмотренных этим методическим руководством. В этой модификации модели также учтены положения следующих документов:

- РД 153-39007-96. Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений, утв. Минтопэнерго России 23.09.1996;
- Нормы технологического проектирования объектов газодобывающих предприятий и станций подземного хранения газа.-М.: ОАО «ГАЗПРОМ», 2004;
- Методические рекомендации по планированию, учету и калькулированию себестоимости продукции на предприятиях по добыче газа. Утв. Министерством топлива и энергетики.-М., 1994.

В качестве примера расчета на этой модификации модели использованы технологические показатели освоения Дулисьминского месторождения, обоснованные в «Технико-экономическом обосновании коэффициентов извлечения нефти нефтяной оторочки Дулисьминского месторождения (ВостСибНИИГГиМС, 1989 г.).

В модификации модели для нефтяных и газоконденсатных месторождений:

- выполняется точный по годовому расчет амортизации для капложений и расчет налога на имущество с учетом амортизации;
- предусмотрен учет локализованных ресурсов категории Д1, которые включаются в базу добычи с понижающим коэффициентом перевода;
- выполняется детальный расчет ГРП – учитываются удельные затраты и физические объемы работ;
- производится расчет единого социального налога по регрессивной шкале в соответствии с НК РФ.

Данная модификация выполнена в погодном варианте и позволяет варьировать кривую добычи, для упрощения ввода данных предусмотрен режим графического ввода.

Модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого позволяет выполнять совместный анализ показателей по группе объектов одного полезного ископаемого (рис. 18) и предназначена для:

- обеспечения подготовки предложений по формированию перечней объектов, предлагаемых для предоставления в пользование (п. 9.2.3 Положения о Федеральном Агентстве по недропользованию);
- подготовки информационно-аналитических обзоров (сборников) о состоянии и использовании минерально-сырьевой базы полезного ископаемого;
- иных аналитических задач по оценке воспроизводства и использования материально-сырьевой базы полезных ископаемых.

Модификация обеспечивает групповые расчет и анализ показателей геолого-экономической оценки по нескольким объектам одного полезного ископаемого из следующих групп полезных ископаемых, предусмотренных в Долгосрочной государственной программе изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья (утв. приказом Минприроды России от 16 июля 2008 г. № 151):

- уран,
- уголь,
- алмазы и благородные металлы,
- черные, цветные, легирующие, редкие металлы,
- неметаллы.

Полученные в результате моделирования итоговые показатели автоматически записываются в отдельные тематические таблицы:

- Основные технико-экономические показатели разработки объектов твердых полезных ископаемых (форма соответствует приложению 2 «Методических рекомендаций по технико-экономическому обоснованию кондиций для подсчета запасов месторождений твердых полезных ископаемых (кроме углей и горючих сланцев)» (утв. распоряжением МПР России от 05.06.2007 г. № 37-р);

- Выручка и прибыль от реализованной продукции по объектам твердых полезных ископаемых (форма соответствует таблице 37 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61, таблицам П.7 и П.11 «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым);

- Чистый доход недропользователя по объекту твердых полезных ископаемых (форма соответствует таблице 38 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61);

- Доход государства от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых (форма соответствует таблице 40 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61); таблице П.12. «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым);

- Распределение поступлений от налогов и платежей по бюджетам от эксплуатации объектов твердых полезных ископаемых (форма соответствует таблице 41 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61);

- Основные показатели геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых.

Каждая из этих тематических таблиц использует режим БД Excel и позволяет осуществлять:

- выборки объектов по различным критериям;
- сортировку объектов по различным показателям;
- вычисление итоговых показателей по результатам выборок.

Модификация модели представлена книгой Excel, состоящей из листов:

- меню (приложение Д1),
- модель (приложение Д2),
- свод (приложение Д3),
- шесть листов выше перечисленных тематических таблиц (приложения Д4, Д5, Д6, Д7, Д8, Д9),
- комментарии.

Разработанный вариант модели содержит в качестве примера показатели 7 железорудных месторождений: Капаевского, Коршуновского, Красноярского, Нерюндинского, Октябрьского, Рудногорского, Татьянинского.

Модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого углеводородного сырья позволяет выполнять совместный анализ показателей по группе месторождений углеводородного сырья (рис. 19) и предназначена для:

- обеспечения подготовки предложений по формированию перечней объектов, предлагаемых для предоставления в пользование (п. 9.2.3 Положения о Федеральном Агентстве по недропользованию);

- подготовки информационно-аналитических обзоров (сборников) о состоянии и использовании минерально-сырьевой базы углеводородного сырья;

- иных аналитических задач по оценке воспроизводства и использования материально-сырьевой базы углеводородного сырья.

Полученные в результате моделирования итоговые показатели автоматически записываются в отдельные тематические таблицы:

- Выручка и прибыль от реализованной продукции по объектам углеводородного сырья (форма соответствует таблице 37 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61, таблицам П.7. и П.11. «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым);

- Чистый доход недропользователя по объекту углеводородного сырья (форма соответствует таблице 38 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61);

- Доход государства от эксплуатации объектов углеводородного сырья (форма соответствует таблице 40 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61); таблице П.12. «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым);

- Распределение поступлений от налогов и платежей по бюджетам от эксплуатации объектов углеводородного сырья (форма соответствует таблице 41 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61);

- Основные показатели геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых.

Каждая из этих тематических таблиц использует режим БД Excel и позволяет осуществлять:

- выборки объектов по различным критериям;
- сортировку объектов по различным показателям;
- вычисление итоговых показателей по результатам выборок.

Модификация модели представлена книгой Excel, состоящей из листов:

- меню (приложение E1),
- модель (приложение E2),
- свод (приложение E3),
- пять листов выше перечисленных тематических таблиц (приложения E4, E5, E6, E7, E8),
- комментарии.

Данная модификация выполнена в среднегодовом варианте. Значения рассчитываемых в ней дисконтированных показателей отличаются от значений, полученных в погодовой модели.

Разработанный вариант модели содержит в качестве примера показатели трех углеводородных месторождений: Дулисьминского, Ковыктинского, Верхнечонского.

2. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МОДЕЛИ

2.1. Этапы моделирования

Полный цикл моделирования состоит из последовательности этапов, охарактеризованных в таблице 4.

Таблица 4

Этапы полного цикла моделирования

Этап инвестиционного процесса по СП и СНиП	Этап моделирования	Используемый вариант модели
1-ый (декларация о намерениях) и 2-ой (разработка обоснований инвестиций)	1. Экспертиза предложений инвестора, исчисление периодов и среднегодовых показателей (предложения инвестора обычно поступают в погодном варианте) 2. Оптимизация проекта и выбор основных вариантов 2.1. Исследовательские расчеты и улучшение рабочих вариантов (50-100 вариантов), обоснование и определение состава окончательных (товарных) вариантов для заказчика 2.2. Расчет и оформление окончательных вариантов (2-3 варианта) 2.3. Согласование и защита окончательных вариантов, выбор утверждаемого варианта	Погодовая Среднегодовая
3-ий (разработка проектной документации)	3. Моделирование и оптимизация погодного распределения показателей проекта по варианту, выбранному на этапе 2	Погодовая

2.2. Преобразование типовой модели в индивидуальную

Построение модели индивидуального объекта (проекта) осуществляется в два этапа:

а) **1-ый - получение из типовой базовой модели** (входит в комплект поставки) **типовой производной модели**. Это преобразование осуществляется по принципу “удаления ненужного”. Однако, поскольку перспектива развития работ по моделированию объекта на данном этапе точно неизвестна, физическое удаление блоков (колонок) следует заменить их скрытием. Например, если консолидированная система не моделируется или содержит меньшее число переделов – скрываются ненужные колонки;

б) **2-ой – получение из типовой производной модели индивидуальной модели объекта** следующей примерной последовательностью операций:

б1) замена заголовка на листах;

б2) корректировка валюты счета, единиц измерения запасов, содержаний, производительности, точности отображения и масштабных множителей в формулах разделов G, D, S, P, C, U в зависимости от полезного ископаемого;

б3) редактирование наименований строк этих же разделов для месторождений флюидов (необязательная операция, т.к. наименования показателей в этих разделах максимально “обезличены”);

б4) поставляемые варианты моделей используют формулы “при цене на содержащийся в концентрате металл”. Если применяется “цена на товарный концентрат с известным содержанием полезного компонента” (например железо), необходимо показатель S3 переименовать – “Годовая производительность по выпуску концентрата”, числитель его формулы умножить на 100, а знаменатель умножить на показатель S4 “Содержание компонента в концентрате”;

б5) вставка дополнительных строк с расчетом показателей, отсутствующих в модели, но представляющих интерес для данного объекта (в модели приведены только показатели, предусмотренные нормативными документами);

б6) вставка блоков (колонок) с дополнительными пределами, если они планируются. Вставку следует делать между существующими колонками, т.к. колонки консолидации (итога) имеют скобочные формулы, которые автоматически перенастраиваются;

б7) запись наименований компонентов, вставка строк с дополнительными компонентами, если их больше пяти. Вставку следует также делать между существующих покомпонентных строк;

б8) заполнение модели начальным вариантом исходных данных;

б9) ввод в раздел N нормативов и ставок налогов и платежей согласно действующему налоговому законодательству, а также - законам о федеральном и территориальном бюджетах на текущий год, которые устанавливают распределение отдельных налогов по уровням бюджетов.

После выполнения этих операций можно приступать к расчетам.

2.3. Аналитические задачи, решаемые на модели

2.3.1. Все аналитические задачи сводятся к выполнению комбинаций операций, перечисленных в п.1.1.3. Главным образом - это операции "**что-если**", "**сколько надо для**" (в т.ч. **оптимизация**) и **функциональный анализ** чувствительности модели объекта к изменению различных исходных данных и т.п. Они могут применяться к любым показателям (клеткам) модели. Все множество аналитических задач определить невозможно. Их состав зависит от прикладных задач, перечисленных в таблице 1. Каждая из них порождает свои специфические анализы. Тем не менее, следует иметь ввиду **6 последовательных групп решаемых задач**.

2.3.2. Первая группа задач связана с **анализом спроса на продукцию**. Полных расчетов по модели здесь обычно не требуется, кроме ценово-стоимостных прикидок в “верхней” части модели (разделы D,S,P,C,U,R,). Необходимо выяснить все варианты спроса:

а) внутреннего - для разных потребителей, для разной протяженности цепей передела (спрос на продукцию может прямо зависеть от спроса на продукцию последующих этапов передела, необходим анализ действующих и перспективных схем размещения производительных сил и использования МСР);

б) внешнего - пассивный вариант (заполнение дефицита на внешнем рынке) и активный вариант (конкуренция). В результате формируется перечень вариантов спроса, для каждого из которых решаются нижеперечисленные задачи.

2.3.3. После выяснения спроса на продукцию следует проанализировать **варианты технологий добычи, обогащения и заводской переработки** и выбрать среди них наиболее эффективный. Для этого по каждому варианту вводятся значения показателей Z4.1-Z4.6, K1.1 и по совокупности показателей эффективности (разделы E и EE) выбирается оптимальный.

2.3.4. Далее **уточняется размер экономических (активных) запасов**. Для этого на основе показателя EG1 корректируются показатели D1 и D2 (используются данные по различным блокам и участкам месторождения). Скорее всего при этом должна преследоваться цель наиболее полной отработки месторождения - какие размеры промышленных запасов (D1) и средневзвешенное (по сумме участков) содержание компонентов (D2) обеспечивают приемлемую эффективность (раздел E) - операция типа "сколько надо для". Другим сюжетом может быть выяснение геологических задач по приросту необходимых запасов, вычисление стоимости соответствующих ГРП (на основе показателя EG4 или по другим нормативам).

2.3.5. Следующая группа задач связана с **анализом капвложений**. Можно варьировать начало и сроки строительства (T2D И T2P) и размеры вложений с учетом различных вариантов сопряженных затрат (K1.2), в т.ч. с учетом кооперации по их несению, а также - менять норму дисконтирования (N1), зависящую от вариантов привлечения тех или иных отечественных или зарубежных инвесторов, имеющих свои нормы дохода на вкладываемый капитал. Оценка вариантов также делается по показателям эффективности (раздел EE).

2.3.6. Затем решаются задачи **анализа и рационализации финансовой деятельности (денежных потоков)** - последовательно изучаются возможности финансирования проекта за счет различных источников, обосновывается необходимый минимум государственной поддержки и бюджетная эффективность (разделы EK и EB).

2.3.7. Последняя группа наиболее разнообразных задач - **оценка чувствительности проекта к рискам**. Следует проанализировать (операция "что-если") эффективность проекта для:

- а) различных колебаний цен - конечных и транспортировки, в т.ч. транспортировки до разных потребителей;
- б) ситуаций снижения - увеличения спроса;
- в) риска подтверждаемости кондиций;
- г) риска подтверждаемости эффективности технологий;
- д) различных колебаний цен на сырье, электроэнергию, услуги, а также риска увеличения затрат за счет других факторов;
- е) оценки возможности установления высокой оплаты труда;
- ж) прогноза вариантов изменения системы налогообложения (раздел N).

Все эти факторы могут быть промоделированы по отдельности или в конкретных сочетаниях. Каждый фактор (показатель) может выступать аргументом в исследуемой функции (показателе) эффективности, см.п.1.1.3в,г. При известности минимально приемлемых показателей эффективности возможна и простая постановка обратной задачи моделирования ("сколько надо для") - вычисляются допустимые значения указанных показателей (цен, спроса и т.д.), дающие заданные значения пределов эффективности.

2.3.8. В любой из охарактеризованных задач могут применяться операции оптимизации ("Поиск решения" - Solver). Например, максимум сальдо потока государственных средств (EB4a) или максимум чистой дисконтированной прибыли (EE3a) при варьировании годовой производительностью (D9), средним содержанием (D2), периодом до начала функционирования (T4D) в заданных интервалах.

2.3.9. Для упрощения и ускорения решения охарактеризованных аналитических задач в варианте моделей для ДНС предусмотрен соответствующий лист («панель моделирования»), на котором можно производить анализ чувствительности проекта и его улучшение варьированием исходных данных (что, если) или их подбором (сколько надо для) – см. приложения A5, A6, A7.

2.3.10. Особенности аналитических задач, решаемых в условиях СРП, описаны в подразделе 3.2.

2.4. Технология моделирования

2.4.1. Ниже перечисляются технологические этапы в том порядке, в каком они должны выполняться. Клавишные и кнопочные манипуляции не описываются. С моделью должен работать специалист, имеющий средние навыки использования соответствующей программы электронной таблицы (Excel, Lotus-1-2-3, Quattro Pro и др.). Вероятен и эффективен вариант работы в паре - специалист-геолог (горняк, экономист) и специалист-технолог, знающий программу. Моделированию предшествует **выбор исходной модели - однокомпонентной или многокомпонентной, среднегодовой или погодовой** и ее преобразование в индивидуальную модель (см.п.2.2.).

2.4.2. **Ввод исходных данных на листе рабочих вариантов по первому варианту** (клетки с исходными данными выделены фоном). При решении ряда задач могут отсутствовать исходные данные по элементам эксплуатационных затрат на 1 тонну руды (входящие в Z4). В этом случае следует статьи установить примерно, подобрав их значения таким образом, чтобы получилось известное значение суммы (Z4).

2.4.3. После пересчета - автоматического или ручного (чтобы следить за изменениями - лучше установить ручной пересчет) получается **первый результат расчета**. Для его полного завершения следует выполнить операцию “подбор” показателей внутренних норм рентабельности (5 синих строк в разделах EE, EK, EB).

2.4.4. **Планирование и расчет рабочих вариантов** - проведение серии расчетов по разным вариантам исходных данных, обусловленных принятым выбором цен, производительности и т.п. (выполняют на листе рабочих вариантов модели ДНС).

2.4.5. **Анализ устойчивости и улучшения рабочих вариантов** - решение актуальных для объекта аналитических задач, охарактеризованных в подразделе 2.3 настоящего руководства.

2.4.6. **Подготовка окончательных (товарных) вариантов** - копирование соответствующих колонок с листа рабочих вариантов на листы 1-го, 2-го и 3-ьего окончательных вариантов, озаглавливание вариантов в шапке таблицы.

2.4.7. Подготовка к печати:

- а) редактирование заголовка таблицы (если это необходимо);
- б) удаление вспомогательных граф (колонок), например, формулы расчета;
- в) скрытие (задание “нулевой” высоты) строк, которые не надо печатать.

2.4.8. Печать.

2.4.9. **Получение отчетов из модели**. Каждый вариант модели содержит около 1000 строк. Общеотраслевые документы [8, 9 и др.] требуют представления данных в виде ряда тематических таблиц (расчет выручки, ведомость производственных издержек, расчет чистой прибыли и т.д.), все строки для которых имеются в полной модели. Сокращенные тематические таблицы могут понадобиться и в других ситуациях. Получение таких таблиц возможно копированием необходимых строк в специальную область для печати или скрытием (заданием “нулевой” высоты) ненужных строк. Сокращение трудозатрат на эти манипуляции может быть достигнуто составлением соответствующих программ (макросов). Макросы могут быть составлены и для любых других часто повторяющихся манипуляций с моделью (ввод разных групп исходных данных, операции “что-если”, “сколько надо для”, оптимизация и т.п.).

2.4.10. Достаточно большая размерность компьютерной модели усложняет проверку правильности ввода исходных данных и анализ сопоставимости результатов разных вариантов. Для этих операций рекомендуется использовать лист со сводными показателями, а также синхронизированный по срокам просмотр разделов по меню модели (1-ый лист, см. приложение А1).

2.4.11. Необходимо учитывать, что часто корректировка одного входного показателя требует синхронной корректировки связанных с ним по смыслу других показателей. Например, изменения ставки налога требует изменения ее распределения по уровням бюджета, изменение затратных показателей влечет изменение распределения затрат по стадиям. Изменения годовой производительности по добыче обусловит изменение объемов обогащения и заводской переработки и т.п. Эти связи достаточно очевидны, но при работе с моделью их надо постоянно контролировать и учитывать.

2.5. Организация моделирования

После получения заказа на моделирование объектов с заказчиком согласуется перечень объектов (как правило, по признаку инвестиционной привлекательности). Подготовка исходных данных поручается геологам, хорошо знающим объект. Геолог собирает исходные данные из ТЭО кондиции, справочников цен, экономических показателей аналогичных объектов или материалов инвесторов. Трудоемкость подготовки данных по одному объекту может составлять от 0,5 до 3 дней. Далее осуществляется ввод этих данных, просчет исходного варианта, устранение ошибок (трудоемкость от 0,2 до 1 дня). Затем производится полный цикл моделирования в соответствии с рекомендациями, изложенными в подразделах 2.2, 2.3, 2.4 (трудоемкость от 1 до 3 дней на объект). По результатам моделирования подготавливается сборник, содержащий краткую пояснительную записку и печать сводных, и графических листов. Итоги моделирования необходимо обсудить на специальном совещании у заказчика с участием всех фактически и потенциально заинтересованных должностных лиц.

2.6. Загрузка данных модели в базу данных ИСР ИМСР (ИС Недра)

В составе комплекса «Геолого-экономическая и стоимостная оценка» (К5) реализуются две информационных технологии (см. рис. 5а):

- компьютерное моделирование инвестиционных проектов освоения конкретных месторождений, частей и участков недр посредством компьютерных моделей, представленных в виде книг Excel;
- систематизированное хранение полученных при моделировании итоговых показателей оценок и формирование перечней месторождений, частей и участков недр, упорядоченных по различным геолого-экономическим критериям посредством базы данных.

Полученные в результате моделирования итоговые показатели записываются на отдельном листе Excel, который подлежит загрузке в таблицы базы данных ИСР ИМСР (ИС Недра). База данных геолого-экономических оценок представлена 5-ью таблицами (рис. 5б). Структура этих таблиц повторяет структуру листа модели для загрузки в БД (см. приложения А8, А9, Г7). На этой базе данных проводятся обобщения, анализы, комплексные переоценки при изменении цен, налогов, внутренней и мировой конъюнктуры. Для объективной оценки последней также полезно иметь аналогичную базу данных по важнейшим зарубежным месторождениям и добывающим компаниям.

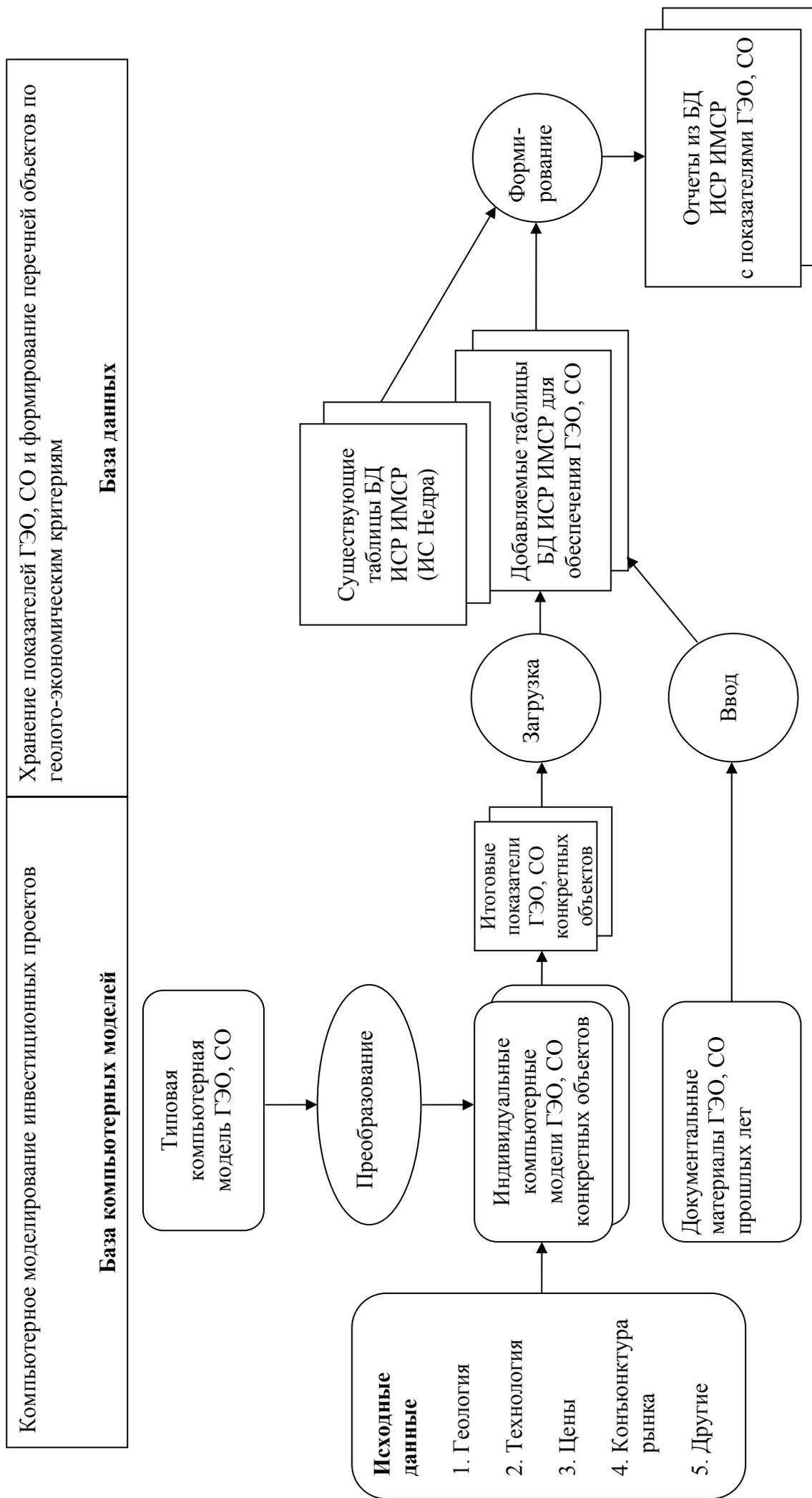


Рис. 5а. Общая схема информационных технологий комплекса «Геолого-экономическая и стоимостная оценки» (К5)

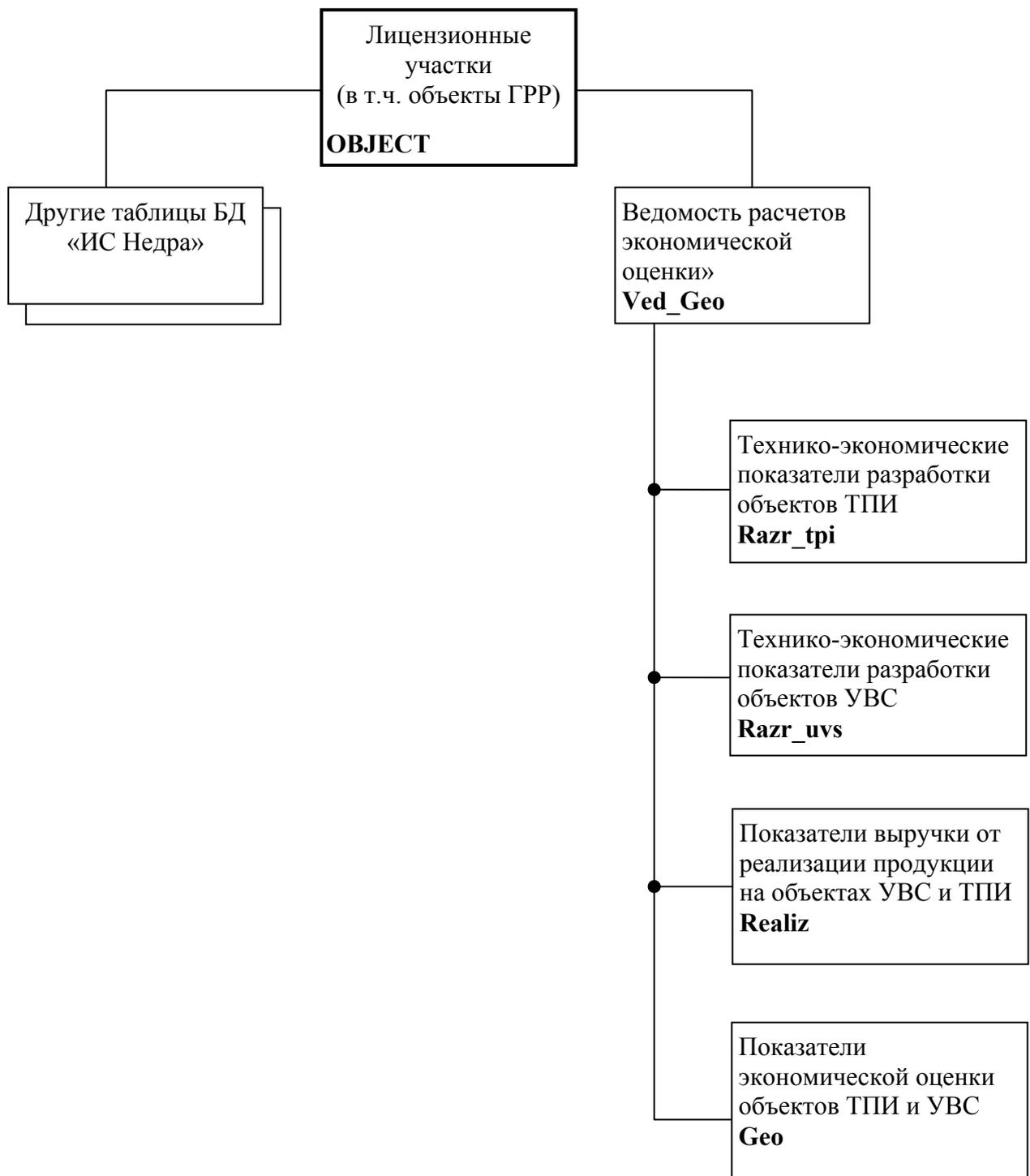


Рис. 56. Схема связей таблиц БД комплекса «Геолого-экономическая и стоимостная оценка» (К5)

3. ОСОБЕННОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МОДЕЛИ ДЛЯ ОБЪЕКТОВ СРП

3.1. Этапы применения модели СРП

Пункт 1 статьи 6 Федерального закона “О соглашениях о разделе продукции” (№ 225-ФЗ от 30.12.1995) содержит положение “Начальные условия конкурсов или аукционов разрабатываются на основе технико-экономических расчетов, выполненных по поручению государственных органов, ответственных за проведение конкурсов или аукционов”.

При этом государство в лице администраций субъектов федерации (АСФ) и органов МПР России сталкивается с необходимостью:

- экспертизы немалого потока предложений потенциальных инвесторов и других заинтересованных сторон;
- выработки своей самостоятельной активной позиции по условиям освоения объектов СРП (на всех стадиях – от первоначальных решений о включении объектов в перечень – до проведения переговоров и заключения СРП);
- постоянного согласования и уточнения этих позиций в переговорах с различными заинтересованными органами и организациями – транспортными и потребляющими организациями (не участвующими прямо в СРП), органами государственного управления соседних субъектов федерации и зарубежных стран.

Согласование и достижение компромисса между частными взглядами и интересами разных сторон, их учет и объединение в государственный вариант освоения, имеющий наибольший народно-хозяйственный результат и бюджетную эффективность, требуют выполнения вариантных расчетов не в виде разовой кампании, а в форме постоянной рутины – экономического мониторинга объектов потенциальных инвестиций, в т.ч. в целях максимизации ожидаемых бюджетных эффектов.

Компьютерные модели должны использоваться для решения различных задач на протяжении всего процесса, связанного с СРП. Общая организационная схема этого процесса определена в таблице 5. Из нее видно, что компьютерное моделирование объектов СРП и включающих их более крупных консолидированных систем является объективно необходимым рутинным процессом. Только такие модели позволят точно, достоверно и оперативно:

- сформировать исходный перечень объектов для СРП;
- проводить быструю, точную и унифицированную экспертизу предварительных обоснований потенциальных инвесторов;
- обосновать наилучший вариант начальных условий СРП на основе максимизации суммарного эффекта в консолидированной системе;
- исключить субъективизм, повысить оперативность согласования интересов всех участников консолидированной системы, повысить конструктивность соответствующих переговорных процессов;
- обосновать наилучший вариант начальных условий СРП по итогам согласований со всеми заинтересованными сторонами;
- вести постоянный учет влияния на условия СРП изменений налогового законодательства вплоть до момента подписания СРП;
- вести переговорный процесс при подготовке и заключении СРП на основе обсуждения государственного варианта, четко различать в этом процессе уступки государства и уступки инвестора.

Примерная организационная схема экономического мониторинга и моделирования объектов СРП

Событие, инициирующее процесс	Исполнитель	Процесс и составляющие его операции	Используемая компьютерная модель
Решение АСФ о подготовке перечня объектов для СРП	Администрация субъекта федерации (АСФ)	1.ПОДГОТОВКА ПЕРЕЧНЯ 1.1.Выбор исходного перечня объектов по общим критериям (пункты 3,4,5 статьи 2 Закона) 1.2.Моделирование экономики объектов 1.3.Сокращение исходного перечня по результатам моделирования, сортировка объектов по эффективности 1.4.Объявление перечня	Среднегодовая
Объявление перечня или собственная инициатива инвестора	Потенциальный инвестор	2.ПОДГОТОВКА ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ 2.1.Первичные данные по затратам и капвложениям 2.2.Погодовой расчет и свод ДНС 2.3.Погодовой расчет и свод СРП	
Получение предварительного обоснования от потенциального инвестора	АСФ	3.ЭКСПЕРТИЗА ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ОБОСНОВАНИЯ 3.1.Экспертиза первичных данных по затратам и капвложениям 3.2.Проверка правильности расчетов,подготовка параметров для среднегодовой модели 3.3.Создание среднегодовой модели объекта СРП 3.4.Моделирование объекта СРП и нахождение лучших вариантов 3.5.Подготовка экспертного заключения и передача инвестору	Погодовая Среднегодовая Среднегодовая
	АСФ	4.ОПРЕДЕЛЕНИЕ НАЧАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ СРП ПО МАКСИМАЛЬНОМУ ЭФФЕКТУ В КОНСОЛИДИРОВАННОЙ СИСТЕМЕ 4.0.Заказ технико-экономических расчетов (пункт 1 статьи 6 Закона) 4.1.Создание среднегодовой консолидированной модели 4.2.Моделирование консолидированной системы и нахождение наилучших вариантов 4.3.Подготовка вариантов начальных условий конкурсов (аукционов) для обсуждения с заинтересованными органами и организациями 4.4.Объявление начальных условий конкурсов (аукционов) для обсуждения с заинтересованными	Среднегодовая консолидированная Среднегодовая консолидированная
Получение объявления начальных условий СРП	Заинтересованные органы и организации	5.ПОДГОТОВКА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО БЛОКАМ СРП И ДНС КОНСОЛИДИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ	
Получение предложений по блокам СРП и ДНС консолидированной системы от заинтересованных органов и организаций	АСФ	6.СОГЛАСОВАНИЕ НАЧАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ СРП С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ОРГАНАМИ И ОРГАНИЗАЦИЯМИ 6.1.Моделирование и демонстрация заявителям результатов реализации предложений в сравнении с начальными условиями 6.2.Согласование предложений заявителей, получение компромиссного варианта модели консолидированной системы	Среднегодовая консолидированная Среднегодовая консолидированная

Событие, Иницирующее Процесс	Исполнитель	Процесс и составляющие его операции	Используемая Компьютерная Модель
Завершение переговоров с основными заинтересованными органами и организациями	АСФ	<p>7.ОПРЕДЕЛЕНИЕ И ПРИНЯТИЕ НАЧАЛЬНЫХ УСЛОВИЙ СРП ПО РЕЗУЛЬТАТАМ СОГЛАСОВАНИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ОРГАНАМИ И ОРГАНИЗАЦИЯМИ</p> <p>7.1. Моделирование консолидированной системы и нахождение наилучших вариантов, не ухудшающих согласованные заявки заинтересованных органов и организаций</p> <p>7.2. Подготовка и согласование с МПР и Минтопэнерго вариантов начальных условий конкурсов (аукционов) для рассмотрения в Законодательном собрании субъекта федерации</p> <p>7.3. Принятие решения о включении объекта в перечень Законодательным собранием субъекта федерации</p>	<p>Среднегодовая консолидированная</p> <p>Среднегодовая консолидированная</p>
Получение Правительством заявки АИО	Правительство, Госдума	8.ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЯ О ВКЛЮЧЕНИИ ОБЪЕКТА В ПЕРЕЧЕНЬ, ПОДГОТОВКА И ВЫХОД ЗАКОНА ИЛИ ПОСТАНОВЛЕНИЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА О ПЕРЕЧНЕ	
Выход Закона или Постановления	Правительство, АСФ	<p>9.ОБЪЯВЛЕНИЕ КОНКУРСА (АУКЦИОНА)</p> <p>9.1. Оформление и объявление условий конкурса (аукциона)</p> <p>9.2. Оформление и объявление начальных условий СРП</p>	Среднегодовая консолидированная
Получение объявлений	Потенциальные инвесторы	10.ПОДГОТОВКА ОБОСНОВАНИЯ	
Окончание срока конкурса (аукциона)	АСФ	11.ПОДВЕДЕНИЕ ИТОГОВ КОНКУРСА (АУКЦИОНА), ОБЪЯВЛЕНИЕ ПОБЕДИТЕЛЯ	
Объявление итогов конкурса	Инвестор – победитель, АСФ	12.ПОДГОТОВКА ПРОЕКТА ОСВОЕНИЯ ОБЪЕКТА КАК ОСНОВЫ ДЛЯ ПЕРЕГОВОРОВ	Погодовая
	Инвестор – победитель, АСФ, комиссия	<p>13.ПЕРЕГОВОРЫ ПО СРП</p> <p>13.1. Текст СРП</p> <p>13.2. Техничко-экономические показатели СРП</p>	Погодовая и Среднегодовая объекта СРП
		14.ПОДПИСАНИЕ СРП	
		15.ВЫДАЧА ЛИЦЕНЗИИ	

3.2. Аналитические задачи, решаемые на модели СРП

После решения аналитических задач, охарактеризованных в подразделе 2.3, и определения оптимального “стоимостно-технологического” варианта проекта в условиях ДНС, производится расчет вариантов, специфических для условий СРП. Как правило, эти варианты рассчитываются для разных шкал раздела продукции (строка RPS1) и дают разное значение ключевого для инвестора показателя “внутренняя норма рентабельности затрат на создание и эксплуатацию предприятия по интегральному эффекту (денежному потоку операционной и инвестиционной деятельности)” – IRR (строка EE5б).

Первый из таких вариантов обосновывает исходную шкалу раздела продукции. Единственным принципом здесь является перенос потерь государства (из-за налоговых льгот в варианте СРП) в долю прибыльной продукции государства. Расчет такой шкалы легко осуществляется в среднегодовых моделях. Далее эта шкала может пересматриваться в процессе переговоров с учетом дополнительных факторов (рентабельности проекта, социально-экономической обстановки и т.д.). При этом будут ясно видны факты и размеры уступок договаривающихся сторон. Подбор такой шкалы (строка RPS1) осуществляется до момента совпадения значений показателя “Всего доходов бюджетов” (строка RB7) в условиях ДНС и СРП.

Второй вариант “изымает” рентный доход в пользу государства, т.к. СРП – это единственный законный способ такой операции. В условиях ДНС при фиксированных ставках налогов она не осуществима. В этом варианте усматривается смысл и ценность СРП для государства [29]. Расчет варианта производится увеличением доли прибыльной продукции государства за счет уменьшения доли прибыльной продукции инвестора (строка RPS1) до уровня IRR (строка EE5б), минимально приемлемого для инвестора (15-20%). Расчет такого варианта естественно возможен для высокорентабельных проектов, в которых исходная шкала в первом варианте, дает $IRR > 20\%$. Данный вариант считается наиболее выгодным для государства.

В третьем варианте обосновывается шкала раздела, наиболее выгодная для инвестора.

В результате этих расчетов создается базовый (нулевой) вариант шкалы (первый) и два “коридора” вариантов для переговоров:

- между первым и вторым вариантом – когда более сильны позиции государства;
- между первым и третьим – когда более сильны позиции инвестора.

Целый ряд других интересных аналитических задач определен в методике Минтопэнерго России [29].

3.3. Технология моделирования объектов СРП

Технология моделирования объектов на условиях СРП мало отличается от изложенной в подразделе 2.4. В расчетах используются соответствующие подварианты моделей для СРП. Специфическим моментом здесь является расчет исходной шкалы раздела продукции (см.п.3.2 – первый вариант). Четыре показателя, образующих эту шкалу не имеют аналитических выражений и могут быть исчислены только путем их подбора до момента совпадения показателя “Всего доходов бюджетов” (RB7). В данной редакции модели реализован следующий способ подбора:

- значения первого получившегося результата расчетной шкалы раздела (строка RPR3) вводятся вручную в строку “Шкала раздела продукции по соглашению” (RPS1), делается пересчет всей таблицы, получается второй результат расчетной шкалы (RPR3), разрыв значений RB7 сокращается;

- эта процедура повторяется до совпадения значений RPR3 и RPS1 и совпадения значений RB7 при ДНС и СРП. Требуется около 20 итераций. Для сокращения времени предусмотрен макрос;

- после завершения итераций для памяти и последующего сравнения значения исходной шкалы (RPS1) следует скопировать в строку RPSO. Описанный подбор выполняется только для первого варианта, обосновывающего исходную шкалу раздела продукции. При расчете других вариантов (см.3.2 – второго и третьего) подбор выполнять не надо – в строку RRS1 просто вводятся новые значения шкалы раздела, нужно только следить, чтобы их сумма была равна 100%. Как правило, все изменения шкалы производятся перераспределением долей прибыльной продукции инвестора и государства.

3.4. Организация моделирования объектов СРП

Проекты СРП предусматривают значительные инвестиции, как правило, существенно влияют на экономику субъекта федерации. Рассмотрение вариантов происходит в сильно политизированной обстановке. Участниками рассмотрений являются специалисты разной квалификации. Процесс рассмотрений требует подготовки популярных пояснительных записок, постоянного участия в обсуждениях для дачи необходимых разъяснений. Сводные показатели расчетов требуют тиражирования в количестве 50-100 экз.

УЧТЕННЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Основная отраслевая

1. Временное руководство по содержанию, оформлению и порядку представления на государственную экспертизу технико-экономических обоснований (ТЭО) кондиций на минеральное сырье. (утв. приказом МПР России от 21.07.1997, N 128)

2. Методические рекомендации по технико-экономическому обоснованию кондиций для подсчета запасов месторождений твердых полезных ископаемых (кроме углей и горючих сланцев) (утв. распоряжением МПР России от 05.06.2007 г. № 37-р)

3. Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений (РД 153-39-007-96), утв. Минтопэнерго России 23.09.1996

4. Методические указания по оценке, апробации и учету прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.1998 (утв. первым заместителем Министра природных ресурсов РФ 04.04.1997)

5. Методические рекомендации по подготовке условий и порядку проведения конкурсов и аукционов на право пользования участками недр (утв. распоряжением МПР России от 14.11.2002 № 457р)

5а. Положение о государственном контроле за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр (утв. постановлением Правительства РФ от 12.05.2005 № 293)

5б. Методические рекомендации по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России № 61 от 21.03.2007)

5в. Методические рекомендации по планированию, учету и калькулированию себестоимости продукции на предприятиях по добыче газа. Утв. Министерством топлива и энергетики.-М.,1994.

5г. Нормы технологического проектирования объектов газодобывающих предприятий и станций подземного хранения газа. - М.: ОАО «ГАЗПРОМ»,2004

5д. Методические рекомендации по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым)

5е. Методические рекомендации по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения газа» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым)

5д. Методические рекомендации по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическим обоснованиям кондиций для подсчета запасов месторождений полезных ископаемых (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 №11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым)

Основная межведомственная

6. Закон Российской Федерации “О недрах”

7. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов и их отбору для финансирования. (утв. Госстроем России, Минэкономки России, Минфином России, Госкомпромом России, N 7-12/47, 31.03.1994). Вторая редакция документа утверждена Минэкономки России, Минфином России, Госкомстроем России № ВК 477 от 21.06.1999

8. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав обоснований инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений. СП 11-101-95. (согласован с Минэкономки России и введен в действие постановлением Минстроя России от 30.06.1995 N 18-63)

9. Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений. СНиП 11.01.-95. (согласована с Минэкономки России и введена в действие Постановлением Минстроя России от 30.06.1995 N 18-63)

10. Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая (№ 117-ФЗ от 05.08.2000)

11. Стандарты оценки, обязательные к применению субъектами оценочной деятельности (утв. пост. Правительства РФ от 06.07.2001 № 519)

Дополнительная отраслевая

12. О результатах геолого-экономической переоценки прогнозных ресурсов нефти и газа и запасов важнейших месторождений стратегических видов твердых полезных ископаемых (постановление коллегии Роскомнедра N 4, 6.03.1996)

13. Положение о Министерстве природных ресурсов Российской Федерации (утв. пост. Правительства РФ от 22.07.2004, N 370)

14. Положение о Федеральном агентстве по недропользованию (утв. пост. Правительства РФ от 17.06.2004 № 293)

15. Положение о Федеральной службе по надзору в сфере природопользования (утв. пост. Правительства РФ от 30.07.2004 N 400)

16. Информационная система регулирования использования минерально-сырьевых ресурсов (ИСР ИМСР). Техническое задание (согласовано с Госгортехнадзором России, Минтопэнерго России, Минэкономки России, утверждено МПР России 10.06.1999)

17. Информационная система регулирования использования минерально-сырьевых ресурсов (ИСР ИМСР). Программа работ (утверждена МПР России 12.05.1999)

18. Модель геолого-экономического анализа и оценки объектов полезных ископаемых. Редакция 1-97. Методическое руководство. - Иркутск: ВостСибНИИГГиМС, июнь 1997, 30с.

19. Типовая компьютерная модель геолого-экономической оценки и анализа запасов объектов твердых полезных ископаемых. Редакция 6-98. Методическое руководство. (одобрена решением Экспертно-технического совета ГКЗ МПР России – Протокол от 16.12.1998).-Иркутск: ВостСибНИИГГиМС, декабрь 1998, 36 с.

20. Типовая компьютерная модель геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых и инвестиционных проектов их освоения. Редакция 7-99. Методическое руководство. – Иркутск: ВостСибНИИГГиМС, 2000, 60 с.

20а. Типовая компьютерная модель геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых и инвестиционных проектов их освоения. Редакция 8. Методическое руководство. – Иркутск: ВостСибНИИГГиМС, 2006, 86 с.

20б. Типовая компьютерная модель геолого-экономической оценки объектов полезных ископаемых и инвестиционных проектов их освоения. Редакция 8.2. Методическое руководство. – Иркутск: ФГУНПП «Росгеолфонд», 2008, 110 с.

Дополнительная межведомственная

21. Методические рекомендации по разработке инвестиционной политики предприятия (приказ Минэкономики России от 01.10.1997, N 118).

22. Макет бизнес-плана, представляемого претендентом в составе заявки (Приложение N 1 к Положению об оценке эффективности инвестиционных проектов при размещении на конкурсной основе централизованных инвестиционных ресурсов Бюджета развития Российской Федерации - утв. постановлением Правительства РФ от 22.11.1997, N 1470)

О соглашениях о разделе продукции

23. Федеральный закон “О соглашениях о разделе продукции” (N 225-ФЗ, 30.12.1995)

24. Федеральный закон “О внесении в законодательные акты Российской Федерации изменений и дополнений, вытекающих из Федерального закона “О соглашениях о разделе продукции” (N 32-ФЗ, 10.02.1999).

25. Федеральный закон “Об иностранных инвестициях в Российской Федерации” (N 160-ФЗ, 09.07.1999).

26. Положение о составе и порядке возмещения затрат при реализации соглашений о разделе продукции (утв. постановлением Правительства РФ от 03.07.1999, N 740).

27. Положение о формировании и использовании ликвидационного фонда при реализации соглашения о разделе продукции (утв. постановлением Правительства РФ от 08.07.1999, N 741).

28. Указания по отражению в бухгалтерском учете и отчетности операций при исполнении соглашений о разделе продукции (утв. приказом Минфина России от 11.08.1999, N 53н).

29. Технико-экономическое обоснование поисков, разведки и разработки нефтяных и газонефтяных месторождений на условиях соглашения о разделе продукции (ТЭО СРП). Дополнение к “Регламенту составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений” (РД 153-39-007-96).-утверждено приказом Минтопэнерго России от 06.08.1999, N 265; согласовано Госгортехнадзором России 03.08.1999, N 04-35/762, МПР России 10.06.1999, N ВМ-27/2885.

**ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
 ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ · СРЕДНЕГОДОВАЯ, ОДНОКОМПОНЕНТНА
 (для действующей налоговой системы)**

СОДЕРЖАНИЕ МОДЕЛИ (E8_1sd)

	РАБОЧИЕ ВАРИАНТЫ		ОКОНЧАТЕЛЬНЫЕ ВАРИАНТЫ		
	Сводные показатели	Графические иллюстрации	Сводные показатели по 3 вариантам	Графические иллюстрации по 3 вар.	
1.СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВСЕМ ВАРИАНТАМ	Варианты		Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
2.1. Характеристики объекта и геологические запасы.....					
2.2. Доходы от реализации.....					
2.3. Расходы, связанные с производством и реализацией (Производственная программа и выручка от реализации - Таблицы 1,2)					
2.4. Производственные издержки и структура себестоимости - Таблицы 7,8) (Прибыль от реализации (от производственной деятельности).....					
2.5. Капвложения (Инвестиционные издержки - Таблица 3).....					
2.6. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности..... (Дисконтированные показатели - Таблицы 11,12,13)					
2.7. Коммерческая эффективность - потоки денег..... (Движение потоков наличности - Таблицы 4,5,10)					
2.8. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств.....					
2.9. Распределение доходов бюджета по уровням.....					
2.10. Экономическая эффективность смежных производств.....					
2.11. Нормативы и ставки налогов и платежей.....					
2.12. Расчетные периоды.....					
3.АНАЛИЗ И УЛУЧШЕНИЕ ВАРИАНТОВ	Анализ вариантов				
4.ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ	Таблица исходных данных				
	Данные для загрузки в БД ИС Недра				
			Комментарии		

Примечания: 1) Возврат на данный лист осуществляется нажатием клавиши "Возврат на лист МЕНЮ"

2) Синим записаны наименования и номера соответствующих таблиц по СНИП 11.01-95.

[Сброс индикации просмотра](#)

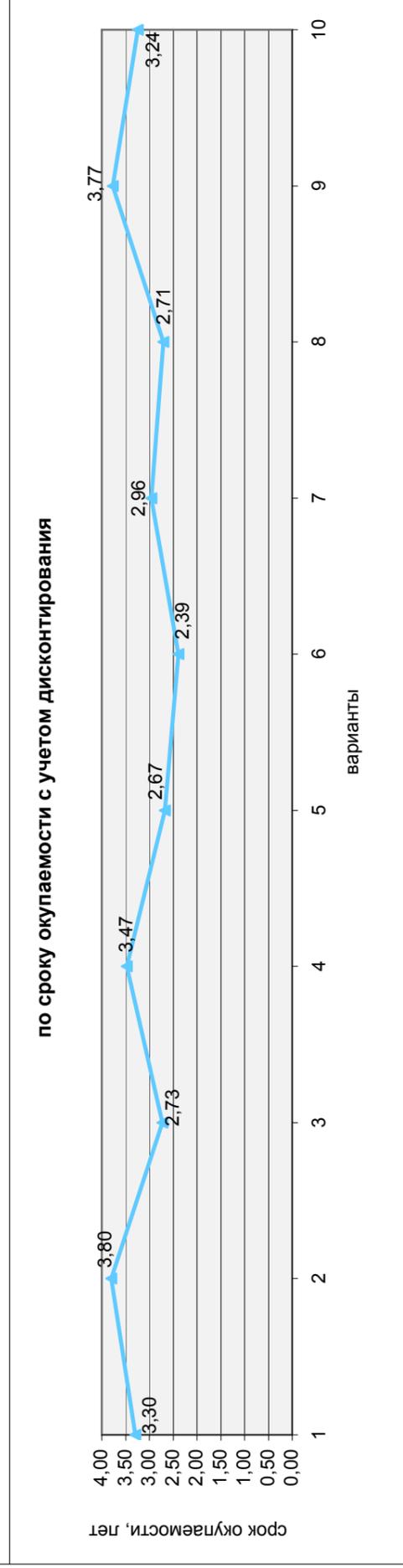
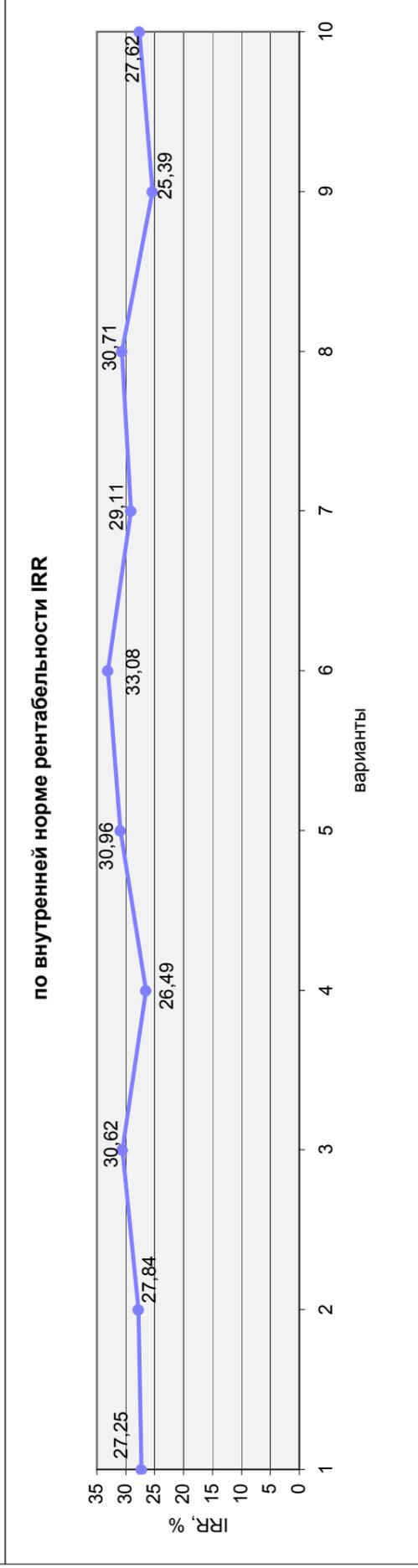
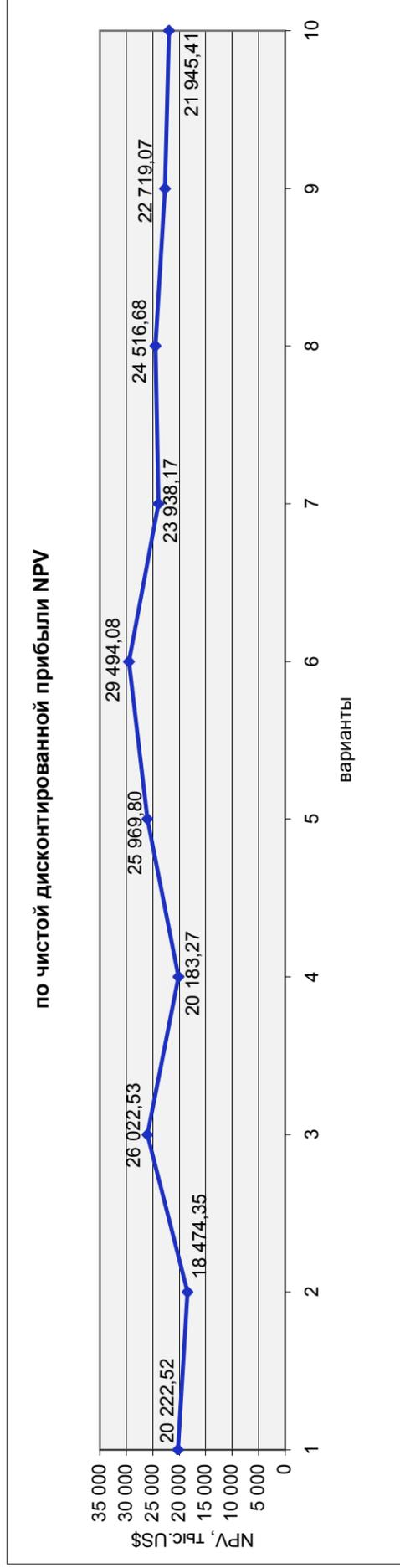
Золоторудное месторождение ЮЖНОЕ

Наименование месторождения:

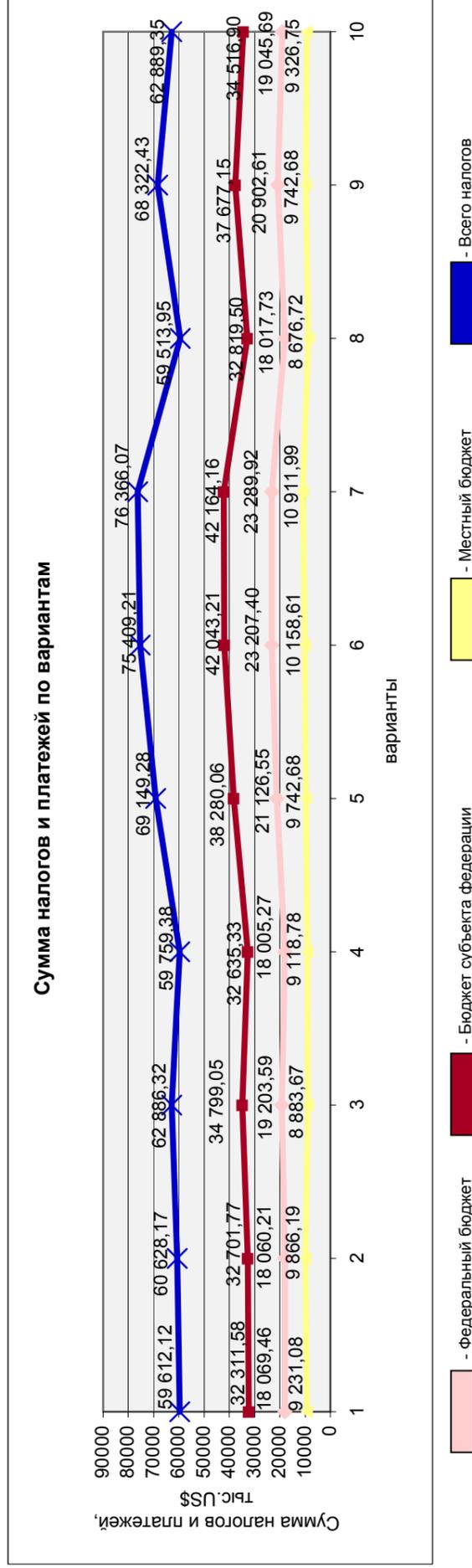
ГРАФИЧЕСКИЕ ИЛЛЮСТРАЦИИ РАБОЧИХ ВАРИАНТОВ

вариант 1	вариант 2	вариант 3	вариант 4	вариант 5	вариант 6	вариант 7	вариант 8	вариант 9	вариант 10
Добыча 60 тыс.т/год	Добыча 50 тыс.т/год	Добыча 70 тыс.т/год	Добыча 60 тыс.т/год	Добыча 60 тыс.т/год	Добыча 60 тыс.т/год	Добыча 50 тыс.т/год	Добыча 70 тыс.т/год	Добыча 60 тыс.т/год	Добыча 60 тыс.т/год
Цена 10,5 US\$	Цена 10,5 US\$	Цена 11 US\$	Цена 10,5 US\$	Цена 12 US\$	Цена 13 US\$	Цена 13 US\$	Цена 10,5 US\$	Цена 12 US\$	Цена 11 US\$
Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 12,4 млн.US\$	Кредит 5 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$	Кап.вл. 13,09 млн.US\$	Кап.вл. 10,09 млн.US\$
Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	Эксп.зат. 2,39 млн.US\$	Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	Эксп.зат. 2,1 млн.US\$	Эксп.зат. 2,2 млн.US\$	Эксп.зат. 1,8 млн.US\$	Эксп.зат. 2,38 млн.US\$	Эксп.зат. 2,22 млн.US\$	Кредит 8 млн.US\$

ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВАРИАНТОВ



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛОГОВ МЕЖДУ БЮДЖЕТАМИ



СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОЧИХ ВАРИАНТОВ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА УСЛОВИЯХ ДНС
Наименование месторождения Золоторудное месторождение ЮЖНОЕ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Ед. измер.	ДОБЫЧА		
		ВАРИАНТ 1 - БАЗОВЫЙ Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	ВАРИАНТ 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	ВАРИАНТ 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$
		3	4	5
1	2	3	4	5
1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ				
1.1.Промышл.запасы в недрах,взятые для оценки (D1)	т	1 470 000,00	1 470 000,00	1 470 000,00
1.2.Годовая производительность по добыче (D9)	т	60 000,00	50 000,00	70 000,00
1.3.Срок обеспеченности эксплуатационными запасами (D10)	лет	29,00	35,00	25,00
1.4.Единица товарной продукции (R2)	г	г	г	г
1.5.Годовой объем товарной продукции (R7)	т	0,72	0,60	0,84
1.6.Цена ед.продукции льготным ценам (R3а)	US\$/г	9,00	0,00	0,00
1.7.Цена ед.продукции для российских потребителей (R3б)	US\$/г	10,50	10,50	11,00
1.8.Цена ед.продукции на экспорт(R3в)	US\$/г	13,00	0,00	0,00
1.9.Расчетный период (Т1Р)	лет	33,00	38,00	29,00
1.10.Период строительства (Т2Р)	лет	4,00	4,00	4,00
1.11.Период до начала функционирования (Т4D)	лет	4,00	3,00	4,00
1.12.Период функционирования (Т4Р)	лет	29,00	35,00	25,00
1.13.Ставка дисконта (N1)	%	10,00	10,00	10,00
2. ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
2.1.Выручка- годовая стоимость всей товарной продукции (R8)	тыс.US\$	7 723,37	6 274,79	9 203,03
в т.ч. по льготным ценам (R8.1)	тыс.US\$	774,49	0,00	0,00
в т.ч. российским потребителям (R8.2)		5 270,83	6 274,79	9 203,03
в т.ч. на экспорт (R8.3)		1 678,06	0,00	0,00
2.2.Потери и налоги с продаж за год (R13)	тыс.US\$	-124,02	-103,14	-144,40
2.3.Чистая выручка от продаж за год (R14)	тыс.US\$	7 847,39	6 377,93	9 347,43
2.4.Годовые эксплуат.затраты на переработку сырья (трансп.услуги, потребл.) (Z5)	тыс.US\$	2 295,35	1 679,52	2 385,75
2.5.Разовый платеж (Z9.3а)	тыс.US\$	62,78	51,02	74,78
2.6.Валовая прибыль (E1)	тыс.US\$	5 552,04	4 698,41	6 961,68
2.7.Налоги, относимые на финансовый результат (E2)	тыс.US\$	119,17	119,17	119,17
2.8.Налогооблагаемая прибыль (E3)	тыс.US\$	5 432,87	4 579,24	6 842,51
2.9.Налог на прибыль (E4)	тыс.US\$	1 303,89	1 099,02	1 642,20
2.10.Чистая годовая прибыль (E5)	тыс.US\$	4 128,98	3 480,23	5 200,31
2.11.Рентабельность продукции по чистой прибыли (E9)	%	179,88	207,22	217,97
2.12.Рентабельность производственных фондов (E7)	%	69,30	58,41	87,28
3. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)				
3.1.Выручка (R9)	тыс.US\$	223 977,86	219 617,78	230 075,77
3.2.Чистая выручка (R15)	тыс.US\$	227 574,34	223 227,68	233 685,67
3.3.Эксплуатационные затраты (Z6б)	тыс.US\$	66 565,21	58 783,29	59 643,68
в т.ч. Амортизация (Z5.4а)	тыс.US\$	7 690,80	7 735,00	7 735,00
3.4.Валовая прибыль (E1а)	тыс.US\$	161 009,13	164 444,39	174 041,99
3.5.Налоги, относимые на финансовый результат (EB2б)	тыс.US\$	3 455,85	4 170,86	2 979,19
3.6.Налог на прибыль (EB2б)	тыс.US\$	37 812,79	38 465,65	41 055,07
3.7.Чистая прибыль (E5а)	тыс.US\$	119 740,49	121 807,88	130 007,73
3.8.Общие капитальные вложения (K1)	тыс.US\$	10 090,49	10 582,57	10 769,27
3.9.Чистая дисконтированная прибыль - по СНиП (NPV) (EE3а)	тыс.US\$	20 222,52	18 474,35	26 022,53
3.10.Интегральный эффект(с амортиз.и ликвид.стоим)-по СНиП (NPV)(EE3б)	тыс.US\$	22 089,40	20 235,80	28 132,55
3.11.Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5а)	%	27,25	27,84	30,62
3.12.Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR) (EE5б)	%	28,50	29,33	31,88
3.13.Срок окупаемости капвложений без дисконтирования (K6)	лет	2,30	2,86	1,95
3.14.Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования (EE7а)	лет	3,30	3,80	2,73
4. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
4.1.Внешние инвестиции (EK8+EK12)	тыс.US\$	20 000,00	10 090,49	10 090,49
4.2.Общее накопительное сальдо реальных денег (EK15)	тыс.US\$	126 200,80	118 960,32	126 973,46
4.3.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (EK16.1)	тыс.US\$	34 455,88	20 275,21	28 186,93
4.4.Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (EK16.2)	единицы	3,83	3,20	4,00
4.5.Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (EK16.3)	%	28,97	29,49	32,09
5. ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
5.1.НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)	тыс.US\$	59 612,12	60 628,17	62 886,32
а) Федеральный бюджет	тыс.US\$	18 069,46	18 060,21	19 203,59
б) Бюджет субъекта федерации	тыс.US\$	32 311,58	32 701,77	34 799,05
в) Местный бюджет	тыс.US\$	9 231,08	9 866,19	8 883,67
5.2.ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1:3.1)	%	26,62%	27,61%	27,33%
6. ИНТЕГРАЛЬНЫЙ ГОДОВОЙ ДОХОД БЮДЖЕТА (EB4е)	тыс.US\$	2 222,97	1 732,23	2 515,45

	А	В	С	Д	Е
1	(с) ВостСибНИИГГ и МС, 2006				Сохранить как окончательный Вар 1 Вар 2 Вар 3
2	КОНСОЛИДИРОВАННАЯ СРЕДНЕГОДОВАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ				
3	ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ				
4	Лист полной модели				
5	Наименование месторождения: Золоторудное месторождение ЮЖНОЕ				
6					
7	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ	ЕДИНИЦ	ДОБЫЧА	
8	Показатели, получаемые функцией "подбор"	ПУНКТОВ ПО ПОРЯДКУ (см. графу	ИЗМЕ-	вариант 1 - базовый	
9	или макросами, выделены синим цветом .	Пояснения по выполнению функции	РЕНИЯ	Добыча 60 тыс.т/год	
10		или макроса, выделены синим цветом		Цена 10,5 US\$	
11				Кап.вл. 10.09 млн.US\$	
12				Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	
13	1	2	3	4	
14					
15	Х. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА				
16	X1. Вид кондиций (развед. врем., развед. пост., экспл.)				
17	X2. Наименование объекта				Южное
18	X3. Наименование (номер) участка объекта				
19	X4. Группа сложности (1,2,3,4)				
20	X5. Группа изученности (оцененный, разведанный)				поиски
21	X6. Завершенная стадия				
22	X7. N и хар-ка варианта (запасы, содерж., цены, затраты)				
23	X8. N паспорта ГКМ объекта				
24	X9. Год утверждения ТЭО, ТЭД, ТЭС объекта				ТЭО, 1997
25	X10. Субъект утверждения				ТКЗ
26	X11. Субъект федерации				Иркутская
27	X12. Административный район				Бодайбинский
28	X13. Номенклатурный номер листа М 1:200 000				О-50-XXV
29	X14. Металлогеническая зона, бассейн				Байкало-Витимский
30	X15. Рудный район				Муйский
31	X16. Транспортный пункт, расстояние, км				Бодайбо, 115 км.
32	X17. Геолого-промышленный тип				золото-кварцевый
33	X18. Тип руды				кварцево-жильный
34	X19. Морфология тел				жильные и минерализ. зон
35	X20. Способ отработки				подземный
36	X21. Степень освоения				разведанный
37	X22. Рекомендуемая стадия				поиск. оценка
38	X23. Очередность				2
39	X24. Глубина, м				300
40	X25. Площадь объекта, кв. км				12
41	X26. Протяженность, км				
42	X27. Средняя мощность рудного тела, м				0,5-7
43	X28. Мощность песков, м				
44	X29. Мощность торфов, м				
45	X30. Единица измерения концентрата				т
46	X31. Единица измерения компонента				т
47	X32. Ед. измер. запасов				т
48	X33. Ед. измер. содерж.				г/т
49	X35. Недропользователь				
50	X36. N лицензии				
51	X37. Год выдачи лицензии				
52	X38. Вид лицензии				
53	X39. Ранг объекта				месторождение
54	X40. Обозначение полезного ископаемого				AU1
55	X41. Оцениваемая категория запасов				C1+C2
56					
57	Г. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НА ГОСБАЛАНСЕ				
58	G1. Разведанные запасы категорий С1	ввод	т	808 000,00	
59	G2. Предварительно оцененные запасы категор. С2	ввод	т	662 000,00	
60	G3. Суммарные запасы категорий С1+С2	G1 + G2	т	1 470 000,00	
61	G4. Среднее содержание компонента в запасах С1	ввод	г/т	15,50	
62	G5. Среднее содержание компонента в запасах С2	ввод	г/т	27,60	
63	G6. Развед. запасы компонента в катег. С1	G1 x G4/100	т	12,52	
64	G7. Предварит. оценен. запасы компонента в катег. С2	G2 x G5/100	т	18,27	
65	G8. Суммарные разведанные запасы компонента	G6 + G7	т	30,80	
66	G9. Прогнозные ресурсы катег. P1	ввод	т	0,00	
67	G10. Среднее содержание компонента в ресурсах P1	ввод	г/т	0,00	
68	G11. Запасы компонента в ресурсах P1	G9 x G10/100	т	0,00	
69	G12. Доля экономических баланс. запасов С1+С2	D1 / G3 x 100	г/т	100,00	
70					
71	Д. ДОБЫЧА (РАЗРАБОТКА)				
72	D1. Промышл. запасы в недрах, взятые для оценки	ввод	т	1 470 000,00	
73	D2. Среднее содержание компонента в промышл. запасах	ввод	г/т	18,60	
74	D3. Промышленные запасы компонента	D1 x D2 / 100	т	27,34	
75	D4. Потери при добыче	a+b	%	5,00	
76	а) общешахтные	ввод	%	0,00	
77	б) эксплуатационные	ввод	%	5,00	

	А	В	С	Д	Е
79	D5.Разубоживание		ввод	%	20,00
80	D6.Эксплуатационные запасы		D1x(100-D4)/(100-D5)	т	1 745 625,00
81	D7.Среднее содержание компонента в эксплуатац.запасах		D2x(100-D5)/100	г/т	14,88
82	D8.Эксплуатационные запасы компонента		D6xД7/100	т	25,97
83	D9.Годовая производительность по добыче		ввод	т	60 000,00
84	D10.Срок обеспеченности эксплуатационными запасами		целое от D6/D9	лет	29
85	D10a.Продолжительность работы рудника по формуле Тейлора		0,2 x корень 4 степени из D1x1000	лет	39,16
86	D11.Коэффициент вскрыши		ввод	м3/т	0,00
87					
88	S. ПЕРЕРАБОТКА (ОБОГАЩЕНИЕ, СОРТИРОВКА)				
89	S1a. Доля годового объема переработки		ввод	%	100
90	S1.Годовой объем переработки (д.б.<=D9)		D9xS1a/100	т	60 000,00
91	S2.Извлечение компонента в концентрат при обогащении		ввод	%	89,00
92	S2a.Извлечение компонента при брикетировании		ввод	%	100,00
93	S3.Годовая производительность по выпуску компон.в концентрате		S1xD7xS2xS2a/1000000	т	0,79
94	S3a.Выпуск концентрата за весь срок эксплуатации		S3xT4P	т	23,04
95	S4.Содержание компонента в концентрате		ввод	%	95,00
96					
97	P.ЗАВОДСКАЯ ПЕРЕРАБОТКА				
98	P1a. Доля годового объема переработки концентрата		ввод	%	100
99	P1.Годовой объем переработки концентрата (д.б.<=S3)		S3*P1a/100	т	0,79
100	P2.Извлечение компонента из брикетов в полуфабрикат		ввод	%	95
101	P2a.Извлечение компонента из полуфабр.в товарную продукцию		ввод	%	100
102	P3.Годовой объем выпуска продукции (металла)		(P1xS4xP2xP2a)/(10000xP4)	т	0,72
103	P3a.Выпуск продукции (металла) за весь срок эксплуатации		P3xT4P	т	20,80
104	P4.Содержание полезного компонента в конечной продукции		ввод	%	100
105	P5.Сквозное извлечение компонента		S2xS2axP2xP2a/1000000	%	84,55
106					
107	C.ТРАНСПОРТИРОВКА				
108	C1.Годовое поступление продукта для транспортировки		ввод	т	
109	C2.Годовой расход продукта на собственные нужды при транспортировке		ввод	т	
110	C3.Годовая поставка продукта потребителям		C1-C2	т	
111	C4.Расстояние		ввод	км.	
112	C5.Годовой объем транспортировки		C3xC4	Тыс.Т.Х КМ.	
113					
114	U.ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОЛЕЗНОГО ИСКОПАЕМОГО (ПРОДУКТА)				
115	U1.Годовой объем переработки полезного ископаемого (продукта)		ввод	т	0,00
116	U2.Годовые потери при переработке		ввод	%	0,00
117	U3.Годовой расход на собственные нужды производства		ввод		0,00
118	U4.Годовой объем поставки продукции потребителям		ввод	Тыс.Г кал	0,00
119	U5.Объем поставки продукции потребителям за весь период		U4xT4P	Тыс.Г кал	0,00
120	R.ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ				
121	R0.Курс US в рублях		ввод	руб.	27,00
122	R1.Реализуемая товар.прод.(руда-1,конц.-2,металл-3,трансп.усл.-5, продукция - 6)		ввод		3
123	R2.Единица товарной продукции		ввод	г	г
124	R3a.Цена единицы продукции по льготным ценам		ввод	US\$/г	9,00
125	R3б.Цена единицы продукции для российских потребителей		ввод	US\$/г	10,50
126	R3в.Цена единицы продукции на экспорт		ввод	US\$/г	13,00
127	R4.Средневзвешанная цена единицы продукции		(R3axR7.1+R3бxR7.2+	US\$/г	10,77
128	R5.Стоимость трансп.ед.тов.прод.по льготным ценам		R3axC4	US\$/т	-
129	R6.Стоимость трансп.ед.тов.прод.по участку российским потреб.		R3бxC4	US\$/т	-
130	R6a.Стоимость трансп.ед.тов.прод.на экспорт		R3вxC4	US\$/т	-
131	R7.Годовой объем продукции - всего		(R1=1 D9 (R1=2 S3 (R1=3 P3 (R1=5 C5 U4))))	т	0,72
132					
133	R7.1. в т.ч. по льготным ценам		R7xR7a/100	т	0,09
134	R7.2. в т.ч. российским потребителям		R7xR7б/100	т	0,50
135	R7.3. в т.ч. на экспорт		R7xR7в/100	т	0,13
136	R7a. Доля объема по льготным ценам		ввод	%	12,00
137	R7б. Доля объема российским потреб.		ввод	%	70,00
138	R7в. Доля объема на экспорт		ввод	%	18,00
139	R8.Годовая выручка - всего		R8.1+R8.2+R8.3	тыс.US\$	7 723,37
140	R8.1.в т.ч. по льготным ценам		R3axR7.1	тыс.US\$	774,49
141	R8.2.в т.ч. от российских потребителей		R3бxR7.2	тыс.US\$	5 270,83
142	R8.3. в т.ч. на экспорт		R3вxR7.3	тыс.US\$	1 678,06
143	R9.Выручка за весь период - всего		R9.1+R9.2+R9.3	тыс.US\$	223 977,86
144	R9.1.в т.ч. по льготным ценам		R8.1xT4P	тыс.US\$	22 460,18
145	R9.2.в т.ч. российским потребителям		R8.2xT4P	тыс.US\$	152 853,97
146	R9.3. в т.ч. на экспорт		R8.3xT4P	тыс.US\$	48 663,71
147	R13.Потери и налоги с продаж за год		a+б	тыс.US\$	-124,02
148	а)НДС к уплате		a2-a1	тыс.US\$	-124,02
149	а1.НДС по приобретенным товарам,работам,услугам		Z5.1.1xN8/100+K16/T4P	тыс.US\$	124,02
150	а2.НДС по реализованной продукции		R8.2+R8.1-(R8.2+R8.1)/ (1+N8/100-N9/100)	тыс.US\$	0,00
151	б)Акцизы		R7xN10	тыс.US\$	0,00
152	R14.Чистая выручка от продаж за год		R8-R13	тыс.US\$	7 847,39
153	R15.Чистая выручка за период функционирования		R14xT4P	тыс.US\$	227 574,34

	А	В	С	Д	Е
154	З.РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ				
155	Z1.Производственный процесс (добыча-1,обогащ.-2,добыча и обогащ.-3,		ввод		4
156	все стадии,включая завод.перераб.-4,транспорт-5,использование-6)				
157	Z2.Перерабатываемое сырье (гор.масса-1,руда-2,конц.-3		ввод		1
158	объем транспортных услуг-5,продукт-6)				
159	Z3. Годовой объем перерабатываемого сырья (трансп.усл.)		Z2=1 D9 (Z2=2 S1 (Z2=3 P1 Z2=5 C5 U1)	т	60 000,00
160	Z4.ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ ЕДИНИЦЫ СЫР		Z4.1+Z4.2+Z4.3+Z4.4+Z4.5	US\$/т	38,26
161	Z4.1. Материальные расходы (вкл. НДС и акцизы)		а+б+в+г+д	US\$/т	7,46
162	а)Электроэнергия, топливо		ввод	US\$/т	0,37
163	б)Сырье, материалы, комплектующие		ввод	US\$/т	2,27
164	в)Услуги сторонних организаций		ввод	US\$/т	2,78
165	г)Природоохранные мероприятия		ввод	US\$/т	0,00
166	д)Другие материальные расходы		ввод	US\$/т	2,04
167	Z4.1.1. в т.ч. на внутреннем рынке		ввод	US\$/т	7,46
168	Z4.2.Оплата труда		ввод	US\$/т	5,41
169	Z4.3.Амортизация		ввод	US\$/т	4,42
170	Z4.4.Прочие расходы		4.4.1+4.4.2+4.4.3+4.4.4+4.4.5+4.4.6	US\$/т	16,31
171	4.4.1.Освоение природных ресурсов		а+б+в+г+д+е+ж+з	US\$/т	0,00
172	а)Поиск и оценка месторождений		Z5.4.1а/Z3*1000	US\$/т	0,00
173	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка		Z5.4.1б/Z3*1000	US\$/т	0,00
174	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи		Z5.4.1в/Z3*1000	US\$/т	0,00
175	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для до		Z5.4.1г/Z3*1000	US\$/т	0,00
176	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)		Z5.4.1д/Z3*1000	US\$/т	0,00
177	е)Приобретение геологической и иной информации		Z5.4.1е/Z3*1000	US\$/т	0,00
178	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.раб		Z5.4.1ж/Z3*1000	US\$/т	0,00
179	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.		Z5.4.1з/Z3*1000	US\$/т	0,00
180	4.4.2.Собственные НИОКР		Z5.4.2/Z3*1000	US\$/т	0,00
181	4.4.3.Обязательное и добровольное страхование имущества		ввод	US\$/т	2,30
182	4.4.4.Налоги, сборы и платежи		а+б+в+г+д+е+ж+з	US\$/т	14,01
183	а)Единый социальный налог		а1+а2+а3	US\$/т	1,41
184	а1)Федеральный бюджет		Z4.2хN11.1/100	US\$/т	1,08
185	а2)Фонд социального страхования		Z4.2хN11.2/100	US\$/т	0,17
186	а3)Фонды обязательного медицинского страхования		Z4.2хN11.3/100	US\$/т	0,15
187	б)Налог на добычу полезных ископаемых		R14/Z3хN12/100	US\$/т	10,46
188	в)Платежи при пользовании недрами		в1+в2+в3+в4+в5+в6	US\$/т	0,04
189	в1)Разовые		Z5.4.4в1/Z3*1000	US\$/т	0,04
190	в2)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения		Z5.4.4в2/Z3*1000	US\$/т	0,00
191	в3)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного уча		Z5.4.4в3/Z3*1000	US\$/т	0,00
192	в4)Регулярные платежи за геологическое изучение для строитель		Z5.4.4в4/Z3*1000	US\$/т	0,00
193	в5)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных соор		Z5.4.4в5/Z3*1000	US\$/т	0,00
194	в6)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий		Z5.4.4в6/Z3*1000	US\$/т	0,00
195	г)Транспортный налог		ввод	US\$/т	2,10
196	д)Экспортные таможенные пошлины		R8.3хN15/Z3х10	US\$/т	0,00
197	е)Импортные таможенные пошлины		ввод	US\$/т	0,00
198	ж)Местные налоги		Z6хN24хN17/100/Z3х12	US\$/т	0,00
199	з)Другие налоги в себестоимости		ввод	US\$/т	0,00
200	4.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд		ввод	US\$/т	0,00
201	4.4.6.Другие прочие расходы		ввод	US\$/т	0,00
202	Z4.5.Накладные расходы		ввод	US\$/т	4,66
203					
204	Z5.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ СЫРЬ		Z4хZ3/1000	тыс.US\$	2 295,35
205	Z5.1. Материальные затраты (вкл. НДС и акцизы)		Z4.1хZ3/1000	тыс.US\$	447,60
206	а)Электроэнергия		Z4.1ахZ3/1000	тыс.US\$	22,20
207	б)Сырье, материалы, комплектующие		Z4.1бхZ3/1000	тыс.US\$	136,20
208	в)Услуги сторонних организаций		Z4.1вхZ3/1000	тыс.US\$	166,80
209	г)Природоохранные мероприятия		Z4.1гхZ3/1000	тыс.US\$	0,00
210	д)Другие материальные затраты		Z4.1дхZ3/1000	тыс.US\$	122,40
211	Z5.1.1. в т.ч. приобретенные на внутреннем рынке		Z4.1.1хZ3/1000	тыс.US\$	447,60
212	Z5.2.Оплата труда		Z4.2хZ3/1000	тыс.US\$	324,60
213	Z5.3.Амортизация		Z4.3хZ3/1000	тыс.US\$	265,20
214	Z5.3а.Амортизация за период функционирования		Z5.3хТ4Р	тыс.US\$	7 690,80
215	Z5.4.Прочие расходы		Z4.4хZ3/1000	тыс.US\$	978,35
216	5.4.1.Освоение природных ресурсов		Z4.4.1хZ3/1000	тыс.US\$	0,00
217	а)Поиск и оценка месторождений		Z9.1а/Т4Р	тыс.US\$	0,00
218	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка		Z9.1б/Т4Р	тыс.US\$	0,00
219	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи		Z9.1в/Т4Р	тыс.US\$	0,00
220	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для до		Z9.1г/Т4Р	тыс.US\$	0,00
221	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)		Z9.1д/Т4Р	тыс.US\$	0,00
222	е)Приобретение геологической и иной информации		Z9.1е/Т4Р	тыс.US\$	0,00
223	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.раб		Z9.1ж/Т4Р	тыс.US\$	0,00
224	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.		Z9.1з/Т4Р	тыс.US\$	0,00
225	5.4.2.Собственные НИОКР		Z9.2/Т4Р	тыс.US\$	0,00
226	5.4.3.Обязательное и добровольное страхование имущества		Z4.4.3хZ3/1000	тыс.US\$	138,00
227	5.4.4.Налоги, сборы и платежи		Z4.4.4хZ3/1000	тыс.US\$	840,35
228	а)Единый социальный налог		Z4.4.4ахZ3/1000	тыс.US\$	84,40
229	а1)Федеральный бюджет		Z4.4.4а1хZ3/1000	тыс.US\$	64,92
230	а2)Фонд социального страхования		Z4.4.4а2хZ3/1000	тыс.US\$	10,39

	А	В	С	Д	Е
231	а3)Фонды обязательного медицинского страхования		Z4.4.4a3xZ3/1000	тыс.USD	9,09
232	б)Налог на добычу полезных ископаемых		Z4.4.46xZ3/1000	тыс.USD	627,79
233	в)Платежи при пользовании недрами		Z4.4.4bxZ3/1000	тыс.USD	2,16
234	в1)Разовые		Z9.3a/T4P	тыс.USD	2,16
235	в2)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения		Z9.3б/T4P	тыс.USD	0,00
236	в3)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка		Z9.3в/T4P	тыс.USD	0,00
237	в4)Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства		Z9.3г/T4P	тыс.USD	0,00
238	в5)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооружений		Z9.3д/T4P	тыс.USD	0,00
239	в6)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий		Z9.3е/T4P	тыс.USD	0,00
240	г)Транспортный налог		Z4.4.4гxZ3/1000	тыс.USD	126,00
241	д)Экспортные таможенные пошлины		Z4.4.4дxZ3/1000	тыс.USD	0,00
242	е)Импортные таможенные пошлины		Z4.4.4exZ3/1000	тыс.USD	0,00
243	ж)Местные налоги		Z4.4.4жxZ3/1000	тыс.USD	0,00
244	з)Другие налоги в себестоимости		Z4.4.4зxZ3/1000	тыс.USD	0,00
245	5.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд		Z4.4.5xZ3/1000	тыс.USD	0,00
246	5.4.6.Другие прочие расходы		Z4.4.6xZ3/1000	тыс.USD	0,00
247	Z5.5.Накладные расходы		Z4.5xZ3/1000	тыс.USD	279,60
248	Z6.Численность работающих		ввод	чел.	100
249	Z6a.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СТАДИЯМ (д.б.=Z5)		а+б+в+г+д	тыс.USD	2 295,35
250	а) добыча руды		ввод	тыс.USD	2 295,35
251	б) обогащение руды		ввод	тыс.USD	0,00
252	в) брикетирование		ввод	тыс.USD	0,00
253	г) плавка		ввод	тыс.USD	0,00
254	д) рафинирование		ввод	тыс.USD	0,00
255	Z6б.Эксплуатационные затраты за период функционирования		Z5xT4P	тыс.USD	66 565,21
256	Z7.СЕБЕСТОИМОСТЬ ЕДИНИЦЫ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ		Z5/(R1=1 D9 (R1=2 S3 (R1=	USD	3 200 795,37
257	Z7.1.Постоянные затраты на производство ед.прод.		ввод	USD	2,08
258	Z8.ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФОНДЫ		ввод	тыс.USD	5 958,37
259	Z8a.В т.ч. не облагаемые налогом на имущество		ввод	тыс.USD	0,00
260	Z9.ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И		9.1+9.2+9.3	тыс.USD	62,78
261	9.1.Освоение природных ресурсов		а+б+в+г+д+е+ж+з	тыс.USD	0,00
262	а)Поиск и оценка месторождений		ввод	тыс.USD	
263	б)Разведка месторождений в пределах лицензионного участка		ввод	тыс.USD	
264	в)Разведка месторождений в пределах горного отвода для добычи		ввод	тыс.USD	
265	г)Гидрогеологические изыскания в пределах горного отвода для добычи		ввод	тыс.USD	
266	д)Расходы в целях приобретения лицензий (аудит, ТЭО, проект)		ввод	тыс.USD	
267	е)Приобретение геологической и иной информации		ввод	тыс.USD	
268	ж)Подготовка территории к ведению горных, строительных и др.работ		ввод	тыс.USD	
269	з)Возмещение ущерба землепользователям, компенсации и т.п.		ввод	тыс.USD	
270	9.2.Собственные НИОКР		ввод	тыс.USD	
271	9.3.Платежи при пользовании недрами		а+б+в+г+д+е	тыс.USD	62,78
272	а)Разовые		Z5.4.4б*N13.3/100	тыс.USD	62,78
273	б)Регулярные платежи за поиск и оценку месторождения		Z9.16*N13.2/100	тыс.USD	0,00
274	в)Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка		ввод	тыс.USD	
275	г)Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства		ввод	тыс.USD	
276	д)Рег. платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.		ввод	тыс.USD	
277	е)Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий		ввод	тыс.USD	
278	Z10.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ БЕЗ ЕДИНОВРЕМЕННЫХ		Z5-Z5.4.1-Z5.4.2-Z5.4.4в	тыс.USD	2 293,19
279	Е.ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ (ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)				
280	E1.Результат деятельности-годовая валовая прибыль		R14-Z5	тыс.USD	5 552,04
281	E1a.Валовая прибыль за весь период функционирования		E1xT4P	тыс.USD	161 009,13
282	E2.Налоги,относимые на финансовый результат за год		а+б+в	тыс.USD	119,17
283	а) на имущество		(Z8-Z8a)xN19/100	тыс.USD	119,17
284	E2a.Льготы по налогу на прибыль за год		ввод	тыс.USD	0,00
285	E3.Годовая налогооблагаемая прибыль		E1-E2-E2a	тыс.USD	5 432,87
286	E4.Налог на прибыль		если E3<=0,то 0; если E3>0,	тыс.USD	1 303,89
287	E5.Чистая годовая прибыль		E1-E2-E4	тыс.USD	4 128,9823
288	E5a.Чистая прибыль за весь период функционирования		E5xT4P	тыс.USD	119 740,49
289	E6.Чистая годовая прибыль с амортизацией		E5+Z5.3	тыс.USD	4 394,1823
290	E6a.Чистая прибыль с амортизацией за весь период функционир.		E6xT4P	тыс.USD	127 431,29
291	E7.Рентабельность производственных фондов		E5/Z8x100	%	69,30
292	E8.Рентабельность продукции по валовой прибыли		E1/Z5x100	%	241,88
293	E9.Рентабельность продукции по чистой прибыли		E5/Z5x100	%	179,88
294	E10.Рентабельность собственного капитала		E5/(EK8a+EK12a+E6)x100	%	28,69
	E11.Точка безубыточности (объем продукции, выручка от которого компенсирует постоянные затраты)		Z7.1x((R1=1 D9 (R1=2 S3 (R1=3 P3 (R1=5 C5 U4))))/(R4a-(Z7-Z7.1))	тыс.т	0,00
295					
296					
297	К.КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ)				
298	K1.Общие капитальные вложения и единовременные затраты		K1.1+K1.2+K1.3	тыс.USD	10 090,49
299	K1.1.Капвложения в пром.строительство		а+б+в+г+д+е+ж+з+и+к	тыс.USD	6 882,16
300	а) в рудник		ввод	тыс.USD	3 208,37
301	б) в обогатительную фабрику		ввод	тыс.USD	2 750,00
302	в) в металлургический завод		ввод	тыс.USD	0,00
303	г) первичные вложения в оборотный капитал		ввод	тыс.USD	923,79
304	д) дополнит.капвложения в процессе функционир.		ввод	тыс.USD	0,00
305	е) другие		ввод	тыс.USD	

	А	В	С	Д	Е
306	K1.1а.Не облагаемые налогом на имущество		ж+з	тыс.US\$	0,00
307	ж) продуктопроводы, пути сообщения и т.п.		ввод	тыс.US\$	0,00
308	з) другие		ввод	тыс.US\$	0,00
309	K1.2.Сопряженные затраты		а+б	тыс.US\$	3 208,33
310	а) административно-управленческие расходы		ввод	тыс.US\$	3 208,33
311	б) другие		ввод	тыс.US\$	0,00
312	K1а.В т.ч.затраты, по которым НДС подлежит возмещению		ввод	тыс.US\$	7 000,00
313	K1б.НДС, подлежащий возмещению		K1а x N8 /100	тыс.US\$	1 260,00
314	K2.Товарная продукция (руда-1,конц.-2,металл-3,трансп.усл.-5,продукция-6)		R1		3
315	K3.Удельные капвложения на единицу продукции		$K1/((K2=1 D9 ((K2=2 S3 K2=3 P3 (K2=3 C5 U4)))xT4P)$	тыс.US\$	485,20
316	K4.Среднегодовые капвложения		$K1/(T2P+T3P)$	тыс.US\$	2 522,62
317	K5.Чистая ликвидационная стоимость предприятия		ввод	тыс.US\$	0,00
318	K6.Срок окупаемости капвложений без дисконтиров.		K1/E6	лет	2,30
319	K7.Рентабельность капвложений		E6/K1x100	%	43,55
320					
321	EG.ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ				
	EG1.Минимальное промышленное содержание компонента (с учетом действующего налогового законодательства)		$(Z6a.a/D9+(Z6a.б+Z6a.в)/D9+(R13+E2)/D9)/(R4a/1000-(Z6a.г+Z6a.д)/P3)x(1-D5/100)$	%	524,04
322					
323			P5/100)x100		
324	EG2.Накопленная стоимость геологоразвед.работ (ГРР)		K1.2а+K1.2б+K1.3б	тыс.US\$	3 208,33
325	EG3.Отношение стоимости продукции к стоимости ГРР		R9/EG2	единицы	69,81
326	EG4.Удельные затраты ГРР на прирост промысл.запасов		EГ2x1000/D1	\$/тыс.т	2,18
327	EG5.Отношение дохода бюджета и фонд.к стоимости ГРР		RB7xT4P/EG2	единицы	612,95
328					
329	ЕЕ.ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (за расчетный период)				
330					
331	ЕЕ1.Результаты		а+б+в	тыс.US\$	57 108,78
332	а) чистая дисконтированная выручка		R14x(T4K-T4N)	тыс.US\$	55 241,89
333	б) дисконтированная амортизация		Z5.3x(T4K-T4N)	тыс.US\$	1 866,88
334	в) дисконтир.ликвидационная стоим. предприятия		K5xT20K	тыс.US\$	0,00
335	ЕЕ2.Затраты		а+б	тыс.US\$	25 001,74
	а) дисконтированные эксплуатационные затраты (с амортизацией)		$Z10x(T4K-T4N)+Z9.1а/T22Px(T22K-T22N)+Z9.1б/T23Px(T23K-T23N)+Z9.1в/T24Px(T24K-T24N)+Z9.1г/T25Px(T25K-T25N)+Z9.1д/T26Px(T26K-T26N)+Z9.1е/T27Px(T27K-T27N)+Z9.1ж/T28Px(T28K-T28N)+Z9.1з/T29Px(T29K-T29N)+Z9.2/T30Px(T30K-T30N)+Z9.3а/T31Px(T31K-T31N)+Z9.3б/T32Px(T32K-T32N)+Z9.3в/T33Px(T33K-T33N)+Z9.3г/T34Px(T34K-T34N)$	тыс.US\$	16 205,73
336					
337	б) дисконтированные капвложения		$(K1-K1.1д)/T2Px(T2K-T2N)+K1.1д/T3Px(T3K-T3N)$	тыс.US\$	8 796,01
338	в) дисконтированные налоги из прибыли		$(E2+E4)(T4K-T4N)$	тыс.US\$	10 017,64
339	ЕЕ3.Эффекты			тыс.US\$	
340	а) чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV)		ЕЕ1а-ЕЕ2а-ЕЕ2б-ЕЕ2в	тыс.US\$	20 222,52
341	б) интегральный эффект (чистая прибыль+амортиз. и ликвидац.стоим.)		ЕЕ3а+ЕЕ1б+ЕЕ1в	тыс.US\$	22 089,40
342	(денежный поток операционной и инвестиционной деятельности)				
343	- по СНИП (NPV)				
344					
345	ЕЕ4.Индексы				
346	а) дисконтированная рентабельность капвложений		ЕЕ3а/ЕЕ2б	единицы	2,30
347	(индекс доходности инвестиций) по чистой прибыли				
348	- по СНИП (PI)				
349	б) дисконтированная рентабельность капвложений		ЕЕ3б/ЕЕ2б	единицы	2,51
350	(индекс доходности инвестиций) по интегральному эффекту				
351	- по СНИП (PI)				
352	в) дисконтированная рентабельность затрат по чистой прибыли		ЕЕ3а/ЕЕ2а	единицы	1,25
353	(индекс доходности затрат)				
354	г) дисконтированная рентабельность затрат по интегральн. эффекту		ЕЕ3б/ЕЕ2а	единицы	1,36
355	(индекс доходности затрат)				
356	ЕЕ5.Внутренние нормы				
357	а) внутренняя норма рентабельности затрат на создание		Подбором N1 для ЕЕ3а=0	%	27,25
358	и эксплуатацию предприятия по чистой прибыли				
359	- по СНИП (IRR)				
360	б) внутренняя норма рентабельности затрат на создание		Подбором N1 для ЕЕ3б=0	%	28,50
361	и эксплуатацию предприятия по интегральному эффекту				
362	(IRR)				

	А	В	С	Д	Е
363	ЕЕ6.Степень устойчивости инвестиционного проекта				
364	а) по чистой прибыли		ЕЕ5а-Н1		17,25
365	б) по интегральному эффекту		ЕЕ5б-Н1		18,50
366	ЕЕ7.Другие оценки				
367	а) срок окупаемости вложений с учетом дисконтирования		Подбором Т4Р для ЕЕ3а=0	лет	3
368	б) капитал риска				
369	ЕК.КОММЕРЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ РЕАЛЬНЫХ				
370	ДЕНЕГ РЕЦИПИЕНТА (за расчетный период)				
371	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
372	ЕК1. Приток от операционной деятельности		а+б	тыс.USD	231 668,66
373	а) выручка от реализации		Р8хТ4Р	тыс.USD	223 977,86
374	б) амортизация		Z5.4хТ4Р	тыс.USD	7 690,80
375	ЕК2. Отток от операционной деятельности		а+б+в+г	тыс.USD	104 237,38
376	а) эксплуатационные затраты		Z5хТ4Р	тыс.USD	66 565,21
377	б) НДС и акцизы - уплата		Р13хТ4Р	тыс.USD	-3 596,47
378	в) налоги,относимые на финансовый результат		Е2хТ4Р	тыс.USD	3 455,85
379	г) налог на прибыль		Е4хТ4Р	тыс.USD	37 812,79
380	ЕК3.Сальдо от операционной деятельности (Чистый приток)		ЕК1-ЕК2	тыс.USD	127 431,29
381	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
382	ЕК4. Приток от инвестиционной деятельности		а+б+в+г	тыс.USD	0,00
383	а) продажа имущества		ввод	тыс.USD	0,00
384	б) продажа финансовых активов		ввод	тыс.USD	0,00
385	в) получение имущества		ввод	тыс.USD	0,00
386	г) ликвидационная стоимость объекта		К5	тыс.USD	0,00
387	ЕК5. Отток от инвестиционной деятельности		а+б	тыс.USD	10 090,49
388	а) капвложения		К1	тыс.USD	10 090,49
389	б) увеличение (приобретение) оборотных средств		ввод	тыс.USD	0,00
390	ЕК6.Сальдо от инвестиц.деятельности (Всего инвестиций)		ЕК4-ЕК5	тыс.USD	-10 090,49
391	ЕК7.Накопит. сальдо от опер. и инвест. деятельности		ЕК3+ЕК6	тыс.USD	117 340,80
392	(Поток реальных денег) (CF)				
393	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С СОБСТВЕННЫМИ				
394	И ПРИВЛЕЧЕННЫМИ НЕГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ				
395	ЕК8. Приток от фин.деятельности с собств.и привл.средствами		а+б+в	тыс.USD	7 000,00
396	а) продажа акций		ввод	тыс.USD	5 000,00
397	б) кредиты банков		ввод	тыс.USD	2 000,00
398	в) ассигнования на безвозмездной основе		ввод	тыс.USD	0,00
399	г) другие внереализационные доходы		ввод	тыс.USD	
400	ЕК9. Отток от фин.деятельности с собств.и привл.средствами		а+б+в+г	тыс.USD	2 940,00
401	а) выплаты дивидендов по акциям		ЕК8ахN5/100	тыс.USD	500,00
402	б) погашение задолженности по кредитам		ЕК8б	тыс.USD	2 000,00
403	в) уплата процентов за кредит		ЕК8бхN4б/100	тыс.USD	440,00
404	г) другие внереализационные расходы		ввод		
405	ЕК10.Сальдо от фин.деятельности с собств.и привл.средствами		ЕК8-ЕК9	тыс.USD	4 060,00
406	ЕК11.Накопит. сальдо от опер., инвест. и фин. деят.		ЕК7+ЕК10	тыс.USD	121 400,80
407	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ				
408	ЕК12. Приток от фин.деятельности с государств.средствами		а+б+в+г	тыс.USD	13 000,00
409	а) продажа акций государству		ввод	тыс.USD	5 000,00
410	б) кредиты бюджетов (господержка)		ввод	тыс.USD	7 000,00
411	в) ассигнования из бюджетов		ввод	тыс.USD	1 000,00
412	г) льготы по налогам		ввод	тыс.USD	0,00
413	ЕК13. Отток от фин.деятельности с государств.средствами		а+б+в	тыс.USD	8 200,00
414	а) выплата дивидендов по акциям государства		ЕК12ахN5/100	тыс.USD	500,00
415	б) погашение задолженности по кредитам гос-ва		ЕК12б	тыс.USD	7 000,00
416	в) уплата процентов за кредит гос-ва		ЕК12бхN4а/100	тыс.USD	700,00
417	ЕК14.Сальдо от фин. деят. с государств. средствами		ЕК12-ЕК13	тыс.USD	4 800,00
418	ЕК15.Общее накопительное сальдо реальных денег		ЕК11+ЕК14	тыс.USD	126 200,80
419					
420	ЕК16.ОЦЕНКИ ПОТОКОВ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ				
	ЕК16.1.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег (NPV)		(ЕК3+ЕК12г)/Т4Рх(Т4К-Т4Н)+ ЕК4ахТ16К+ЕК4бхТ18К+ЕК4вхТ17К+ ЕК4гхТ20К+ЕК8а/Т5Рх(Т5К-Т5Н) +ЕК8б/Т7Рх(Т7К-Т7Н)+ЕК8в/Т9Рх (Т9К-Т9Н)+ЕК8г/Е19Рх(Е19К-Е19Н)+ ЕК12а/Т6Рх(Т6К-Т6Н)+ ЕК12б/Т8Рх (Т8К-Т8Н)+ЕК12в/Т10Рх(Т10К-Т10Н)- (К1-К1.1д)/Т2Рх(Т2К-Т2Н)- К1.1д/Т3Рх(Т3К-Т3Н)- ЕК5б/Т15Рх (Т15К-Т15Н)-К9а/Т4Рх(Т4К-Т5Н)- ЕК9б/Т11Рх(Т11К-Т11Н)- ЕК9в/Т13Рх(Т13К-Т13Н)- ЕК9г/Е21Рх(Е21К-Е21Н)- ЕК13а/ Т4Рх(Т4К-Т6Н)- ЕК13б/Т12Рх (Т12К-Т12Н)- ЕК13в/Т14Рх(Т14К-Т14Н)	тыс.USD	34 455,88
421					

	А	В	С	Д	Е
		ЕК16.2.Индекс сальдо накопленных реальных денег (PI)	(EK3+EK12r)/T4Px(T4K-T4N)+ EK4axT16K+EK46xT18K+ EK4вxT17K+EK4rxT20K+ EK8a/T5Px(T5K-T5N)+ EK8б/T7Px(T7K-T7N)+ EK8в/T9Px(T9K-T9N)+ EK8г/T19Px(T19K-T19N)+ EK12a/T6Px(T6K-T6N)+ EK12б/T8Px(T8K-T8N)+ EK12в/T10Px(T10K-T10N))/ ((K1-K1.1д)/T2Px(T2K-T2N)+ K1.1д/T3Px(T3K-T3N)+ EK5б/T15Px (T15K-T15N)+ EK9a/T4Px (T4K-T5N)+EK9б/T11Px(T11K-T11N)+ EK9в/T13Px(T13K-T13N)+ EK9г/E21Px(E21K-E21N)-K13a/ T4Px(T4K-T6N)+EK13б/T12Px(T12K- T12N)+EK13в/ T14Px(T14K-T14N))	единицы	3,83
422					
423		ЕК16.3.Внутренняя норма сальдо накопленных реальных денег (IRR)	Подбором N1 для ЕК16.1=0	%	28,97
424					
425		ЕК16.4.Доля кредитов в общем объеме инвестиций	(EK8б+EK12б)/K1x100	%	89,19
426					
427		ЕВ. БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СРЕДСТВ (за расчетный период)			
428		ЕВ1.Расходы бюджета	а+б+в+г	тыс. US\$	13 000,00
429		а) прямое бюджетное финансирование проекта	EK12в	тыс. US\$	1 000,00
430		б) кредиты, компенсируемые за счет бюджета	EK12б	тыс. US\$	7 000,00
431		в) льготы по налогам	EK12г	тыс. US\$	0,00
432		г) расходы на покупку акций	EK12а	тыс. US\$	5 000,00
433		ЕВ2.Налоговые доходы бюджета от проекта	а+б+в+г+д+е+ж+з	тыс. US\$	63 266,12
434		а) НДС и акцизы	R13xT4P	тыс. US\$	-3 596,47
435		б) налоги, относимые на финансовый результат	E2xT4P	тыс. US\$	3 455,85
436		в) налог на прибыль	E4xT4P	тыс. US\$	37 812,79
437		г) единый социальный налог	Z5.4.4axT4P	тыс. US\$	2 447,48
438		д) налог на добычу	Z5.4.4бxT4P	тыс. US\$	18 205,95
439		е) налог на доходы физических лиц	Z5.2xT4Px N24/100	тыс. US\$	1 223,74
440		ж) платежи при пользовании недрами	Z5.4.4вxT4P	тыс. US\$	62,78
441		з) транспортный налог	Z5.4.4гxT4P	тыс. US\$	3 654,00
442		и) экспортные таможенные пошлины	Z5.4.4дxT4P	тыс. US\$	0,00
443		к) импортные таможенные пошлины	Z5.4.4еxT4P	тыс. US\$	0,00
444		л) местные налоги	Z5.4.4жxT4P	тыс. US\$	0,00
445		м) другие налоги в себестоимости	Z5.4.4зxT4P	тыс. US\$	0,00
446		ЕВ3. Другие доходы бюджета	а+б+в	тыс. US\$	8 200,00
447		а) дивиденды по акциям государству	EK13а	тыс. US\$	500,00
448		б) погашение задолженности по кредитам госуд.	EK13б	тыс. US\$	7 000,00
449		в) уплата процентов за государственный кредит	EK13в	тыс. US\$	700,00
450		г) компенсация государству на поиски, разведку и ГЭО месторождения	K1.2б	тыс. US\$	0,00
451		ЕВ4. ОЦЕНКИ БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ			
452		а) Сальдо потока гос. средств - бюджет. эффект	ЕВ2+ЕВ3-ЕВ1	тыс. US\$	58 466,12
453		б) Интегральный дисконтир. бюджетный эффект (NPV)	(ЕВ2)/T4Px(T4K-T4N)+ ЕВ3а/T4Px(T4K-T6N)+ЕВ3б/ T12Px (T12K-T12N)+ЕВ3в/ T14Px(T14K-T14N)+ЕВ3г/T1Px T1K-ЕВ1а/T10Px(T10K-T10N)- ЕВ1б/T8Px(T8K-T8N)- (ЕВ1в+ЕВ1г+ЕВ1д)/T4Px (T4K-T4N)-ЕВ1е/T6Px(T6K-T6N)	тыс. US\$	-1 753 289,01
454					
455					
456		в) Внутренняя норма бюджетной эффективности (IRR)	Подбором N1 для ЕВ4б=0 (если ЕВ1 не равно 0)	%	
457					
458		г) Срок окупаемости бюджетных затрат	ЕВ1/(ЕВ2+ЕВ3)	лет	0,18
459		д) Степень финансового участия госуд. в проекте	ЕВ1/K1	%	128,83
460		е) Интегральный годовой доход бюджета и фондов	(ЕВ2+ЕВ3-ЕВ3б)/T4P	тыс. US\$	2 222,97
461		ж) Интегральн.дисконтир.доход бюджета и фондов	ЕВ4ex(T4K-T4N)	тыс. US\$	15 648,65
462		РВ. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ (ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД)			
463		РВ0. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД			
464		РВ0.1.Налоги с продаж			
465		1.НДС	1+2	тыс. US\$	-3 596,47
466		а) Федеральный бюджет	а+б+в	тыс. US\$	-3 596,47
467		б) Бюджет субъекта федерации	R13axT4PxN8a/N8	тыс. US\$	-3 596,47
468		в) Местный бюджет	R13axT4PxN8б/N8	тыс. US\$	0,00
469		2.Акцизы	R13axT4PxN8в/N8	тыс. US\$	0,00
470		а) Федеральный бюджет	а+б+в	тыс. US\$	0,00
471		б) Бюджет субъекта федерации	R13бxT4PxN10a/N10	тыс. US\$	0,00
472		в) Местный бюджет	R13бxT4PxN10б/N10	тыс. US\$	0,00

	А	В	С	Д	Е
473	RB0.2.Налоги в себестоимости		1+2+3+4+5+6+7+8	тыс.USD	20 716,21
474	1.Единый социальный налог		1.1+1.2+1.3	тыс.USD	2 447,48
475	1.1.В Пенсионный фонд		a+b+v	тыс.USD	1 882,68
476	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.a1xT4PxN11.1a/N11.1	тыс.USD	1 882,68
477	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.a1xT4PxN11.16/N11.1	тыс.USD	0,00
478	в) Местный бюджет		Z5.4.4.a1xT4PxN11.1в/N11.1	тыс.USD	0,00
479	1.2.В Фонд социального страхования		a+b+v	тыс.USD	301,23
480	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.a2xT4PxN11.2a/N11.2	тыс.USD	301,23
481	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.a2xT4PxN11.26/N11.2	тыс.USD	0,00
482	в) Местный бюджет		Z5.4.4.a2xT4PxN11.26/N11.2	тыс.USD	0,00
483	1.3.В Фонды обязательного медицинского страхования		a+b+v	тыс.USD	263,58
484	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.a3xT4PxN11.3a/N11.3	тыс.USD	75,31
485	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.a3xT4PxN11.36/N11.3	тыс.USD	188,27
486	в) Местный бюджет		Z5.4.4.a3xT4PxN11.3в/N11.3	тыс.USD	0,00
487	2.Налог на добычу		a+b+v	тыс.USD	18 205,95
488	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.6xT4PxN12a/N12	тыс.USD	9 102,97
489	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.6xT4PxN12б/N12	тыс.USD	4 551,49
490	в) Местный бюджет		Z5.4.4.6xT4PxN12в/N12	тыс.USD	4 551,49
491	3.Платежи при пользовании недрами		3.1+3.2+3.3+3.4+3.5+3.6	тыс.USD	62,78
492	3.1.Разовые		a+b+v	тыс.USD	62,78
493	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v1xT4PxN13.1a/N13.1	тыс.USD	62,78
494	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v1xT4PxN13.16/N13.1	тыс.USD	0,00
495	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v1xT4PxN13.1в/N13.1	тыс.USD	0,00
496	3.2.Регулярные за поиск и оценку месторождения		a+b+v	тыс.USD	0,00
497	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v2xT4PxN13.2a/N13.2	тыс.USD	0,00
498	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v2xT4PxN13.26/N13.2	тыс.USD	0,00
499	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v2xT4PxN13.2в/N13.2	тыс.USD	0,00
500	3.3.Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка		a+b+v	тыс.USD	0,00
501	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v3xT4PxN13.3a/N13.3	тыс.USD	0,00
502	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v3xT4PxN13.36/N13.3	тыс.USD	0,00
503	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v3xT4PxN13.3в/N13.3	тыс.USD	0,00
504	3.4.Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства		a+b+v	тыс.USD	0,00
505	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v4xT4PxN13.4a/N13.4	тыс.USD	0,00
506	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v4xT4PxN13.46/N13.4	тыс.USD	0,00
507	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v4xT4PxN13.4в/N13.4	тыс.USD	0,00
508	3.5.Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооружений		a+b+v	тыс.USD	0,00
509	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v5xT4PxN13.5a/N13.5	тыс.USD	0,00
510	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v5xT4PxN13.56/N13.5	тыс.USD	0,00
511	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v5xT4PxN13.5в/N13.5	тыс.USD	0,00
512	3.6.Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий		a+b+v	тыс.USD	0,00
513	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.v6xT4PxN13.6a/N13.6	тыс.USD	0,00
514	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.v6xT4PxN13.66/N13.6	тыс.USD	0,00
515	в) Местный бюджет		Z5.4.4.v6xT4PxN13.6в/N13.6	тыс.USD	0,00
516	4.Транспортный налог		a+b+v	тыс.USD	0,00
517	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.гxT4PxN14a/N14	тыс.USD	0,00
518	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.гxT4PxN146/N14	тыс.USD	0,00
519	в) Местный бюджет		Z5.4.4.гxT4PxN14в/N14	тыс.USD	0,00
520	5.Экспортные таможенные пошлины		a+b+v	тыс.USD	0,00
521	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.дxT4PxN15a/N15	тыс.USD	0,00
522	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.дxT4PxN15б/N15	тыс.USD	0,00
523	в) Местный бюджет		Z5.4.4.дxT4PxN15в/N15	тыс.USD	0,00
524	6.Импортные таможенные пошлины		a+b+v	тыс.USD	0,00
525	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.еxT4PxN16a/N16	тыс.USD	0,00
526	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.еxT4PxN166/N16	тыс.USD	0,00
527	в) Местный бюджет		Z5.4.4.еxT4PxN16в/N16	тыс.USD	0,00
528	7.Местные налоги - минимального от ФОТ		a+b+v	тыс.USD	0,00
529	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.жxT4PxN17a/N17	тыс.USD	0,00
530	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.жxT4PxN176/N17	тыс.USD	0,00
531	в) Местный бюджет		Z5.4.4.жxT4PxN17в/N17	тыс.USD	0,00
532	8.Другие налоги в себестоимости		a+b+v	тыс.USD	0,00
533	а) Федеральный бюджет		Z5.4.4.зxT4PxN18a/N18	тыс.USD	0,00
534	б) Бюджет субъекта федерации		Z5.4.4.зxT4PxN186/N18	тыс.USD	0,00
535	в) Местный бюджет		Z5.4.4.зxT4PxN18в/N18	тыс.USD	0,00
536	RB0.3.Налоги, относимые на финансовый результат		1+2+3	тыс.USD	3 455,85
537	1.Налог на имущество		a+b+v	тыс.USD	3 455,85
538	а) Федеральный бюджет		E2bxT4PxN19a/N19	тыс.USD	0,00
539	б) Бюджет субъекта федерации		E2bxT4PxN196/N19	тыс.USD	0,00
540	в) Местный бюджет		E2bxT4PxN19в/N19	тыс.USD	3 455,85
541	RB0.4.Налог на прибыль		a+b+v	тыс.USD	37 812,79
542	а) Федеральный бюджет		E4xT4PxN22a/N22	тыс.USD	10 240,96
543	б) Бюджет субъекта федерации		E4xT4PxN22б/N22	тыс.USD	27 571,82
544	в) Местный бюджет		E4xT4PxN22в/N22	тыс.USD	0,00
545	RB0.5.Налог на доходы физических лиц		a+b+v	тыс.USD	1 223,74
546	а) Федеральный бюджет		EB2exN23a/N23	тыс.USD	0,00
547	б) Бюджет субъекта федерации		EB2exN23б/N23	тыс.USD	0,00
548	в) Местный бюджет		EB2exN23в/N23	тыс.USD	1 223,74

	А	В	С	Д	Е
549	RB1.ИТОГО НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ		RB1a+RB1б+RB1в	тыс.US\$	59 612,12
550	а) Федеральный бюджет		суммы налогов по бюджетам	тыс.US\$	18 069,46
551	б) Бюджет субъекта федерации			тыс.US\$	32 311,58
552	в) Местный бюджет			тыс.US\$	9 231,08
553	RB2.СОВОКУПНАЯ НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА		RB1-RB0.1-RB0.2.2.1-	тыс.US\$	57 807,28
554			RB0.2.4.6-RB0.3		
555	RB3.ИТОГО ДРУГИХ ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ		EB3	тыс.US\$	8 200,00
556	RB4.ВСЕГО ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ		RB1+RB3	тыс.US\$	67 812,12
557					
558	EN.ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ - отдельные показатели (за весь период)				
559	EN1.ЭФФЕКТ У ПРЕДПРИЯТИЙ-ПОСТАВЩИКОВ И ПОДРЯДЧИКОВ КАПВ		а-б	тыс.US\$	0,00
560	а) увеличение чистой прибыли от выпуска дополнительной		ввод	тыс.US\$	
561	продукции для нужд проекта				
562	б) затраты на модернизацию производства		ввод	тыс.US\$	
563	в) изменение количества рабочих мест (+,-)		ввод	чел.	0
564	EN2.ЭФФЕКТ У ПРЕДПРИЯТИЙ-ПОСТАВЩИКОВ И ПОДРЯДЧИКОВ ПРОИ		а-б	тыс.US\$	0,00
565	а) увеличение чистой прибыли от выпуска дополнительной продукции		ввод	тыс.US\$	
566	б) затраты на модернизацию производства		ввод	тыс.US\$	
567	в) изменение количества рабочих мест (+,-)		ввод	чел.	
568	EN3.ЭФФЕКТ У ПРЕДПРИЯТИЙ-ПОТРЕБИТЕЛЕЙ		а-б	тыс.US\$	0,00
569	а) увеличение чистой прибыли за счет потребления продукции от проект		ввод	тыс.US\$	
570	б) затраты на реконструкцию для обеспечения потребления продукции		ввод	тыс.US\$	
571	от проекта				
572	в) изменение количества рабочих мест (+,-)		ввод	чел.	
573	EN4.ЭФФЕКТ У ПРЕДПРИЯТИЙ-ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ЗАМЕЩАЕМОЙ ПРО		г-а-б-в	тыс.US\$	0,00
574	а) снижение чистой прибыли		ввод	тыс.US\$	
575	б) затраты на консервацию		ввод	тыс.US\$	
576	в) затраты на реконструкцию		ввод	тыс.US\$	
577	г) увеличение чистой прибыли после реконструкции		ввод	тыс.US\$	
578	д) изменение количества рабочих мест (+,-)		ввод	чел.	
579	EN5.ИНТЕГРАЛЬНЫЙ ЭФФЕКТ В СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВАХ		EN1+EN2+EN3+EN4	тыс.US\$	0,00
580					
581	ENB.БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ				
582	ENB1.НАЛОГОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕН		(K1.1+K1.2)хa	тыс.US\$	0,00
583	а) процент налоговых доходов от реализации капитальных вложений		ввод	%	0,00
584	ENB2.НАЛОГОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИАЛЬНЫХ ЗАТРАТ		Z5.1xT4P x a	тыс.US\$	0,00
585	а) процент налоговых доходов от материальных затрат		ввод	%	
586	ENB3.УМЕНЬШЕНИЕ НАЛОГОВЫХ ПОСТУПЛЕНИЙ ОТ ПРЕДПРИЯТИЙ-П		ввод	тыс.US\$	
587	ЗАМЕЩАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ				
588	ENB4.ВЫПЛАТЫ ПО БЕЗРАБОТИЦЕ		ввод	тыс.US\$	
589	ENB5.ИНТЕГРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТНЫЙ ЭФФЕКТ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТ		ENB1+ENB2-ENB3-ENB4	тыс.US\$	0,00
590					
591	ES.СОЦИАЛЬНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ				
592	ES1.ИЗМЕНЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА РАБОЧИХ МЕСТ		Z6+EN1в+EN2в+EN3в+EN4д	чел.	100
593	ES2.ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СРЕДСТВА НА ЛИЧНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ		ввод	тыс.US\$	
594					
595	N.НОРМАТИВЫ				
596	N1.Норма дисконтирования		ввод	%	10,00
597	N2.Интегральный риск проекта по дисконту		ввод	%	0
598	N3.				
599	N4.Кредитная ставка банка		ввод		
600	а) по государственным средствам		ввод	%	10
601	б) по негосударственным средствам		ввод	%	22
602	N5.Ставка доходности акций		ввод	%	10,00
603	N6.Коэффициент пересчета капитальных вложений		ввод для справки	единицы	1,00
604	N7.Коэффициент пересчета эксплуатационных затрат		ввод для справки	единицы	1,00
605	СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ				
606	Налоги с продаж				
607	N8.Ставка НДС		а+б+в	%	18,00
608	а) Федеральный бюджет		ввод	%	18,00
609	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
610	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
611	N9.Льгота по НДС на реализованную продукцию		а+б+в	%	18,00
612	а) Федеральный бюджет		ввод	%	18,00
613	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
614	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
615	N10.Ставка акциза - US/тону		а+б+в	US\$	0,00
616	а) Федеральный бюджет		ввод	US\$	0,00
617	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	US\$	0,00
618	в) Местный бюджет		ввод	US\$	0,00
619	Налоги в себестоимости				
620	N11.Единый социальный налог			%	
621	1.Федеральный бюджет		а+б+в	%	20,00
622	а) Федеральный бюджет		ввод	%	20,00
623	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
624	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00

	А	В	С	Д	Е
625	2.Фонд социального страхования		а+б+в	%	3,20
626	а) Федеральный бюджет		ввод	%	3,20
627	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
628	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
629	3.Фонды обязательного медицинского страхования		а+б+в	%	2,80
630	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,80
631	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	2,00
632	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
633	N12. Ставка налога на добычу		а+б+в	%	8,00
634	а) Федеральный бюджет		ввод	%	4,00
635	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	2,00
636	в) Местный бюджет		ввод	%	2,00
637	N13.Ставка платежей за право польз.недрами-от стоим.			%	
638	1.Разовые		а+б+в	%	10,00
639	а) Федеральный бюджет		ввод	%	10,00
640	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
641	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
642	2.Регулярные за поис и оценку месторождения		а+б+в	%	0,00
643	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
644	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
645	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
646	3.Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка		а+б+в	%	0,00
647	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
648	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
649	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
650	4.Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства		а+б+в	%	0,00
651	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
652	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
653	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
654	5.Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных соор		а+б+в	%	0,00
655	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
656	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
657	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
658	6.Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий		а+б+в	%	0,00
659	а) Федеральный бюджет		ввод	%	
660	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	
661	в) Местный бюджет		ввод	%	
662	N14.Транспортный налог		а+б+в	%	0,00
663	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
664	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
665	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
666	N15.Ставка экспортной пошлины - от стоимости экспорт. прод.		а+б+в	%	0,00
667	а) Федеральный бюджет		ввод	%	
668	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	
669	в) Местный бюджет		ввод	%	
670	N16.Ставка импортной таможенной пошлины (от начисленной суммы)		а+б+в	%	0,00
671	а) Федеральный бюджет		ввод	%	
672	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	
673	в) Местный бюджет		ввод	%	
674	N17.Местные налоги - от минимального ФОТ		а+б+в	%	0,00
675	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
676	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
677	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
678	N18.Другие налоги в себестоимости (от начисленной суммы)		а+б+в	%	0,00
679	а) Федеральный бюджет		ввод	%	
680	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	
681	в) Местный бюджет		ввод	%	
682	Налоги, относимые на финансовый результат			%	
683	N19.Ставка налога на имущество - от произв.фондов		а+б+в	%	2,00
684	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
685	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
686	в) Местный бюджет		ввод	%	2,00
687				%	
688	N20.Ставка налога на прибыль - от прибыли		а+б+в	%	24,00
689	а) Федеральный бюджет		ввод	%	6,50
690	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	17,50
691	в) Местный бюджет		ввод	%	0,00
692				%	
693	N21.Налог на доходы физических лиц (от начисленной суммы)		а+б+в	%	13,00
694	а) Федеральный бюджет		ввод	%	0,00
695	б) Бюджет субъекта федерации		ввод	%	0,00
696	в) Местный бюджет		ввод	%	13,00
697				%	
698	N22.Минимальная месячная оплата труда		ввод	US\$	29,60
699					

	А	В	С	Д	Е
700	Т.РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ				
701	РАСЧЕТНЫЙ	T1P.Продолжительность проекта T1K.Сумма коэфф.дисконтир.за период	T4D+T4P $(1-(1+N1/100)^{-T1P})/(1-1/(1+N1/100))$	лет единицы	33,00 10,53
702	СТРОИТЕЛЬСТВО	T2D.Период до начала	ввод	лет	0
703		T2P.Период строительства	ввод	лет	4
704		T2N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T2D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
705		T2K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T2D+T2P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	3,49
706	ДОПОЛН.КАПВЛОЖЕНИЯ ПРИ ФУНКЦИОНИРОВАНИИ	T3D.Период до начала	ввод	лет	0
707		T3P.Период дополнит.капвложений	ввод	лет	0
708		T3N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T3D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
709		T3K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T3D+T3P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
710	ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ	T4D.Период до начала	ввод	лет	4
711		T4P.Период функционирования	ввод	лет	29
712		T4N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T4D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	3,49
713		T4K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T4D+T4P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	10,53
714	ПРОДАЖА АКЦИЙ (негосударственным организациям)	T5D.Период до начала	ввод	лет	0
715		T5P.Период продажи акций негос.организ.	ввод	лет	5
716		T5N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T5D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
717		T5K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T5D+T5P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
718	ПРОДАЖА АКЦИЙ (государству)	T6D.Период до начала	ввод	лет	0
719		T6P.Период продажи акций государству	ввод	лет	5
720		T6N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T6D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
721		T6K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T6D+T6P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
722	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (негос.средства)	T7D.Период до начала	ввод	лет	2
723		T7P.Период кредитования негос.средствами	ввод	лет	1
724		T7N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T7D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	1,91
725		T7K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T7D+T7P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	2,74
726	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (гос.средства)	T8D.Период до начала	ввод	лет	0
727		T8P.Период кредитования государством	ввод	лет	10
728		T8N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T8D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
729		T8K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T8D+T8P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	6,76
730	АССИГНОВАНИЯ НА БЮДЖЕТА	T9D.Период до начала	ввод	лет	0
731		T9P.Период получения ассигнований (безвозм.)	ввод	лет	0
732		T9N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T9D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
733		T9K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T9D+T9P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
734	АССИГНОВАНИЯ ИЗ БЮДЖЕТА	T10D.Период до начала	ввод	лет	0
735		T10P.Период получения ассигнований из бюдж.	ввод	лет	2
736		T10N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T10D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
737		T10K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T10D+T10P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	1,91
738	ГАШЕНИЕ (негос.средства)	T11D.Период до начала	ввод	лет	5
739		T11P.Период гашения негос.кредитов	ввод	лет	15
740		T11N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T11D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
741		T11K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T11D+T11P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	9,36
742	ГАШЕНИЕ (гос.средства)	T12D.Период до начала	ввод	лет	10
743		T12P.Период гашения гос.кредитов	ввод	лет	10
744		T12N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T12D})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	6,76
745		T12K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-(T12D+T12P)})/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	9,36
746					

	А	В	С	Д	Е
747	ВЫПЛАТА	T13D.Период до начала	ввод	лет	3
748	(негос.средства)	T13P.Период выплаты процентов по негос.ср.	ввод	лет	17
749		T13N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T13D})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	2,74
750		T13K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-T13D+T13P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	9,36
751	ВЫПЛАТА	T14D.Период до начала	ввод	лет	1
752	(гос.средства)	T14P.Период выплаты процентов по гос.ср.	ввод	лет	19
753		T14N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T14D})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	1,00
754		T14K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-T14D+T14P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	9,36
755	УВЕЛИЧЕНИЕ	T15D.Период до начала	ввод	лет	0
756	ОБОРОТНЫХ	T15P.Период увеличения оборотных средств	ввод	лет	0
757	СРЕДСТВ	T15N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T15D})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
758		T15K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-T15D+T15P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
759	ПРОДАЖА	T16P.Год продажи имущества	ввод	год	0
760	ИМУЩЕСТВА	T16K.Коэфф.дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{T16P}$	единицы	1,00
761	ПОЛУЧЕНИЕ	T17P.Год получения имущества	ввод	год	0
762	ИМУЩЕСТВА	T17K.Коэфф.дисконтир. на год получения	$1/(1+N1)^{T17P}$	единицы	1,00
763	ПРОДАЖА	T18P.Год продажи фин.активов	ввод	год	0
764	ФИН.АКТИВОВ	T18K.Коэфф.дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{T18P}$	единицы	1,00
765	ПОЛУЧЕНИЕ	T19D.Период до начала	ввод	лет	0
766	ВНЕРЕАЛИЗАЦИОНН	T19P.Период получения внереализ.доходов	ввод	лет	0
767	ЫХ	T19N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T19D})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
768	ДОХОДОВ	T19K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-T19D+T19P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
769	ЛИКВИДАЦИЯ	T20P.Год ликвидации объекта	ввод	год	33
770	ОБЪЕКТА	T20K.Коэфф.дисконтир. на год продажи	$1/(1+N1)^{T20P}$	единицы	0,043
771	ВНЕРЕАЛИЗАЦИОНН	T21D.Период до начала	ввод	лет	0
772	ЫЕ	T21P.Период получения внереализ.доходов	ввод	лет	0
773	РАСХОДЫ	T21N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^{-T21D})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
774		T21K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^{-T21D+T21P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
775					
776	ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И				
777					
778	ПОИСК И ОЦЕНКА	T22D.Период до начала	ввод	лет	0
779	МЕСТОРОЖДЕНИЙ	T22P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	0
780		T22N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1-(1+N1/100)^{-T22D+T22P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
781		T22K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1-(1+N1/100)^{-T22D+T22P+5})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
782	РАЗВЕДКА	T23D.Период до начала	ввод	лет	0
783	МЕСТОРОЖД.	T23P.Период разведки месторожд. в пределах лиц. уч.	ввод	лет	0
784	В ПРЕДЕЛАХ	T23N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1-(1+N1/100)^{-T23D+T23P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
785	ЛИЦЕНЗИОННОГО	T23K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1-(1+N1/100)^{-T23D+T23P+5})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
786	УЧАСТКА	T24D.Период до начала	ввод	лет	0
787	РАЗВЕДКА	T24P.Период разведки месторожд. в пределах горного отвода	ввод	лет	0
788	МЕСТОРОЖД.	T24N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1-(1+N1/100)^{-T24D+T24P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
789	В ПРЕДЕЛАХ	T24K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1-(1+N1/100)^{-T24D+T24P+5})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
790	ГОРНОГО ОТВОДА	T25D.Период до начала	ввод	лет	0
791	ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСК	T25P.Период гидрогеологических изысканий в пред. гор. отвода	ввод	лет	0
792	ИЕ	T25N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания налогооблож.	$(1-(1+N1/100)^{-T25D+T25P})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
793	ИЗЫСКАНИЯ В	T25K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания включения в расходы	$(1-(1+N1/100)^{-T25D+T25P+5})/$ $(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
794	ПРЕДЕЛАХ				
795	ГОРНОГО ОТВОДА				
796	ДЛЯ ДОБЫЧИ				

	А	В	С	Д	Е
794	РАСХОДЫ В ЦЕЛЯХ	T26D.Период до начала	ввод	лет	0
795	ПРИОБРЕТЕНИЯ	T26P.Период приобретения лицензий	ввод	лет	0
	ЛИЦЕНЗИЙ (АУДИТ,	T26N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания	$(1-(1+N1/100)^n-(T26D+T26P))/$	единицы	0,00
796		налогооблож.	$(1-1/(1+N1/100))$		
797	ТЭО, ПРОЕКТ)	T26K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T26D+T26P+5))/$	единицы	4,17
798		включения в расходы	$(1-1/(1+N1/100))$		
799	ПРИОБРЕТЕНИЕ	T27D.Период до начала	ввод	лет	0
	ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ И	T27P.Период приобретения геологической	ввод	лет	0
800	ИНОЙ	информации			
	ИНФОРМАЦИИ	T27N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания	$(1-(1+N1/100)^n-(T27D+T27P))/$	единицы	0,00
801		налогооблож.	$(1-1/(1+N1/100))$		
802		T27K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T27D+T27P+5))/$	единицы	4,17
803	ПОДГОТОВКА	включения в расходы	$(1-1/(1+N1/100))$		
	ТЕРРИТОРИИ К	T28D.Период до начала	ввод	лет	0
804	ВЕДЕНИЮ	T28P.Период подготовки территории к ведению	ввод	лет	0
	ГОРНЫХ,	горных и др. работ			
805	СТРОИТЕЛЬНЫХ	T28N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания	$(1-(1+N1/100)^n-(T28D+T28P))/$	единицы	0,00
	И ДР. РАБОТ	налогооблож.	$(1-1/(1+N1/100))$		
806		T28K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T28D+T28P+5))/$	единицы	4,17
807	ВОЗМЕЩЕНИЕ	включения в расходы	$(1-1/(1+N1/100))$		
	ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕ	T29D.Период до начала	ввод	лет	0
808	ЛЯМ,	T29P.Период возмещения ущерба	ввод	лет	0
	КОМПЕНСАЦИИ И	землепользователям			
809	Т.П.	T29N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания	$(1-(1+N1/100)^n-(T29D+T29P))/$	единицы	0,00
		налогооблож.	$(1-1/(1+N1/100))$		
810		T29K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T29D+T29P+5))/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	4,17
811	СОБСТВЕННЫЕ	T30D.Период до начала	ввод	лет	0
		T30P.Период НИОКР	ввод	лет	0
812		T30N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала признания	$(1-(1+N1/100)^n-(T30D+T30P))/$	единицы	0,00
		налогооблож.	$(1-1/(1+N1/100))$		
813		T30K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T30D+T30P+3))/$	единицы	2,74
		включения в расходы	$(1-1/(1+N1/100))$		
814	РАЗОВЫЕ ПЛАТЕЖИ	T31D.Период до начала	ввод	лет	0
815		T31P.Период разовых платежей	ввод	лет	1
		T31N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^n-T31D))/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
816					
817		T31K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T31D+T31P))/$	единицы	1,00
			$(1-1/(1+N1/100))$		
818	РЕГУЛЯРНЫЕ	T32D.Период до начала	ввод	лет	0
	ПЛАТЕЖИ				
819	ЗА ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ	T32P.Период платежей за геологич. изучение	ввод	лет	0
	ИЗУЧЕНИЕ ДЛЯ	для строительства			
820		T32N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^n-T32D))/$	единицы	0,00
			$(1-1/(1+N1/100))$		
821	СТРОИТЕЛЬСТВА	T32K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T32D+T32P))/$	единицы	0,00
			$(1-1/(1+N1/100))$		
822	РЕГУЛЯРНЫЕ	T33D.Период до начала	ввод	лет	0
	ПЛАТЕЖИ				
823	ЗА СТРОИТЕЛЬСТВО	T33P.Период платежей за строит-во и	ввод	лет	0
	И	эксплуатац.подзем.сооруж.			
824	ЭКСПЛУАТАЦИЮ	T33N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^n-T33D))/$	единицы	0,00
			$(1-1/(1+N1/100))$		
825	ПОДЗЕМНЫХ	T33K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T33D+T33P))/$	единицы	0,00
	СООРУЖ.		$(1-1/(1+N1/100))$		
826	СБОРЫ ЗА УЧАСТИЕ	T34D.Период до начала	ввод	лет	0
	В КОНКУРСЕ И	T34P.Период сборов за участие в конкурсе и	ввод	лет	0
827	ВЫДАЧУ	выдачу лицензий			
	ЛИЦЕНЗИЙ	T34N.Сумма коэфф.дисконтир.до начала	$(1-(1+N1/100)^n-T34D))/(1-1/(1+N1/100))$	единицы	0,00
828					
829		T34K.Сумма коэфф.дисконтир.до окончания	$(1-(1+N1/100)^n-(T34D+T34P))/$	единицы	0,00
			$(1-1/(1+N1/100))$		
830					
831	РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ ОСНОВНЫХ СООТНОШЕНИЙ				
832	1.Соотношение срока обеспеченности запасами (D9) и периода			РАВНО	
833	функционирования (T4)				
834	2.Соотношение годовых эксплуатационных затрат			ВЕРНО	
835	на переработку сырья (Z5) и суммы затрат по стадиям (Z6a)				
836	3.Сумма процентов шкалы раздела (RPS1).				
837	4.Соотношение сумм налогов и платежей RB1 и EB2			ВЕРНО	

ДАНЫЕ ДЛЯ ЗАГРУЗКИ В ТАБЛИЦЫ БАЗЫ ДАННЫХ ИСР ИМСР (ИС НЕДРА)

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА		
	1			2	3	4	5
	Таблица "ВЕДОМОСТЬ РАСЧЕТОВ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ" (Ved_Geo)						
1	Наименование объекта				вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$
2	Код объекта – варианта		Razr_ID		Южное	Южное	Южное
3	Код объекта		ID_OBJECT		-	-	-
4	№ варианта расчета		No_var		0251	0251	0251
5	Характеристика варианта		Har_var		1	2	3
					вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$
6	Год проведения расчета		Year_rasch		2006	2006	2006
7	Автор расчета		Author		ВостСибНИИГИМС	ВостСибНИИГИМС	ВостСибНИИГИМС
8	Вид сырья (ТПИ/УВС)		Vid		ТПИ	ТПИ	ТПИ

Таблица "ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТОВ ТПИ" (Razr_tpi)

	Код объекта – варианта ТПИ	Код объекта	Единица измерения запасов ТПИ (Х32)	Единица измерения содержания компонента в запасах ТПИ (Х33)	Промышл.запасы в недрах, взятые для оценки (D1)	Наименование компонента 1	Наименование компонента 2	Наименование компонента 3	Наименование компонента 4	Наименование компонента 5	Единица измерения компонента 1	Единица измерения компонента 2	Единица измерения компонента 3	Единица измерения компонента 4	Единица измерения компонента 5
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Код объекта – варианта ТПИ	ID_OBJECT	Izm_TPI	Izm_compon	Prom_zap_TPI	Name_compr_1	Name_compr_2	Name_compr_3	Name_compr_4	Name_compr_5	Ed_izм_compon_1	Ed_izм_compon_2	Ed_izм_compon_3	Ed_izм_compon_4	Ed_izм_compon_5
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	золото	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T
	-	0251	T	г/т	1 470 000,00	-	-	-	-	-	T	T	T	T	T

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)		Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА		
					вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$
					3	4	5
1				2			
16	Среднее содержание компонента 1 в промышленных запасах (D2)	золото	Soder_compon_1	г/т	18,60	18,60	18,60
17	Среднее содержание компонента 2 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_2				
18	Среднее содержание компонента 3 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_3				
19	Среднее содержание компонента 4 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_4				
20	Среднее содержание компонента 5 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_5				
21	Промышленные запасы компонента 1 (D3)	золото	Prom_zap_compon_1	т	27,34	27,34	27,34
22	Промышленные запасы компонента 2 (D3)	-	Prom_zap_compon_2				
23	Промышленные запасы компонента 3 (D3)	-	Prom_zap_compon_3				
24	Промышленные запасы компонента 4 (D3)	-	Prom_zap_compon_4				
25	Промышленные запасы компонента 5 (D3)	-	Prom_zap_compon_5				
26	Минимальное промышленное содержание компонента (EG1)		Min_prom_sod	%	524,04	507,04	481,45
27	Годовая производительность по добыче (D9)	золото	Year_proizvod_TPI	т	60 000,00	50 000,00	70 000,00
28	Годовая производительность по компоненту 1 (S3)	-	Year_proizvod_	т	0,79	0,66	0,93
29	Годовая производительность по компоненту 2 (S3)	-	Year_proizvod_				
30	Годовая производительность по компоненту 3 (S3)	-	Year_proizvod_				
31	Годовая производительность по компоненту 4 (S3)	-	Year_proizvod_				
32	Годовая производительность по компоненту 5 (S3)	-	Year_proizvod_				
33	Срок обеспеченности эксплуатационными запасами (D10)		Zap_obespech_TPI	лет	29,00	35,00	25,00
34	Единица товарной продукции (R2)		Ed_tov_TPI	г	г	г	г
35	Годовой объем товарной продукции компонента 1 (R7)	золото	Year_ob_tov_TPI_1	т	0,72	0,60	0,84
36	Годовой объем товарной продукции компонента 2 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_2				
37	Годовой объем товарной продукции компонента 3 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_3				
38	Годовой объем товарной продукции компонента 4 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_4				
39	Годовой объем товарной продукции компонента 5 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_5				
40	Расчетный период (T1P)		Period_rasch	лет	33,00	38,00	29,00
41	Период строительства (T2P)		Period_stroit	лет	4,00	4,00	4,00
42	Период до начала функционирования (T4D)		Period_	лет	4,00	3,00	4,00
43	Период функционирования (T4P)		Period_function	лет	29,00	35,00	25,00
44	Ставка дисконта (N1)		Stavka_diskonta	%	10,00	10,00	10,00

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ НА ОБЪЕКТАХ УВС И ТПИ" (Realiz)

		Razr_tpi_ID	
1	Код объекта – варианта ТПИ	-	-
2	Код объекта	ID_OBJECT	0251
3	Единица измерения цены	Ed_lzm_cena	US\$/г
4	Единица измерения выручки	Ed_lzm_viruch	тыс.US\$
		тыс.US\$	тыс.US\$
		US\$/г	US\$/г
		0251	0251
		-	-
		тыс.US\$	тыс.US\$

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)			Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА				
1						вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$	5	
5	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R3б)	золото	Cena_vnutr_1	2	US\$/г	10,50	10,50	11,00		
6	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R3б)	-	Cena_vnutr_2							
7	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R3б)	-	Cena_vnutr_3							
8	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R3б)	-	Cena_vnutr_4							
9	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R3б)	-	Cena_vnutr_5							
10	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 1 (R3в)	золото	Cena_vnesh_1		US\$/г	13,00	0,00	0,00		
11	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 2 (R3в)	-	Cena_vnesh_2							
12	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 3 (R3в)	-	Cena_vnesh_3							
13	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 4 (R3в)	-	Cena_vnesh_4							
14	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 5 (R3в)	-	Cena_vnesh_5							
15	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R 7.2)	золото	Year_produk_vnutr_1		T	0,50	0,60	0,84		
16	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R 7.2)	-	Year_produk_vnutr_2							
17	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R 7.2)	-	Year_produk_vnutr_3							
18	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R 7.2)	-	Year_produk_vnutr_4							
19	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R 7.2)	-	Year_produk_vnutr_5							
20	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 1 (R 7.3)	золото	Year_produk_vnesh_1		T	0,13	0,00	0,00		
21	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 2 (R 7.3)	-	Year_produk_vnesh_2							
22	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 3 (R 7.3)	-	Year_produk_vnesh_3							
23	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 4 (R 7.3)	-	Year_produk_vnesh_4							
24	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 5 (R 7.3)	-	Year_produk_vnesh_5							
25	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 1 (R 8.2)	золото	Year_viruch_vnutr_1		тыс.US\$	5 270,83	6 274,79	9 203,03		
26	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 2 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_2							
27	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 3 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_3							
28	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 4 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_4							
29	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 5 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_5							
30	Годовая выручка на внутреннем рынке ВСЕГО (R 8.2)		Year_viruch_vnutr_all							
31	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 1 (R 8.3)	золото	Year_viruch_vnesh_1		тыс.US\$	1 678,06	0,00	0,00		
32	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 2 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_2							
33	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 3 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_3							
34	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 4 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_4							
35	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 5 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_5							
36	Годовая выручка на внешнем рынке ВСЕГО (R 8.3)		Year_viruch_vnesh_all							
37	Годовая выручка - всего (R8)		Year_viruch_vsego		тыс.US\$	7 723,37	6 274,79	9 203,03		

Наименование показателя (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА				
			вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	4	5	
1		2	3	4	5		

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТОВ ТПИ И УВС" (Сек

1	Код объекта – варианта ТПИ	Razr_tpi_ID	ID_OBJECT	-	-	-	-
2	Код объекта	Gen_express	Year_max_dob	тыс.US\$	0251	0251	0251
3	Ценность недр по экспресс-оценке						
4	Год максимальной добычи УВС						
5	ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ						
6	Выручка - годовая стоимость всей товарной продукции (R4)	Viruch_year_tov		тыс.US\$	7 723,37	6 274,79	9 203,03
7	Потери и налоги с продаж за год (R13)	Nalog_year		тыс.US\$	-124,02	-103,14	-144,40
8	Чистая выручка от продаж за год (R14)	Viruch_year_chist		тыс.US\$	7 847,39	6 377,93	9 347,43
9	Годовые эксплуат.затраты на переработку сырья (Z5)	Expl_zat_year		тыс.US\$	2 295,35	1 784,52	2 532,75
10	Валовая прибыль (E1)	Pribl_val_year		тыс.US\$	5 552,04	4 593,41	6 814,68
11	Налоги, относимые на финансовый результат (E2)	Nalog_fin_year		тыс.US\$	119,17	119,17	119,17
12	Налогооблагаемая прибыль (E3)	Pribl_nalogoobl		тыс.US\$	5 432,87	4 474,24	6 695,51
13	Налог на прибыль (E4)	Nalog_pribl_year		тыс.US\$	1 303,89	1 073,82	1 606,92
14	Чистая годовая прибыль (E5)	Pribl_chist_year		тыс.US\$	4 128,98	3 400,43	5 088,59
15	Рентабельность продукции по чистой прибыли (E9)	Rent_pribl_chist		%	179,88	190,55	200,91
16	Рентабельность производственных фондов (E7)	Rent_proizv_fond		%	69,30	57,07	85,40
17	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)						
18	Выручка (R9)	Viruch		тыс.US\$	223 977,86	219 617,78	230 075,77
19	Налог на добавленную стоимость (EK26)	NDS		тыс.US\$	-3 596,47	-3 609,90	-3 609,90
20	Вывозная пошлина	Poshina_vivoz		тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
21	Чистая выручка (R15)	Viruch_chist		тыс.US\$	227 574,34	223 227,68	233 685,67
22	Эксплуатационные затраты (Z66)	Expl_zat		тыс.US\$	66 565,21	62 458,29	63 318,68
23	в т.ч. Амортизация (Z5.4a)	Amort		тыс.US\$	7 690,80	7 735,00	7 735,00
24	в т.ч. разовый платеж (Z9.3a)	Raz_plat		тыс.US\$	62,78	51,02	74,78
25	Удельные эксплуатационные затраты (Z4)	Expl_zat_udel		US\$/т	38,26	35,69	36,18
26	Себестоимость 1 компонента (Z7)	Sebestoim_1	золото	US\$/г	3,20	2 986 151,78	3 027 287,56
27	Себестоимость 2 компонента (Z7)	Sebestoim_2	-				
28	Себестоимость 3 компонента (Z7)	Sebestoim_3	-				
29	Себестоимость 4 компонента (Z7)	Sebestoim_4	-				
30	Себестоимость 5 компонента (Z7)	Sebestoim_5	-				
31	Валовая прибыль (E1a)	Pribl_val		тыс.US\$	161 009,13	160 769,39	170 366,99
32	Налоги, относимые на финансовый результат (EB26)	Nalog_fin		тыс.US\$	3 455,85	4 170,86	2 979,19
33	Налог на прибыль (EB26)	Nalog_pribl		тыс.US\$	37 812,79	37 583,65	40 173,07

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА					
					вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$	3	4	5
34	Чистая прибыль (E5a)	1	Pribl_chist	2	Тыс.US\$	119 740,49	119 014,88	127 214,73		
35	Внереализационные расходы (E4)		Zat_vnerealiz		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
36	Общие капитальные вложения (K1)		Cap_vl		Тыс.US\$	10 090,49	10 582,57	10 769,27		
37	Капитальные вложения на бурение скважин (K2.0+K2.1)		Cap_vl_burenie		Тыс.US\$	485,20	505,96	514,88		
38	Удельные капитальные вложения (K3-ТПИ, K1-УВС)		Cap_vl_udel		%	10,00	10,00	10,00		
39	Ставка дисконта (N1)		Stavka_diskonta		%	20 222,52	17 838,31	25 260,64		
40	Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3a)		Pribl_chist_diskont		Тыс.US\$	22 089,40	19 599,77	27 370,66		
41	Интегральный эффект(с амортиз. и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV)(EE3б)		NPV		Тыс.US\$	27,25	27,84	30,62		
42	Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5a)		IRR_pribl_chist		%	28,50	29,33	31,88		
43	Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)		IRR_int_effect		%	2,30	1,93	2,69		
44	Индекс доходности инвестиций (EE4a)		Index_invest		единицы	3,30	3,80	2,73		
45	Срок окупаемости капложений с учетом дисконтирования (EE7a)		Period_ocup_cap_vl		лет					
46	ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВСЬ ПЕРИОД									
47	Внешние инвестиции (EK8+EK12)		Invest_vnesh		Тыс.US\$	20 000,00	10 090,49	10 090,49		
48	Общее накопительное сальдо реальных денег (EK15)		Saldo		Тыс.US\$	126 200,80	116 167,32	124 180,46		
49	Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (EK16.1)		Saldo_diskont		Тыс.US\$	34 455,88	19 639,17	27 425,04		
50	Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (EK16.2)		Index_saldo		единицы	3,83	3,13	3,92		
51	Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (EK16.3)		Vnutr_norma_saldo		%	28,97	29,49	32,09		
52	ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВСЬ ПЕРИОД									
53	НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)		Nalog_bud		Тыс.US\$	63 266,12	63 421,17	65 679,32		
54	а) Федеральный бюджет		Fed_bud		Тыс.US\$	18 069,46	17 821,34	18 964,71		
55	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed		Тыс.US\$	32 311,58	32 058,65	34 155,93		
56	в) Местный бюджет		Mest_bud		Тыс.US\$	12 885,08	13 541,19	12 558,67		
57	Налог на добавленную стоимость (RB0.1.1)		NDS_bud		Тыс.US\$	-3 596,47	-3 609,90	-3 609,90		
58	а) федеральный бюджет		Fed_bud_NDS		Тыс.US\$	-3 596,47	-3 609,90	-3 609,90		
59	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
60	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
61	Вывозная таможенная пошлина (RB0.2.5)		Poshlina_vivoz_bud		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
62	а) федеральный бюджет		Fed_bud_poshlina		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
63	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_poshlina		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
64	в) Местный бюджет		Mest_bud_poshlina		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
65	Налог на имущество (RB0.3.1)		Nalog_im_bud		Тыс.US\$	3 455,85	4 170,86	2 979,19		
66	а) федеральный бюджет		Fed_bud_im		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
67	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_im		Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00		
68	в) Местный бюджет		Mest_bud_im		Тыс.US\$	3 455,85	4 170,86	2 979,19		

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА								
					вариант 1 - базовый Добыча 60 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,02 млн.US\$	вариант 2 Добыча 50 тыс.т/год Цена 10,5 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 1,68 млн.US\$	вариант 3 Добыча 70 тыс.т/год Цена 11 US\$ Кап.вл. 10,09 млн.US\$ Эксп.зат. 2,39 млн.US\$	3	4	5			
	1			2									
69	Налог на прибыль (RB0.4)		Nalog_pribl_bud	Тыс.US\$	37 812,79	37 583,65		40 173,07					
70	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_pribl	Тыс.US\$	10 240,96	10 178,90		10 880,21					
71	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_pribl	Тыс.US\$	27 571,82	27 404,74		29 292,87					
72	в) Местный бюджет		Mest_bud_pribl	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
73	Единый социальный налог (RB0.2.1)		ESN_bud	Тыс.US\$	2 447,48	2 461,55		2 461,55					
74	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_ESN	Тыс.US\$	2 259,22	2 272,20		2 272,20					
75	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_ESN	Тыс.US\$	188,27	189,35		189,35					
76	в) Местный бюджет		Mest_bud_ESN	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
77	Налог на добычу (RB0.2.2)		Nalog_dobicha_bud	Тыс.US\$	18 205,95	17 858,21		18 694,85					
78	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_dobicha	Тыс.US\$	9 102,97	8 929,11		9 347,43					
79	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_dobicha	Тыс.US\$	4 551,49	4 464,55		4 673,71					
80	в) Местный бюджет		Mest_bud_dobicha	Тыс.US\$	4 551,49	4 464,55		4 673,71					
81	Платежи при пользовании недрами (RB0.2.3)		Plat_nedra_bud	Тыс.US\$	62,78	51,02		74,78					
82	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_plat_nedra	Тыс.US\$	62,78	51,02		74,78					
83	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_plat_nedra	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
84	в) Местный бюджет		Mest_bud_plat_nedra	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
85	Прочие налоги и платежи, включаемые в себестоимость (RB0.4)		Nalog_sebest_bud	Тыс.US\$	3 654,00	3 675,00		3 675,00					
86	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_NDS	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
87	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
88	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS	Тыс.US\$	3 654,00	3 675,00		3 675,00					
89	Налог на доходы физических лиц (RB0.5.)		NDFL_bud	Тыс.US\$	1 223,74	1 230,78		1 230,78					
90	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_NDFL	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
91	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDFL	Тыс.US\$	0,00	0,00		0,00					
92	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDFL	Тыс.US\$	1 223,74	1 230,78		1 230,78					
93	ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1:3.1)		Gos_dolya	%	28,25%	28,88%		28,55%					
94	Интегральный доход бюджета (EB4a)		Gos_dohod	Тыс.US\$	58 466,12	63 421,17		65 679,32					
95	Интегральный дисконтированный доход бюджета (EB4б)		Gos_dohod_diskont	Тыс.US\$	7 755,31	14 442,59		17 916,57					

ДАнные для загрузки в таблицы Базы данных ИСР ИМСР (ИС НЕДРА)

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
1	Таблица "ВЕДОМОСТЬ РАСЧЕТОВ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ" (Ved_Geo)	2	3	4	5	6	7
1	Наименование объекта				ИВАНОВСКОЕ	ИВАНОВСКОЕ	ИВАНОВСКОЕ
2	Код объекта - варианта		Razr_ID		-	-	-
3	Код объекта		ID_OBJECT		0265	0265	0265
4	№ варианта расчета		No_var		1	2	3
5	Характеристика варианта		Har_var		вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39 млн.US\$	вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
6	Год проведения расчета		Year_rasch		2006	2006	2006
7	Автор расчета		Author		ВостСибНИИГТИМС	ВостСибНИИГТИМС	ВостСибНИИГТИМС
8	Вид сырья (ТПИ/УВС)		Vid		ТПИ	ТПИ	ТПИ

Таблица "ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТОВ ТПИ" (Razr_tpi)

	Код объекта - варианта ТПИ	Наименование компонента	Наименование компонента	Единица измерения	Значение	Единица измерения	Значение
1	Код объекта - варианта ТПИ				-	-	-
2	Код объекта		ID_OBJECT		0265	0265	0265
3	Единица измерения запасов ТПИ (X32)		Izm_TPI		T	T	T
4	Единица измерения содержания компонента в запасах ТПИ (X33)		Izm_compon		%	%	%
5	Промышл.запасы в недрах, взятые для оценки (D1)		Prom_zap_TPI	T	31 470 000,00	31 470 000,00	31 470 000,00
6	Наименование компонента 1	Nb205	Name_comp_1				
7	Наименование компонента 2	P205	Name_comp_2				
8	Наименование компонента 3	-	Name_comp_3				
9	Наименование компонента 4	-	Name_comp_4				
10	Наименование компонента 5	-	Name_comp_5				
11	Единица измерения компонента 1	Nb205	Ed_izm_compon_1	T.	T.	T.	T.
12	Единица измерения компонента 2	P205	Ed_izm_compon_2	T.	T.	T.	T.
13	Единица измерения компонента 3	-	Ed_izm_compon_3	T.	T.	T.	T.
14	Единица измерения компонента 4	-	Ed_izm_compon_4	T.	T.	T.	T.
15	Единица измерения компонента 5	-	Ed_izm_compon_5	T.	T.	T.	T.

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
	1	2	3	4	5	6	7
16	Среднее содержание компонента 1 в промышленных запасах (D2)	Nb205	Soder_compon_1	%	0,55	0,55	0,55
17	Среднее содержание компонента 2 в промышленных запасах (D2)	P205	Soder_compon_2	%	14,54	14,54	14,54
18	Среднее содержание компонента 3 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_3	%	0,00	0,00	0,00
19	Среднее содержание компонента 4 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_4	%	0,00	0,00	0,00
20	Среднее содержание компонента 5 в промышленных запасах (D2)	-	Soder_compon_5	%	0,00	0,00	0,00
21	Промышленные запасы компонента 1 (D3)	Nb205	Prom_zap_compon_1	T	173 085,00	173 085,00	173 085,00
22	Промышленные запасы компонента 2 (D3)	P205	Prom_zap_compon_2	T	4 575 738,00	4 575 738,00	4 575 738,00
23	Промышленные запасы компонента 3 (D3)	-	Prom_zap_compon_3	T	0,00	0,00	0,00
24	Промышленные запасы компонента 4 (D3)	-	Prom_zap_compon_4	T	0,00	0,00	0,00
25	Промышленные запасы компонента 5 (D3)	-	Prom_zap_compon_5	T	0,00	0,00	0,00
26	Минимальное промышленное содержание компонента (EG1)	-	Min_prom_sod	%	0,79	0,66	0,81
27	Годовая производительность по добыче (D9)	-	Year_proizvod_TPI	T.	260 000,00	150 000,00	350 000,00
28	Годовая производительность по компоненту 1 (S3)	Nb205	Year_proizvod_	T.	509,44	293,91	685,78
29	Годовая производительность по компоненту 2 (S3)	P205	Year_proizvod_	T.	21 548,28	12 431,70	29 007,30
30	Годовая производительность по компоненту 3 (S3)	-	Year_proizvod_	T.	0,00	0,00	0,00
31	Годовая производительность по компоненту 4 (S3)	-	Year_proizvod_	T.	0,00	0,00	0,00
32	Годовая производительность по компоненту 5 (S3)	-	Year_proizvod_	T.	0,00	0,00	0,00
33	Срок обеспеченности эксплуатационными запасами (D10)	-	Zap_obespech_TPI	лет	121,00	210,00	90,00
34	Единица товарной продукции (R2)	-	Ed_tov_TPI	T.	T.	T.	T.
35	Годовой объем товарной продукции компонента 1 (R7)	Nb205	Year_ob_tov_TPI_1	T.	509,44	293,91	685,78
36	Годовой объем товарной продукции компонента 2 (R7)	P205	Year_ob_tov_TPI_2	T.	21 548,28	12 431,70	29 007,30
37	Годовой объем товарной продукции компонента 3 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_3	T.	0,00	0,00	0,00
38	Годовой объем товарной продукции компонента 4 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_4	T.	0,00	0,00	0,00
39	Годовой объем товарной продукции компонента 5 (R7)	-	Year_ob_tov_TPI_5	T.	0,00	0,00	0,00
40	Расчетный период (T1P)	-	Period_rasch	лет	122,00	214,00	94,00
41	Период строительства (T2P)	-	Period_stroit	лет	4,00	4,00	4,00
42	Период до начала функционирования (T4D)	-	Period_	лет	4,00	4,00	4,00
43	Период функционирования (T4P)	-	Period_function	лет	118,00	210,00	90,00
44	Ставка дисконта (N1)	-	Stavka_diskonta	%	10,00	10,00	10,00

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ НА ОБЪЕКТАХ УВС И ТПИ" (Realiz)

1	Код объекта – варианта ТПИ	Razr_tpi_ID	-	-	-	-	-
2	Код объекта	ID_OBJECT	0265	0265	0265	0265	0265
3	Единица измерения цены	Ed_lzmn_cena	US\$	US\$	US\$	US\$	US\$
4	Единица измерения выручки	Ed_lzmn_viruch	Тыс. US\$				

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
	1	2	3	4	5	6	7
5	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R36)	Nb205	Cena_vnutr_1	US\$	18 534,48	25 000,00	18 000,00
6	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R36)	P205	Cena_vnutr_2	US\$	634,49	800,00	600,00
7	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R36)	-	Cena_vnutr_3	US\$	0,00	0,00	0,00
8	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R36)	-	Cena_vnutr_4	US\$	0,00	0,00	0,00
9	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R36)	-	Cena_vnutr_5	US\$	0,00	0,00	0,00
10	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 1 (R3в)	Nb205	Cena_vnesh_1	US\$	0,00	0,00	0,00
11	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 2 (R3в)	P205	Cena_vnesh_2	US\$	0,00	0,00	0,00
12	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 3 (R3в)	-	Cena_vnesh_3	US\$	0,00	0,00	0,00
13	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 4 (R3в)	-	Cena_vnesh_4	US\$	0,00	0,00	0,00
14	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 5 (R3в)	-	Cena_vnesh_5	US\$	0,00	0,00	0,00
15	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R 7.2)	Nb205	Year_produkt_vnutr_1	т.	509,44	293,91	685,78
16	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R 7.2)	P205	Year_produkt_vnutr_2	т.	21 548,28	12 431,70	29 007,30
17	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R 7.2)	-	Year_produkt_vnutr_3	т.	0,00	0,00	0,00
18	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R 7.2)	-	Year_produkt_vnutr_4	т.	0,00	0,00	0,00
19	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R 7.2)	-	Year_produkt_vnutr_5	т.	0,00	0,00	0,00
20	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 1 (R 7.3)	Nb205	Year_produkt_vnesh_1	т.	0,00	0,00	0,00
21	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 2 (R 7.3)	P205	Year_produkt_vnesh_2	т.	0,00	0,00	0,00
22	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 3 (R 7.3)	-	Year_produkt_vnesh_3	т.	0,00	0,00	0,00
23	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 4 (R 7.3)	-	Year_produkt_vnesh_4	т.	0,00	0,00	0,00
24	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 5 (R 7.3)	-	Year_produkt_vnesh_5	т.	0,00	0,00	0,00
25	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 1 (R 8.2)	Nb205	Year_viruch_vnutr_1	тыс.US\$	9 442,16	7 347,66	12 344,06
26	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 2 (R 8.2)	P205	Year_viruch_vnutr_2	тыс.US\$	13 672,17	9 945,36	17 404,38
27	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 3 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_3	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
28	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 4 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_4	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
29	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 5 (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_5	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
30	Годовая выручка на внутреннем рынке ВСЕГО (R 8.2)	-	Year_viruch_vnutr_all		23 114,33	17 293,02	29 748,44
31	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 1 (R 8.3)	Nb205	Year_viruch_vnesh_1	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
32	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 2 (R 8.3)	P205	Year_viruch_vnesh_2	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
33	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 3 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_3	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
34	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 4 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_4	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
35	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 5 (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_5	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
36	Годовая выручка на внешнем рынке ВСЕГО (R 8.3)	-	Year_viruch_vnesh_all	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
37	Годовая выручка - всего (R8)		Year_viruch_vsego	тыс.US\$	23 114,33	17 293,02	29 748,44

1	2	3	4	5	6	7
НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн. US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн. US\$

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТОВ ТПИ И УВС" (Geo)

1	2	3	4	5	6	7
Код объекта – варианта ТПИ	Razr_tpi_ID	ID_OBJECT		0265	-	-
Код объекта	Сен_express	Year_max_dob				
Ценность недр по экспресс-оценке	Viruch_year_tov	Naloug_year	тыс.US\$	23 114,33	17 293,02	29 748,44
Год максимальной добычи УВС	Viruch_year_chist	Viruch_zat_year	тыс.US\$	2 778,54	2 209,63	3 522,55
ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	Expl_val_year	Pribl_val_year	тыс.US\$	20 335,79	15 083,39	26 225,89
Выручка- годовая стоимость всей товарной продукции (R8)	Naloug_fin_year	Naloug_pribl_year	тыс.US\$	10 395,38	6 281,37	14 208,59
Потери и налоги с продаж за год (R13)	Pribl_fin_year	Naloug_pribl_year	тыс.US\$	9 940,41	8 802,02	12 017,30
Чистая выручка от продаж за год (R14)	Pribl_nalougobl	Naloug_pribl_year	тыс.US\$	344,83	344,83	344,83
Годовые эксплуат.затраты на переработку сырья (трансп.услуги) (Z5)	Naloug_pribl_year	Pribl_chist_year	тыс.US\$	9 595,58	8 457,19	11 672,48
Валовая прибыль (E1)	Rent_pribl_chist	Rent_pribl_chist	тыс.US\$	2 302,94	2 029,73	2 801,39
Налоги, относимые на финансовый результат (E2)	Rent_proizv_fond	Rent_proizv_fond	тыс.US\$	7 292,64	6 427,47	8 871,08
Налогооблагаемая прибыль (E3)			%	70,15	102,33	62,43
Налог на прибыль (E4)			%	42,30	37,28	51,45
Чистая годовая прибыль (E5)						
Рентабельность продукции по чистой прибыли (E9)						
Рентабельность производственных фондов (E7)						
ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)						
Выручка (R9)	Viruch	Viruch	тыс.US\$	2 727 490,63	3 631 533,41	2 677 359,83
Налог на добавленную стоимость (EK26)	NDS	NDS	тыс.US\$	327 867,49	464 021,57	317 029,66
Вывозная пошлина	Poshina_vivoz	Poshina_vivoz	тыс.US\$			
Чистая выручка (R15)	Viruch_chist	Viruch_chist	тыс.US\$	2 399 623,14	3 167 511,85	2 360 330,16
Эксплуатационные затраты (Z66)	Expl_zat	Expl_zat	тыс.US\$	1 226 654,89	1 319 087,23	1 278 772,71
в т.ч. Амортизация (Z5.3a)	Amort	Amort	тыс.US\$	16 567,20	17 010,00	17 010,00
в т.ч. разовый платеж (Z9.3a)	Raz_plat	Raz_plat	тыс.US\$	81,34	60,33	104,90
Удельные эксплуатационные затраты (Z4)	Expl_zat_udel	Expl_zat_udel		39,98	41,88	40,60
Себестоимость 1 компонента (Z7)	Sebestoim_1	Sebestoim_1				
Себестоимость 2 компонента (Z7)	Sebestoim_2	Sebestoim_2		8 335,65	9 080,79	8 597,24
Себестоимость 3 компонента (Z7)	Sebestoim_3	Sebestoim_3		285,35	290,59	286,57
Себестоимость 4 компонента (Z7)	Sebestoim_4	Sebestoim_4	#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Себестоимость 5 компонента (Z7)	Sebestoim_5	Sebestoim_5	#ДЕЛ/0!		#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
Валовая прибыль (E1a)	Pribl_val	Pribl_val	тыс.US\$	1 172 968,25	1 848 424,62	1 081 557,45
Налоги, относимые на финансовый результат (EB26)	Naloug_fin	Naloug_fin	тыс.US\$	40 689,66	72 413,80	31 034,48
Налог на прибыль (EB2в)	Naloug_pribl	Naloug_pribl	тыс.US\$	271 746,86	426 242,60	252 125,51

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
	1	2	3	4	5	6	7
34	Чистая прибыль (E5a)		Pribl_chist	тыс.US\$	860 531,73	1 349 768,23	798 397,45
35	Внерезидентские расходы (E4)		Zat_vnerealiz	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
36	Общие капитальные вложения (K1)		Cap_vi	тыс.US\$	26 205,16	20 458,03	25 458,03
37	Капитальные вложения на бурение скважин (K2.0+K2.1-УВС)		Cap_vi_burjenje	тыс.US\$	0,01	0,01	0,01
38	Удельные капитальные вложения (K3-ТПИ)		Cap_vi_udel	тыс.US\$	10,00	10,00	10,00
39	Ставка дисконта (N1)		Stavka_diskonta	%			
40	Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3a)		Pribl_chist_diskont	тыс.US\$	31 946,60	30 456,99	44 445,12
41	Интегральный эффект(с аморти.и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV)(EE3б)		NPV	тыс.US\$	33 001,44	31 065,55	45 864,84
42	Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5a)		IRR_pribl_chist	%	24,80	22,57	24,39
43	Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)		IRR_int_effect	%	25,15	22,78	24,77
44	Индекс доходности инвестиций, ед. (EE4a)		Index_invest		2,40		
45	Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования (EE7a)		Period_ocup_cap_vi	лет	4,56	5,43	4,52
46	ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД						
47	Внешние инвестиции (EK8+EK12)		Invest_vnesh	тыс.US\$	18 000,00	22 000,00	24 000,00
48	Общее накопительное сальдо реальных денег (EK15)		Saldo	тыс.US\$	857 593,77	1 351 120,20	793 549,42
49	Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (EK16.1)		Saldo_diskont	тыс.US\$	39 900,56	36 944,55	52 890,31
50	Индекс сальдо накопленных реальных денег - (P) (EK16.2)		Index_saldo	единицы	2,74	2,44	2,68
51	Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (EK16.3)		Vnutr_norma_saldo	%	25,11	57,68	57,94
52	ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД						
53	НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)		Nalog_bud	тыс.US\$	891 137,78	1 280 016,41	877 213,59
54	а) федеральный бюджет		Fed_bud	тыс.US\$	535 065,74	727 893,26	520 829,74
55	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed	тыс.US\$	234 878,08	388 633,05	243 914,68
56	в) Местный бюджет		Mest_bud	тыс.US\$	121 193,96	163 490,09	112 469,17
57	Налог на добавленную стоимость (RB0.1.1)		NDS_bud	тыс.US\$	327 867,49	464 021,57	317 029,66
58	а) федеральный бюджет		Fed_bud_NDS	тыс.US\$	327 867,49	464 021,57	317 029,66
59	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
60	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
61	Вывозная таможенная пошлина (RB0.2.5)		Poshlina_vivoz_bud	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
62	а) федеральный бюджет		Fed_bud_poshlina	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
63	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_poshlina	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
64	в) Местный бюджет		Mest_bud_poshlina	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
65	Налог на имущество (RB0.3.1)		Nalog_im_bud	тыс.US\$	40 689,66	72 413,80	31 034,48
66	а) федеральный бюджет		Fed_bud_im	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
67	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_im	тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
68	в) Местный бюджет		Mest_bud_im	тыс.US\$	40 689,66	72 413,80	31 034,48

	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	ДОБЫЧА вариант 1 - базовый Добыча 260 тыс.т/год Цена Nb - 18534.48 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 10,39	ДОБЫЧА вариант 2 Добыча 150 тыс.т/год Цена Nb - 25000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 6,28 млн.US\$	ДОБЫЧА вариант 3 Добыча 350 тыс.т/год Цена Nb - 18000 US\$ Кап.вл. 10.09 млн.US\$ Эксп.зат. 14,2 млн.US\$
	1	2	3	4	5	6	7
69	Налог на прибыль (RB0.4)		Nalog_pribl_bud	Тыс.US\$	271 746,86	426 242,60	252 125,51
70	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_pribl	Тыс.US\$	73 598,11	115 440,70	68 283,99
71	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_pribl	Тыс.US\$	198 148,75	310 801,89	183 841,52
72	в) Местный бюджет		Mest_bud_pribl	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
73	Единый социальный налог (RB0.2.1)		ESN_bud	Тыс.US\$	103 140,02	105 896,70	105 896,70
74	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_ESN	Тыс.US\$	95 206,18	97 750,80	97 750,80
75	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_ESN	Тыс.US\$	7 933,85	8 145,90	8 145,90
76	в) Местный бюджет		Mest_bud_ESN	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
77	Налог на добычу (RB0.2.2)		Nalog_dobicha_bud	Тыс.US\$	95 984,93	126 700,47	94 413,21
78	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_dobicha	Тыс.US\$	38 393,97	50 680,19	37 765,28
79	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_dobicha	Тыс.US\$	28 795,48	38 010,14	28 323,96
80	в) Местный бюджет		Mest_bud_dobicha	Тыс.US\$	28 795,48	38 010,14	28 323,96
81	Платежи при пользовании недрами (RB0.2.3)		Plat_nedra_bud	Тыс.US\$	138,81	117,80	162,37
82	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_plat_nedra	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
83	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_plat_nedra	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
84	в) Местный бюджет		Mest_bud_plat_nedra	Тыс.US\$	138,81	117,80	162,37
85	Прочие налоги и платежи, включаемые в себестоимость (RB0.4)		Nalog_sebest_bud	Тыс.US\$	0,00	31 675,12	23 603,30
86	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_NDS	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
87	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS	Тыс.US\$	0,00	31 675,12	23 603,30
88	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
89	Налог на доходы физических лиц (RB0.5.)		NDFL_bud	Тыс.US\$	51 570,01	52 948,35	52 948,35
90	а) Федеральный бюджет		Fed_bud_NDFL	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
91	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDFL	Тыс.US\$	0,00	0,00	0,00
92	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDFL	Тыс.US\$	51 570,01	52 948,35	52 948,35
93	ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1.3.1)		Gos_dolya	%	32,67%	35,25%	32,76%
94	Интегральный доход бюджета (EB4a)		Gos_dohod	Тыс.US\$	891 637,78	1 273 716,41	874 513,59
95	Интегральный дисконтированный доход бюджета (EB4б)		Gos_dohod_diskont	Тыс.US\$	56 738,67	45 831,68	73 252,16

**ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
 ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ – СРЕДНЕГОДОВАЯ, ОДНОКОМПОНЕНТНАЯ
 (для условий соглашения о разделе продукции)
 СОДЕРЖАНИЕ МОДЕЛИ (Е8_1стр)**

Сводные показатели	Графические иллюстрации	Схемы распределения выручки
		Вариант 1 Вариант 2 Вариант 3
1. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВСЕМ ВАРИАНТАМ		
2. ДЕТАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛАМ МОДЕЛИ		
2.1. Характеристики объекта и геологические запасы.....		
2.2. Доходы от реализации..... (Производственная программа и выручка от реализации - Таблицы 1,2)		
2.3. Расходы, связанные с производством и реализацией (Производственные издержки и структура себестоимости - Таблицы 7,8)		
2.4. Прибыль от реализации (от производственной деятельности).....		
2.5. Капложения (Инвестиционные издержки - Таблица 3)		
2.6. Раздел продукции по СРП.....		
2.7. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности..... (Дисконтированные показатели - Таблицы 11,12,13)		
2.8. Коммерческая эффективность - потоки денег..... (Движение потоков наличности - Таблицы 4,5,10)		
2.9. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств.....		
2.10. Распределение доходов бюджета по уровням.....		
2.11. Экономическая эффективность смежных производств.....		
2.13. Нормативы и ставки налогов и платежей.....		
2.14. Расчетные периоды.....		
2.15. Таблицы ТЭО СРП (Таблицы 8.1 и 8.11 Регламента Минтопэнерго).....		
3. ОЦЕНКА РИСКОВ.....		
4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ.....		
Тексты макросов	Таблица для сбора исходных данных	
Комментарии		

Примечания : 1) Возврат на данный лист осуществляется нажатием клавиши "Возврат на лист МЕНЮ"
 2) Синим записаны наименования и номера соответствующих таблиц по СНИП 11.01-95.

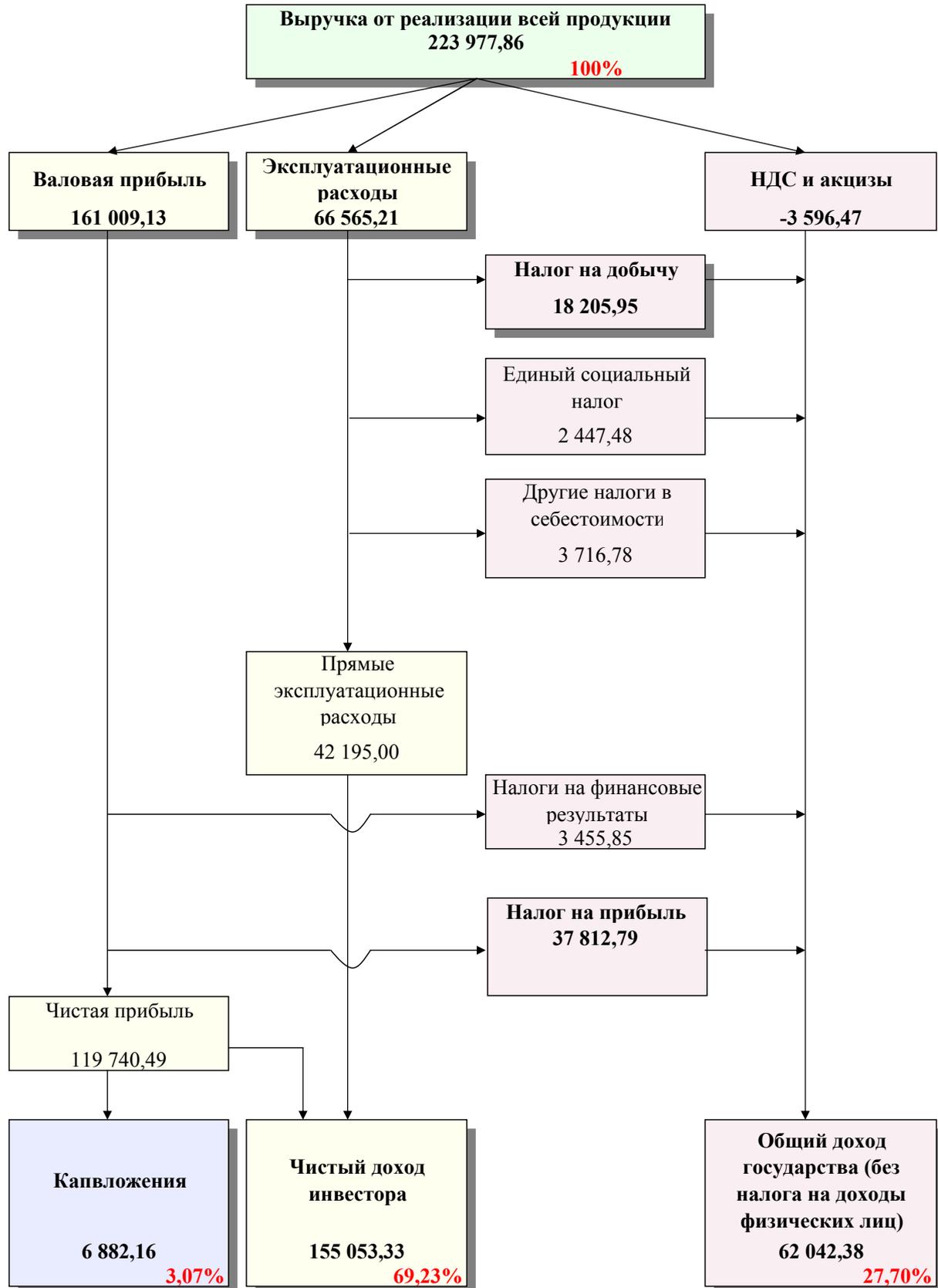
Сброс индикации просмотра

**Схема распределения выручки
в условиях действующей налоговой системы, тыс. US\$**

Наименование месторождения:
Вариант:

Золоторудное месторождение Южное

Расчетная шкала раздела продукции (без потерь государства), цена 1 г золота 10.5 US, IRR - 27%



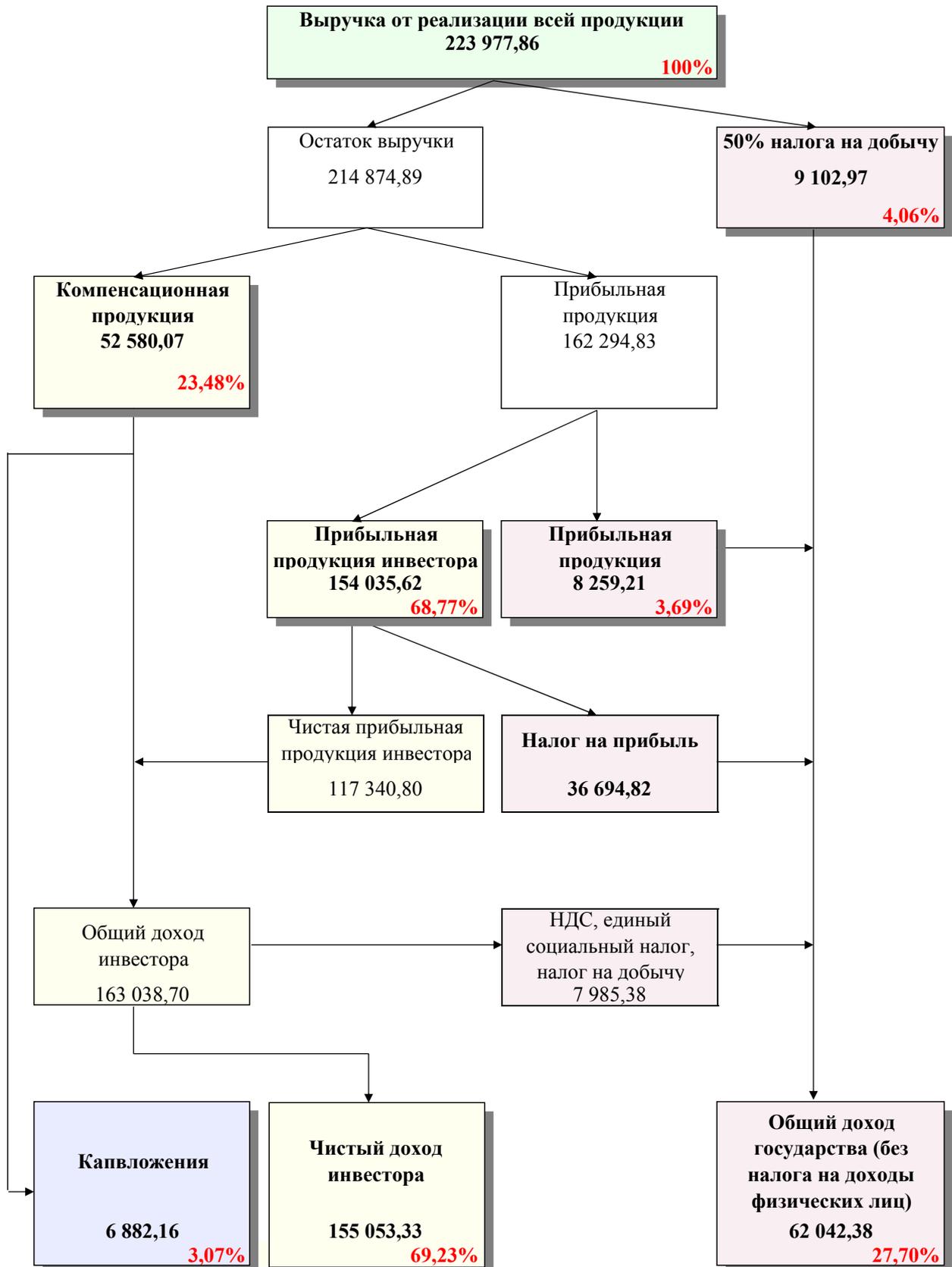
**Схема распределения выручки
в условиях соглашения о разделе продукции, тыс. US\$**

Наименование месторождения:

Золоторудное месторождение Южное

Вариант:

Расчетная шкала раздела продукции (без потерь государства), цена 1 г золота 10.5 US, IRR - 27%



		A	B	C	D	E	F	G	H	I
3	(с) ВостСибНИИГТИМС, 1999									
4	КОНСОЛИДИРОВАННАЯ СРЕДНЕГОДОВАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ									
5	Наименование месторождения: Золоторудное месторождение Южное									
6	Вариант 1: Расчетная шкала раздела продукции (без потерь государства),									
7	Цена 1 г золота 10.5 US, IRR - 27.25 %									
11										
12	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ ПУНКТОВ ПО ПОРЯДКУ (см. графу 1)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ДОБЫЧА	ОЦЕНКА ПРОЕКТА ПО ДЕЙСТВУЮЩЕЙ НАЛОГОВОЙ СИСТЕМЕ (ДНС)	ОЦЕНКА ПРОЕКТА ПО УСЛОВИЯМ СРП	50% НАЛОГА НА ДОБЫЧУ	КОМПЕНСАЦИОННАЯ ПРОДУКЦИЯ ИНВЕСТОРА	РАЗДЕЛ ПРОДУКЦИИ	ПРИВЫЧНАЯ ПРОДУКЦИЯ ГОСУДАРСТВА
13										
14	1. Отличия в показателях на условиях раздела продукции выделены красным цветом .	1. Отличия в формулах расчета на условиях раздела продукции выделены красным цветом .								
15	2. Показатели, получаемые функцией "подбор" или макросами, выделены синим цветом .	2. Пояснения по выполнению функций "подбор" или макроса, выделены синим цветом .								
16			3	5	6	7	8	9	10	11
17										
18										
19	Х. Х А Р А К Т Е Р И С Т И К И О Б Ъ Е К Т А									
20	X1. Вид кондиций (развед. врем., развед. пост., экспл.)				Южное					
21	X2. Наименование объекта				поиски					
22	X3. Наименование (номер) участка объекта				ТЭО, 1997					
23	X4. Группа сложности (1, 2, 3, 4)				ТКЗ					
24	X5. Группа изученности (оцененный, разведанный)				Иркутская					
25	X6. Завершенная стадия				Бодайбинский					
26	X7. N и хар-ка варианта (запасы, соерж., цены, затраты)				0-50-XXV					
27	X8. N паспорта ГКМ объекта				Байкало-Витимский					
28	X9. Под утверждения ТЭО, ТЭД, ТЭС объекта				Муйский					
29	X10. Субъект утверждения				Бодайбо, 115 км.					
30	X11. Субъект федерации				золото-кварцевый					
31	X12. Административный район				кварцево-жильный					
32	X13. Номенклатурный номер листа М 1:200 000				подземный					
33	X14. Металлогеническая зона, бассейны				поиск. оценка					
34	X15. Рудный район				2					
35	X16. Транспортный пункт, расстояние, км				300					
36	X17. Геолого-промышленный тип				12					
37	X18. Тип руды				0, 5-7					
38	X19. Морфология тел				Т					
39	X20. Способ отработки				Т					
40	X21. Степень освоения				Т					
41	X22. Рекомендуемая стадия				г/г					
42	X23. Очередность				месторождение					
43	X24. Глубина, м				AU1					
44	X25. Площадь объекта, кв. км				C1+C2					
45	X26. Протяженность, км									
46	X27. Средняя мощность рудного тела, м									
47	X28. Мощность песков, м									
48	X29. Мощность торфов, м									
49	X30. Единица измерения концентрата									
50	X31. Единица измерения компонента									
51	X32. Ед. измер. запасов									
52	X33. Ед. измер. соерж.									
53	X34. Недропользователь									
54	X35. N лицензии									
55	X36. Год выдачи лицензии									
56	X37. Вид лицензии									
57	X38. Вид лицензии									
58	X39. Ранг объекта									
59	X40. Обозначение полезного ископаемого									
60	X41. Оцениваемая категория запасов									
61										
62	Г. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НА ГОСБАЛАНСЕ									
63	G1. Разведанные запасы категорий C1	ВВОД		Т	808 000,00	808 000,00				
64	G2. Предварительно оцененные запасы категор. C2	ВВОД		Т	662 000,00	662 000,00				
65	G3. Суммарные запасы категорий C1+C2	G1 + G2		Т	1 470 000,00	1 470 000,00				

	A	B	C	D	E	F	G	H	I
446	в) ассигнования из бюджетов		тыс. US\$	1 000,00	1 000,00				
447	п) льготы по налогам		тыс. US\$	0,00	0,00				
448	ЕК13. Отток от фин. деятельности с государств. средствами		тыс. US\$	8 200,00	8 200,00				
449	а) выплата дивидендов по акциям государства		тыс. US\$	500,00	500,00				
450	б) погашение задолженности по кредитам гос-ва		тыс. US\$	7 000,00	7 000,00				
451	в) уплата процентов за кредит гос-ва		тыс. US\$	700,00	700,00				
452	ЕК14. Сальдо от фин. деят. с государств. средствами		тыс. US\$	4 800,00	4 800,00				
453	ЕК15. Общее накопительное сальдо реальных денег		тыс. US\$	126 200,80	126 200,80				
454									
455	ЕК16. ОЦЕНКИ ПОТОКОВ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ ЕК16.1. Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег (NGU)	(ЕК3+ЕК12г)/T4Рх (T4К- T4Н)+ЕК4ахT16К+ЕК4хT18К+ЕК4вхT17К+ЕК4гх T20К+ЕК8а/T5Рх (T5К-T5N)+ЕК8б/T7Рх (T7К-T7N)+ЕК8в/T9Рх (T9К-T9N)+ЕК8г/E19Рх (E19К-E19N)+ЕК12а/T6Рх (T6К-T6N)+ЕК12б/T8Рх (T8К-T8N)+ЕК12в/T10Рх (T10К-T10N)- (K1-K1.1д)/T2Рх (T2К-T2N)- K1.1д/T3Рх (T3К-T3N)-ЕК5б/T15Рх (T15К-T15N)-ЕК9а/T4Рх (T4К-T5N)-ЕК9б/T11Рх (T11К-T11N)-ЕК9в/T13Рх (T13К-T13N)-ЕК9г/E21Рх (E21К-E21N)-ЕК13а/T4Рх (T4К-T6N)-ЕК13б/T12Рх (T12К-T12Н)+ЕК13в/T14Рх (T14К-T14N)	тыс. US\$	34 455,88	34 455,88				
	ЕК16.2. Индекс сальдо накопленных реальных денег (PI)	единицы		3,83	3,83				
456									
457									
458									
459									
460	ЕК16.3. Внутренняя норма сальдо накопленных реальных денег (IGR)		%	48,08	48,08				
461									
462	ЕК16.4. Доля кредитов в общем объеме инвестиций		%	89,19	89,19				
463									
464	ВВ. БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СРЕДСТВ								
465	(за расчетный период)								
466	ВВ1. Расходы бюджета		тыс. US\$	13 000,00	13 000,00				
467	а) прямое бюджетное финансирование проекта		тыс. US\$	1 000,00	1 000,00				
468	б) кредиты, компенсируемые за счет бюджета		тыс. US\$	7 000,00	7 000,00				
469	в) льготы по налогам		тыс. US\$	0,00	0,00				
470	г) расходы на покупку акций		тыс. US\$	5 000,00	5 000,00				
471	ВВ2. Налоговые доходы бюджета от проекта		тыс. US\$	63 266,12	45 303,94				
472	а) НДС и акцизы		тыс. US\$	-3 596,47	-3 596,47				
473	б) налоги, относимые на финансовый результат		тыс. US\$	3 455,85	0,00				
474	в) налог на прибыль		тыс. US\$	37 812,79	36 694,82				
475	г) единый социальный налог		тыс. US\$	2 447,48	2 447,48				
476	д) налог на добычу		тыс. US\$	18 205,95	9 102,97				
477	е) налог на доходы физических лиц		тыс. US\$	1 223,74	1 223,74				
478	ж) платежи при пользовании недрами		тыс. US\$	62,78	31,39				
479	з) транспортный налог		тыс. US\$	3 654,00	0,00				
480	и) экспортные таможенные пошлины		тыс. US\$	0,00	0,00				
481	к) импортные таможенные пошлины (при СРП = 0)		тыс. US\$	0,00	0,00				
482	л) местные налоги		тыс. US\$	0,00	0,00				
483	м) другие налоги в собственности		тыс. US\$	8 200,00	25 562,18				
484	ВВ3. Другие доходы бюджета		тыс. US\$	500,00	500,00				
485	а) дивиденды по акциям государству		тыс. US\$	7 000,00	7 000,00				
486	б) погашение задолженности по кредитам госуд.		тыс. US\$	700,00	700,00				
487	в) уплата процентов за государственный кредит		тыс. US\$						

	A	B	C	D	E	F	G	H	I
648	Н. НОРМАТИВЫ								
649	N1. Норма дисконтирования	ввод	%	10,00	10,00				
650	N2. Интегральный риск проекта по дисконту	ввод	%		0				
651	N3.								
652	N4. Кредитная ставка банка	ввод	%	10	10				
653	а) по государственному средствам	ввод	%	22,00	22,00				
654	б) по негосударственным средствам	ввод	%	10,00	10,00				
655	N5. Ставка доходности акций	ввод	%	1,00	1,00				
656	N6. Коэффициент пересчета капитальных вложений	ввод для справки	единицы	1,00	1,00				
657	N7. Коэффициент пересчета эксплуатационных затрат	ввод для справки	единицы	1,00	1,00				
658	СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ								
659	Налоги с продаж								
660	N8. Ставка НДС	а+б+в	%	18,00	18,00				
661	а) Федеральный бюджет	ввод	%	18,00	18,00				
662	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00				
663	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
664	N9. Льгота по НДС на реализованную продукцию	а+б+в	%	18,00	18,00				
665	а) Федеральный бюджет	ввод	%	18,00	18,00				
666	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00				
667	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
668	N10. Ставка акциза – US/тонну	а+б+в	US\$	0,00	0,00				
669	а) Федеральный бюджет	ввод, при CIP = 0	US\$	0,00	0,00				
670	б) Бюджет субъекта федерации	ввод, при CIP = 0	US\$	0,00	0,00				
671	в) Местный бюджет	ввод, при CIP = 0	US\$	0,00	0,00				
672	Налоги в себестоимости								
673	N11. Единый социальный налог								
674	1. Федеральный бюджет	а+б+в	%	20,00	20,00				
675	а) Федеральный бюджет	ввод	%	20,00	20,00				
676	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00				
677	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
678	2. Фонд социального страхования	а+б+в	%	3,20	3,20				
679	а) Федеральный бюджет	ввод	%	3,20	3,20				
680	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00				
681	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
682	3. Фонды обязательного медицинского страхования	а+б+в	%	2,80	2,80				
683	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,80	0,80				
684	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	2,00	2,00				
685	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
686	N12. Ставка налога на добычу	а+б+в	%	8,00	8,00				
687	а) Федеральный бюджет	ввод	%	4,00	4,00				
688	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	2,00	2,00				
689	в) Местный бюджет	ввод	%	2,00	2,00				
690	N13. Ставка платежей за право пользования недрami-от стоим.								
691	1. Разовые								
692	а) Федеральный бюджет	а+б+в	%	10,00	10,00				
693	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	10,00	10,00				
694	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00				
695	2. Регулярные за поиск и оценку месторождения	а+б+в	%	0,00	0,00				
696	а) Федеральный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
697	б) Бюджет субъекта федерации	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
698	в) Местный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
699	3. Регулярные платежи за разработку в пределах лицензионного участка	а+б+в	%	0,00	0,00				
700	а) Федеральный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
701	б) Бюджет субъекта федерации	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
702	в) Местный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
703	4. Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	а+б+в	%	0,00	0,00				
704	а) Федеральный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
705	б) Бюджет субъекта федерации	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
706	в) Местный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
707	5. Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных со	а+б+в	%	0,00	0,00				
708	а) Федеральный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
709	б) Бюджет субъекта федерации	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				
710	в) Местный бюджет	ввод, при CIP = 0	%	0,00	0,00				

Продолжение приложения Б4

	A	B	C	D	E	F	G	H	I
711	6. Сооры за участие в конкурсе и выдачу лицензий	а+б+в	%	0,00					
712	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%						
713	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%						
714	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%						
715	N14. Транспортный налог	а+б+в	%	100,00	0,00				
716	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
717	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%		0,00				
718	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
719	N15. Славка экспортной пошлины - от стоимости экспорт. прод.	а+б+в	%	0,00	0,00				
720	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%						
721	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%						
722	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%						
723	N16. Славка импортной таможенной пошлины (от начисленной суммы)	а+б+в	%	0,00	0,00				
724	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%						
725	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%						
726	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%						
727	N17. Местные налоги - от минимального ФОТ	а+б+в	%	0,00	0,00				
728	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
729	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%		0,00				
730	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
731	N18. Другие налоги в себестоимости (от начисленной суммы)	а+б+в	%	0,00	0,00				
732	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%						
733	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%						
734	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%						
735	Налог, отнесимые на финансовый результат		%						
736	N19. Славка налога на имущество - от произв. фондов	а+б+в	%	2,00	0,00				
737	а) Федеральный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
738	б) Бюджет субъекта федерации	при СРП = 0	%		0,00				
739	в) Местный бюджет	при СРП = 0	%		0,00				
740	N20. Славка налога на прибыль - от прибыли	а+б+в	%	24,00	24,00				
741	а) Федеральный бюджет		%	6,50	6,50				
742	б) Бюджет субъекта федерации		%	17,50	17,50				
743	в) Местный бюджет		%	0,00	0,00				
744	N21. Налог на доходы физических лиц (от начисленной суммы)	а+б+в	%	13,00	13,00				
745	а) Федеральный бюджет		%	0,00	0,00				
746	б) Бюджет субъекта федерации		%	0,00	0,00				
747	в) Местный бюджет		%	13,00	13,00				
748			%						
749			%						
750	N22. Минимальная месячная оплата труда	ВВОД	US\$	29,60	29,60				
751									
752	Г. РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ								
753	РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	Т1Р. Продолжительность проекта	лет	33,00	33				
754	Т1К. Сумма коэфф. дисконтир. за период	$(1 - (1+NI/100)^{-T1P}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	10,53	10,53				
755	СТРОИТЕЛЬСТВО	ВВОД	лет	0	0				
756	Т2Р. Период строительства	ВВОД	лет	4	4				
757	Т2N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+NI/100)^{-T2D}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	0,00	0,00				
758	Т2К. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+NI/100)^{-T2D+T2P}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	3,49	3,49				
759	ДОПОЛН. КАПИЛОВЕНИЯ	ВВОД	лет	0	0				
760	ПРИ ФУНКЦИОНИР.	ВВОД	лет	0	0				
761	Т3N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+NI/100)^{-T3D}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	0,00	0,00				
762	Т3К. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+NI/100)^{-T3D+T3P}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	0,00	0,00				
763	ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ	ВВОД	лет	4	4				
764	Т4Р. Период функционирования	ВВОД	лет	29	29				
765	Т4N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+NI/100)^{-T4D}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	3,49	3,49				
766	Т4К. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+NI/100)^{-T4D+T4P}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	10,53	10,53				
767	ПРОДАЖА АКЦИЙ	Т5D. Период до начала	лет	0	0				
768	(негосударственным	ВВОД	лет	5	5				
769	организациям)	Т5N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала	единицы	0,00	0,00				
770	Т5К. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+NI/100)^{-T5D+T5P}) / (1 - 1 / (1+NI/100))$	единицы	4,17	4,17				
771	ПРОДАЖА АКЦИЙ	Т6D. Период до начала	лет	0	0				
772	(государству)	ВВОД	лет	5	5				

ДИСКОНТИРОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТОВ, ЗАТРАТ И ЭФФЕКТОВ

Основные определения и формулы

Приводимые сведения носят справочный характер и адресуются специалистам, не имевшим опыта работы с дисконтированными показателями.

В простейшем смысле дисконтирование отражает удешевление “завтрашних” денег за счет того, что они не пущены в оборот “сегодня”.

Например, 1 млн.руб. можно положить на депозит и при годовой ставке депозита 10% через один год иметь: 1 млн.руб.х (100%+10%) =1,1 млн. руб, через два года:
(1 млн. руб. х (100%+10%)) х (100%+10%) = 1 млн. руб. х (100%+10%)² = 1,21 млн. руб.

Если вкладываемую сумму обозначить как **П**, а ставку депозита как **Е**, и измерять последнюю в долях единицы, то формула дохода в **t**-ом году будет выглядеть так:

$$П \times (1+E)^t$$

Из этой зависимости делается обратный вывод - “завтрашние” деньги дешевле сегодняшних в

$$a_t = \frac{1}{(1+E)^t} \text{ раз}$$

Таким образом, если положить 1 млн.руб. на депозит не сейчас, а через два года, он потеряет в весе и должен **оцениваться сегодня** как:

$$1 \text{ млн.руб.} : (100\%+10\%)^2 = 0.826 \text{ млн. руб.}$$

Величина **Е** именуется нормой дисконтирования, а величина **a_t** - коэффициентом дисконтирования. Смысл, вкладываемый в норму дисконтирования может быть различным: норма амортизации, банковский процент за кредит, доходность акций, норматив инвестора, государственный норматив эффективности вложений в ту или иную отрасль и т.д. Для данного вопроса существует множество интерпретаций и обширная литература.

Общая формула сегодняшней оценки суммы будущих доходов - П₀ (или расходов) за период **Т** лет будет теперь такой:

$$П_0 = \sum_{t=0}^T П_t \times \frac{1}{(1+E)^t}$$

где **П_t** - расчетный (не дисконтированный) доход, получаемый в **t-ом** году.

Если **П_t** постоянная среднегодовая величина **П_г**, то

$$П_0 = П_г \times \sum_{t=0}^T \frac{1}{(1+E)^t} = П_г \times \sum_{t=0}^T (1+E)^{-t}$$

или по формуле суммы членов геометрической прогрессии

$$П_0 = П_г \times \frac{1 - (1+E)^{-(T+1)}}{1 - \frac{1}{(1+E)}}$$

Сумма членов такой геометрической прогрессии будет всегда меньше произведения годового дохода на число лет. И тем меньше, чем больше ставка дисконтирования и большее число лет в оцениваемом периоде. Например, при ставке дисконтирования 15% за 8 лет это будут цифры 8 и 5,49, за 19 лет - 19 и 7,2, а за 27 лет - 27 и 7,51. Таким образом, дисконтированная выгода в последнем случае в 3,6 (!) раза меньше рассчитанной без учета дисконтирования.

Общепромышленная [7] методика требует расчета трех типов дисконтированных критериев эффективности:

а) Чистый дисконтированный доход - ЧДД(NPV):

$$\text{ЧДД} = \sum_{t=0}^T \Pi_t \times \frac{1}{(1+E)^t} - \sum_{t=0}^T K_t \times \frac{1}{(1+E)^t}$$

где Π_t - эффект в t -ом году,
 K_t - капиталовложения в t -ом году,
 E - норма дисконтирования,
 T - период действия проекта.

Если Π_t и K_t - постоянные среднегодовые величины, и эффект начинает возникать после завершения строительства (через t_c лет) и создается на протяжении периода эксплуатации (t_e лет), предыдущая формула будет иметь вид:

$$\text{ЧДД} = \Pi_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c+t_e} \frac{1}{(1+E)^t} - \Pi_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c} \frac{1}{(1+E)^t} - K_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c} \frac{1}{(1+E)^t}$$

То есть, эффект надо продисконтировать на весь период, но вычесть его “неполучение” в период строительства t_c . “Большие сигмы” называются суммами коэффициентов дисконтирования, вычисляются по формуле суммы членов геометрической прогрессии и показываются в модели отдельными строками.

б) Индекс доходности - ИД (PI):

Это деление дисконтированного эффекта на дисконтированные вложения:

$$\text{ИД} = \frac{\Pi_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c+t_e} \frac{1}{(1+E)^t} - \Pi_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c} \frac{1}{(1+E)^t}}{K_{\Gamma} \times \sum_{t=0}^{t_c} \frac{1}{(1+E)^t}}$$

в) Внутренняя норма доходности - ВНД (IRR):

Это значение E , при котором ЧДД=0. Аналитического выражения не имеет. Рассчитывается только путем подбора. Отражает годовой процент на вкладываемый капитал, который может получить инвестор [29].

Указанные три критерия в зависимости от того, что принимается за эффект (прибыль, прибыль плюс амортизация, прибыль плюс амортизация плюс ликвидационная стоимость, сальдо денежных потоков от разных видов деятельности) выражаются показателями, имеющими разные наименования и формулы расчета. В настоящей модели эти показатели именованы и вычисляются в строгом соответствии с общепромышленными документами [7, 8, 9].

Приведенные критерии и формулы их расчета являются **обязательными** по общепромышленным требованиям [7] и заимствованы из зарубежных методик, предназначенных для оценки инвестиционных проектов в слаборазвитых и развивающихся странах африканского и азиатского регионов.

Возможно эти показатели приемлемы для краткосрочных коммерческих проектов. Но значительная часть горнодобывающих проектов, рассчитанных на сроки эксплуатации, измеряемые десятилетиями, по этим показателям малоэффективна, т.к. сумма дисконтированных эффектов в отдаленные и многие годы эксплуатации становится сравнимой с суммой дисконтированных вложений в ближайшие годы строительства. Если следовать этим показателям в горнодобывающих проектах, то наиболее эффективными среди них будут те, которые связаны

с эксплуатацией лишь самых богатых участков самых выгодных месторождений. Возможно это допустимо для капиталов, вкладываемых в объекты на территориях неразвитых и развивающихся стран, но вряд ли это приемлемо для России и соответствует ее государственным интересам и политике в сфере использования минеральных ресурсов, 70% которых расположено на огромных территориях Урала, Сибири и Дальнего Востока и, соответственно, определяет перспективы комплексного развития этих территорий и экономическую основу государства. Дисконтирование (приведение) затрат и вложений всегда применялось в отечественных методиках, но лишь на этапе выбора вариантов освоения, а не на этапе оценки эффективности проекта. Введение дисконтирования в этап оценки желательно сопроводить нормативными значениями для различных типов, размеров и экономико-географического расположения месторождений, а также рекомендациями по применению инвестиционных лагов или снижению нормы дисконтирования в отдаленные годы эксплуатации. Описываемая модель может быть использована и для решения этих и других аналогичных научных задач.

МИНИМАЛЬНОЕ ПРОМЫШЛЕННОЕ СОДЕРЖАНИЕ

Основные формулы

Согласно [11-п.5.10] “Минимальное промышленное содержание ($C_{\text{мин}}$) в ТЭО разведочных кондиций определяется исходя из условия равенства производственных затрат и результатов в цикле “добыча-реализация конечной товарной продукции” и используется в качестве эталона для оценки месторождения в целом или отдельных его частей.

Минимальное промышленное содержание, в общем случае, определяется аналитически на основе следующего соотношения:

$$C_{\text{мин}} = \frac{З \times 100}{\text{ЦИР}}, \text{ где}$$

$C_{\text{мин}}$ - минимальное промышленное содержание полезного компонента, % (если оно определяется в граммах на тонну или кубический метр, множитель 100 из числителя исключается);

З - полные эксплуатационные затраты на добычу и переработку 1 т руды, руб.;

Ц - оптовая цена товарной продукции, получаемой при переработке руд, номенклатура которой обоснована в ТЭО кондиций, руб.;

И - сквозное извлечение полезного компонента в товарную продукцию из минерального сырья, доли единицы;

Р - коэффициент, учитывающий разубоживание при добыче, значение которого обосновано в горнотехнической части ТЭО кондиций, доли единицы”.

В [2 - приложение 5] приведены расширенные варианты указанной формулы для горнообогатительных и горнометаллургических комплексов. Они учитывают, что производственные затраты (полные эксплуатационные затраты) включают эксплуатационные затраты плюс подлежащие обязательной уплате налоги, не входящие в структуру эксплуатационных затрат. К последним относятся: налоги с продаж (НДС и акцизы) и налоги, относимые на финансовый результат до определения налогооблагаемой прибыли (налог на имущество).

С учетом этих вариантов в модели применяется следующая формула расчета минимального промышленного содержания.

$$C_{\text{мин}} = \frac{(C_{\text{д}} + C_{\text{о}} + Н) \times 100}{(\text{Ц} - C_{\text{м}}) \times \text{И} \times (1 - \text{Р})} \%,$$

где (рядом с обозначением переменной приведена формула ее вычисления в терминах строк модели - см. приложение 4):

$$C_{\text{д}} = \frac{Z_{6a.a}}{D_9} \quad \text{- себестоимость добычи 1 тонны руды,}$$

$$C_{\text{о}} = \frac{Z_{6a.б} + Z_{6a.в}}{D_9} \quad \text{- себестоимость обогащения 1 тонны руды,}$$

$$C_{\text{м}} = \frac{Z_{6a.г} + Z_{6a.д}}{D_9} \quad \text{- себестоимость металлургического передела 1 тонны металла (при отсутствии металлургического передела, когда } P_3=0, C_{\text{м}} \text{ принимается } = 0),$$

$H = \frac{R13 + E2}{D9}$ - налоги с продаж и налоги, относимые на финансовый результат, приходящиеся на 1 тонну добытой и обогащенной руды,

$C = R4/1000$ - цена товарной продукции без учета транспортировки, товарной продукцией может быть руда, концентрат или металл - в зависимости от параметров, введенных в модель (см. приложение 4, разделы S,R и показатель R1),

$I = P5/100$ - сквозное извлечение компонента,

$1-P = 1-D5/100$ - коэффициент, учитывающий разубоживание.

Если минимальное промышленное содержание вычисляется в натуральных единицах (например, г/т), множитель 100 в числителе формулы не применяется.

Для многокомпонентных объектов минимальное промышленное содержание в модели вычисляется для 1-го компонента. При необходимости расчетов для каждого компонента или расчетов для условного компонента, в модель необходимо внести дополнительные строки расчета согласно формулам, приведенным в [2]. Все исходные данные для них имеются.

Приведенная формула в условиях модели является универсальной (инвариантной) для различных видов производственных комплексов (видов товарной продукции). Если реализуется руда, то C_o и C_m будет равен нулю. Если реализуется концентрат, то C_m будет равен нулю. Если реализуется металл, формула “работает” в полном виде.

Данная формула также универсальна для расчета базовых вариантов любых интерпретаций. Если базовый вариант не включает платежи за недра и отчисления на ВМСБ, введенные в модель нулевые ставки этих налогов (строки N11 и N12 модели) дадут нулевые значения строк Z5.5a и Z5.5б3, и эти суммы не войдут в Z6a.a, Z6a.б, Za.в, т.е эти налоги не учтутся в C_d и C_o . Аналогично будет, если в базовом варианте не учитывать любые другие налоги. Это осуществляется введением их нулевых ставок в разделе N модели.

ИНДЕКСЫ ЦЕН И ЗАТРАТ

**КОЭФФИЦИЕНТЫ ДЛЯ ПЕРЕСЧЕТА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ
В ТЭО И ПРОЕКТАХ, РАЗРАБОТАННЫХ ДО 1991 г., В ЦЕНАХ НА 01.01.91 г. (по методике ВИЭМС 1996 г.)**

Наименование отраслей	1991г./к 1969г.	1991г./к 1984г.
Угольная промышленность	1.83	1.52
Торфяная промышленность	1.77	1.53
Черная металлургия	1.66	1.47
Цветная металлургия	1.67	1.48
Горнохим. промышленность	1.66	1.47
Промышленность стройматер	1.65	1.39
Геология и разведка недр	1.51	1.37

ИНДЕКСЫ ПОТРЕБИТЕЛЬСКИХ ЦЕН ГОСКОМСТАТА РФ (по официальным публикациям)

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
1,2	2,72	29,70	9,15	3,319	2,31	1,218	1,11	1,844	1,348	1,202	1,186	1,151	1,12	1,117	1,109				

ИНДЕКСЫ ЦЕН ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ПО ОТРАСЛЯМ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В 1991-2008 гг.

(декабрь к декабрю предыдущего года; в процентах; до 1996 г. - в размах)

(1991-2004 гг. - официальный сайт Росстата - раздел «Цены и тарифы», 2005-2008 гг. - сайт Минэкономразвития)

	1991	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Вся промышленность	3,4	2,7	125,6	107,5	123,2	167,3	131,6	110,7	117,1	113,1	128,3				
Электроэнергетика	2,1	3,0	135,4	108,7	102,6	114,4	139,9	130,2	127,3	113,9	111,5	113,0	108,7	108,2	105,8
Топливная промышленность	2,3	2,9	140,4	111,1	100,8	234,9	155,2	102,2	124,3	101,4	164,7	117,8	100,0	103,1	101,1
Нефтедобывающая	2,6	2,8	124,7	113,2	90,0	249,2	158,0	97,1	125,6	101,6	165,4	113,2	95,2	101,3	99,2
Нефтеперерабатывающая	2,4	3,0	136,6	116,4	112,4	342,3	147,5	84,5	119,9	114,8	148,9	130,1	106,6	102,6	99,0
Газовая	1,9	2,6	227,3	100,2	110,5	122,1	163,1	141,5	130,2	77,1	188,5	139,6	110,8	107,6	106,5
Угольная	2,0	2,8	129,0	100,8	106,1	132,2	144,3	122,4	109,1	110,1	151,4	123,5	122,6	122,5	122,5
Черная металлургия	3,4	2,9	115,7	101,1	111,5	189,2	129,2	103,5	123,3	128,8	165,8	118,9	106,7	106,8	106,7
Цветная металлургия	3,3	2,2	112,0	103,1	176,1	215,8	108,7	89,4	130,1	127,2	113,7	117,6	109,0	106,7	104,8
Химическая промышленность	2,7	2,7	118,1	104,9	125,9	143,8	126,8	119,8	108,3	115,1	129,4	121,1	108,2	106,1	105,4
Нефтехимическая промышленность	2,5	2,7	123,7	110,9	117,1	166,5	135,8	101,2	108,7	111,3	117,4				
Машиностроение	3,1	2,8	124,0	108,7	129,2	149,6	128,0	116,5	110,6	111,2	115,0	109,6	107,6	107,5	106,9
Лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная промышленность	3,4	2,7	112,1	107,5	142,6	167,7	124,6	107,7	108,2	107,9	111,1	112,7	108,3	108,5	108,6

ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ И СТОИМОСТНАЯ ОЦЕНКИ

Основные понятия

1. Геолого-экономическая оценка месторождений осуществляется в форме технико-экономического обоснования кондиций на минеральное сырье, которое включает [1-п. 2.2]:
 - а) геологическое обоснование;
 - б) горно-техническое обоснование;
 - в) технологическое обоснование;
 - г) экологическое обоснование;
 - д) экономическое обоснование, содержащее технико-экономические показатели и стоимостные оценки.
2. Под геолого-экономической оценкой понимается полное содержание документа Технико-экономическое обоснование кондиций на минеральное сырье, включающее все перечисленные обоснования согласно требованиям нормативных документов [1, 2, 3].
3. Под стоимостной оценкой понимается содержание экономического обоснования.
4. Геолого-экономическая оценка всегда включает стоимостную оценку.
5. Стоимостная оценка может проводиться отдельно и неоднократно на основе ранее выполненных геологического, горно-технического, технологического и экологического обоснований.
6. Необходимость и периодичность проведения отдельной стоимостной оценки зависит от изменений цен, налогов, конъюнктуры минерального сырья и других внешних факторов.
7. По результатам отдельной стоимостной оценки может приниматься решение о проведении геолого-экономической переоценки месторождения или участка недр.
8. Согласно утвержденным документам [1, 5] в качестве итоговой величины стоимости объекта может использоваться:
 - а) чистая прибыль (доход) инвестора и чистая дисконтированная прибыль (доход) инвестора при ставке дисконта 10%;
 - б) бюджетный эффект и дисконтированный бюджетный эффект при ставке дисконта 10%.

СПРАВОЧНИКИ ЗНАЧЕНИЙ КАЧЕСТВЕННЫХ ПРИЗНАКОВ

Приведенные справочники рекомендуется использовать при заполнении полей раздела модели “Характеристики объекта” в целях обеспечения необходимой унификации при последующем объединении отдельных моделей в базу моделей или экспорта показателей, содержащихся в моделях, в базу данных.

Справочник полезных ископаемых

Железные руды	FE	Пьезокварц	Q1
Марганцевые руды	MN	Кварц для плавки	Q2
Хромовые руды	CR	Исландский шпат	IS
Медь	CU	Каолин	KL1
Никель	NI	Бериллий	BE
Кобальт	CO	Огнеупорные глины	KL2
Свинец	PB	Бентониты	BT
Цинк	ZN	Стекольные пески	Q3
Бокситы	BA	Формовочные пески	Q4U
Олово	SN	Магнезит	MG
Вольфрам	W	Брусит	MN1
Молибден	MO	Тальк	T
Сурьма	SB	Кварциты	Q5
Ртуть	HG	Вермикулит	VR
Тантал	TA	Тремолит	TRM
Ниобий	NB	Пирофиллит	PRF
Титан	TI	Полевошпатовое сырье высококалийное	KFS
Литий	LI	Комплекс твердых полезных	SH
Цирконий	ZR	ископаемых зоны шельфа	
Германий	GE		
Редкие земли	TR		
Золото россыпное	AU		
Золото рудное	AU1		
Серебро	AG		
Платина	PT		
Алмазы	A		
Уран	U		
Уголь	COA		
Апатиты	AP		
Фосфориты	P		
Калийные соли	K		
Хризотил-асбест	ASB		
Сера самородная	S		
Слюда-мусковит	MU		
Плавиновый шпат	FS		
Борные руды	B		
Барит	BA		
Цеолиты	CEO		
Горный хрусталь	QO		

Справочник субъектов федерации

BLG	БЛГ	Амурская	CEL	ЧЕЛ	Челябинская
ARH	АРХ	Архангельская	CIT	ЧИТ	Читинская
AST	АСТ	Астраханская	IRL	ЯРЛ	Ярославская
BEL	БЕЛ	Белгородская	BIR	БИР	Еврейская
BRN	БРН	Брянская	MOS	МОС	Москва
VLM	ВЛМ	Владимирская	CPB	СПБ	Санкт-Петербург
VLG	ВЛГ	Волгоградская	SIT	ЧИТ	Агинский Бурятский
VOL	ВОЛ	Вологодская	KUD	КУД	Коми-Пермяцкий
VRZ	ВРЖ	Воронежская	PLN	ПЛН	Корякский
IVA	ИВА	Ивановская	NRM	НРМ	Ненецкий
IRK	ИРК	Иркутская	DUD	ДУД	Таймырский
KLG	КЛГ	Калининградская	UOR	УОР	Усть-Ордынский
KLZ	КЛЖ	Калужская	HMN	ХМН	Ханты-Мансийск.
PTR	ПТР	Камчатская	AND	АНД	Чукотский
KEM	КЕМ	Кемеровская	TUR	ТУР	Эвенкийский
KIR	КИР	Кировская	SLH	СЛХ	Ямало-Немецкий
KOS	КОС	Костромская	BAR	БАР	Алтайский
KUG	КУГ	Курганская	KRD	КРД	Краснодарский
KRS	КРС	Курская	KRR	КРР	Красноярский
LOD	ЛОД	Ленинградская	VLV	ВЛВ	Приморский
LPC	ЛПЦ	Липецкая	HAB	ХАБ	Хабаровский
MAG	МАГ	Магаданская	MAI	МАЙ	Адыгея
MSK	МСК	Московская	GOA	ГОА	Алтай
MUR	МУР	Мурманская	NZR	НЗР	Ингушская
NZG	НЖГ	Нижегородская	NAL	НАЛ	Кабардино-Балк.
NVG	НВГ	Новгородская	CER	ЧЕР	Карачаево-Черк.
NOV	НОВ	Новосибирская	UFA	УФА	Башкортостан
OMS	ОМС	Омская	UDE	УДЭ	Бурятия
ORB	ОРБ	Оренбургская	MAN	МАХ	Дагестан
ORL	ОРЛ	Орловская	ELI	ЭЛИ	Калмыкия
PNZ	ПНЗ	Пензенская	PTZ	ПТЗ	Карелия
PEM	ПЕМ	Пермская	CIK	СЫК	Коми
PSK	ПСК	Псковская	ICK	ЙШК	Марий Эл
SMR	СМР	Самарская	CRN	СРН	Мордовия
SRT	СРТ	Саратовская	IKU	ЯКУ	Саха (Якутия)
USH	ЮСХ	Сахалинская	VLK	ВЛК	Северная Осетия
SVE	СВЕ	Свердловская	TAT	ТАТ	Татарстан
SMO	СМО	Смоленская	KZL	КЗЛ	Тува
STV	СТВ	Ставропольская	ABN	АБН	Хакасия
RST	РСТ	Ростовская	IZV	ИЖВ	Удмуртская
RIZ	РЯЗ	Рязанская	GRZ	ГРЗ	Чеченская
TMB	ТМБ	Тамбовская	CEB	ЧЕБ	Чувашская
TVE	ТВЕ	Тверская			
TOM	ТОМ	Томская			
TUL	ТУЛ	Тульская			
TUM	ТЮМ	Тюменская			
ULN	УЛН	Ульяновская			

Справочник составлен на основе приложения 2 к "Инструкции по государственной регистрации лицензий на пользование недрами, учету, систематизации, хранению и организации использования лицензионных документов" (Утв. Приказом Роскомнедр N 91 от 21.07.95).

Справочник единиц измерения запасов

т.
тыс.т.
млн.т
т. моноблоков
млн. карат
тыс.т. Al_2O_3
тыс.т. $BaSO_4$
тыс.т. B_2O_3
тыс.т. BeO
тыс.т. CaF_2
тыс.т. Cr_2O_3
тыс.т. LiO_2
тыс.т. Nb_2O_5
тыс.т. Ta_2O_5
тыс.т. TiO_2
тыс.т. ZrO_2
тыс.т. WO_3
млн.т. K_2O_5
млн.т. P_2O_5

Справочник единиц измерения содержания

%
г/т
г/куб.м
карат/т
т/кв.км
% Al_2O_3
% $BaSO_4$
% B_2O_3
% BeO
% CaF_2
% Cr_2O_3
% LiO_2
% Nb_2O_5
% Ta_2O_5
% TiO_2
% ZrO_2
% WO_3
% K_2O_5
% P_2O_5

Справочник стадий работ

НИР и тем. раб.
Региональная
Поиски
Поиск.-оцен.
Разведка
Предв. разведка
Дет. разведка
Экспл. разв.

Справочник способов отработки

Открытый
Подземный
Комбиниров.
Геотехнол.
Ражный
Не определ.

Справочник степеней освоения

Оцениваем.
Разведваем.
Разведанн.
Резервное
Осваиваем.
Экспл-мое
Экспл-еся

Справочник рангов объектов

Рудн.тело
Месторожд.
Рудн.поле
Рудн.узел.
Рудн.район
Мет.зона
Мет.провин.

Справочник морфологии рудных тел

Жилы
Жильные и минер.зоны
Штокверки
Залежь
Сложная

Адреса интернет-сайтов, содержащих информацию о геолого-экономической и стоимостной оценках и смежных вопросах

- www.geol.irk.ru - Стоимостная оценка участков недр в системе МПР России
- www.valnet.ru - Портал по оценочной деятельности. Международный оценочный консорциум
- www.mineral.ru - Информационно-аналитический центр «Минерал»
- www.geoinform.ru - Информационно-издательский центр по геологии и недропользованию
- www.gkz-rf.ru - ФГУ «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых»
- www.rosnedra.com - Федеральное агентство по недропользованию
- control.mnr.gov.ru - Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
- www.geol.irk.ru/isr - Информационная система регулирования использования минерально-сырьевых ресурсов

ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
 ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ
 Модификация для расчета показателей освоения нефтяного (газонефтяного) месторождения

Наименование месторождения: **ДУЛИСЬМИНСКОЕ**

СОДЕРЖАНИЕ МОДЕЛИ (E8_NG1)

1. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВСЕМ ВАРИАНТАМ	РАБОЧИЕ ВАРИАНТЫ		
	Сводные показатели		
	Графические иллюстрации		
2. ДЕТАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛАМ МОДЕЛИ	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
2.1. Общие сведения об объекте.....			
2.2. Состояние запасов нефти (табл. 16 МР).....			
2.3. Состояние запасов газа (табл. 19 МР).....			
2.4. Состояние запасов конденсата (табл. 20 МР).....			
2.5. Технологические показатели разработки (табл. 29 МР).....			
2.6. Переработка (нефтегазопереработка).....			
2.7. Доходы от реализации.....			
(Производственная программа и выручка от реализации - Таблицы 1,2)			
2.8. Расходы, связанные с производством и реализацией.....			
(Производственные издержки и структура себестоимости - Таблицы 7,8)			
2.8.1. Нефть.....			
а) Удельные эксплуатационные затраты – нефть.....			
б) Годовые эксплуатационные затраты – нефть.....			
2.8.2. Газ.....			
а) Удельные эксплуатационные затраты – газ.....			
б) Годовые эксплуатационные затраты – газ.....			
2.8.3. Суммарные годовые эксплуатационные затраты.....			
2.9. Прибыль от реализации (от производственной деятельности).....			
Прибыль от реализации продукции (табл. 37 МР).....			
2.10. Капвложения (Инвестиционные издержки - Таблица 3).....			
2.11. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности.....			
(Дисконтированные показатели - Таблицы 11,12,13)			
2.12. Коммерческая эффективность - потоки денег.....			
(Движение потоков наличности - Таблицы 4,5,10)			
Чистый доход недропользователя (табл. 38 МР).....			
Чистый доход недропользователя (с учетом кредита) (табл. 39 МР).....			
2.13. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств.....			
Доход государства (табл. 40 МР).....			
2.14. Распределение доходов бюджета по уровням.....			
Распределение поступлений от налогов и платежей по бюджетам (табл. 41 МР).....			
2.15. Нормативы и ставки налогов и платежей.....			
2.16. Расчетные периоды и суммы коэффициентов дисконтирования.....			
3. АНАЛИЗ И УЛУЧШЕНИЕ ВАРИАНТОВ			
3.1. Анализ чувствительности вариантов.....			
3.2. Изменение кривых добычи (что, если).....			
4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ.....	Таблица исходных данных		
	Данные для загрузки в БД ИС Недра		
	Комментарии		

Примечания: 1) Возврат на данный лист осуществляется нажатием клавиши "Возврат на лист МЕНЮ"
 2) Курсивом выделены таблицы, предусмотренные Методическими рекомендациями по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений (утв. Приказом МПР России № 61 от 21.03.2007)
 3) Синим выделены наименования и номера соответствующих таблиц по СНиП 11.01-95.

Сброс индикации просмотра

СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Наименование месторождения:

ДУЛИСЬМИНСКОЕ

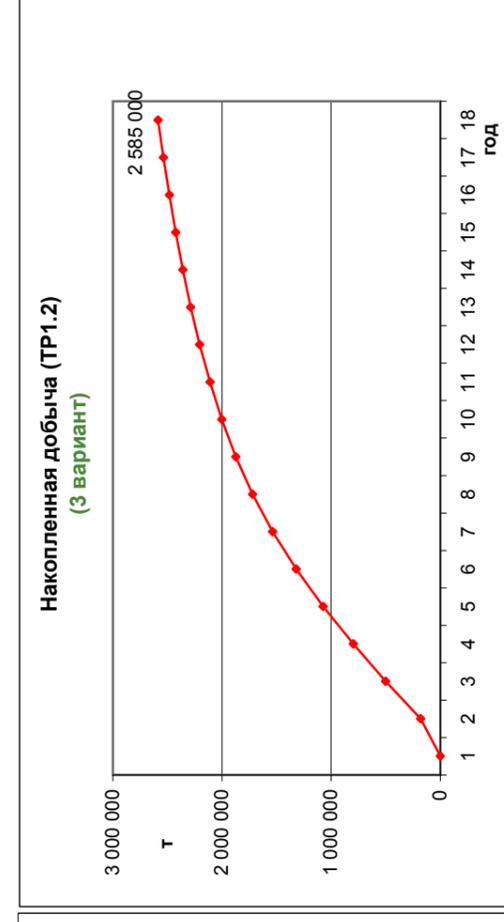
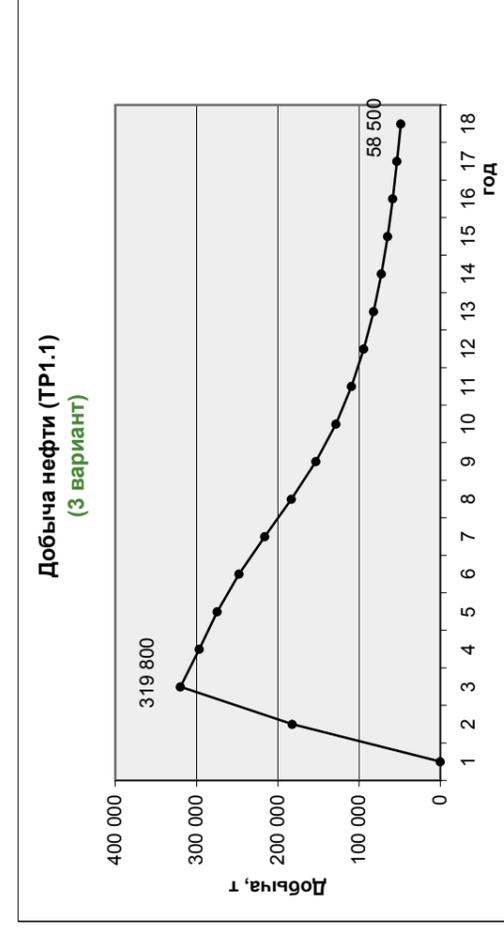
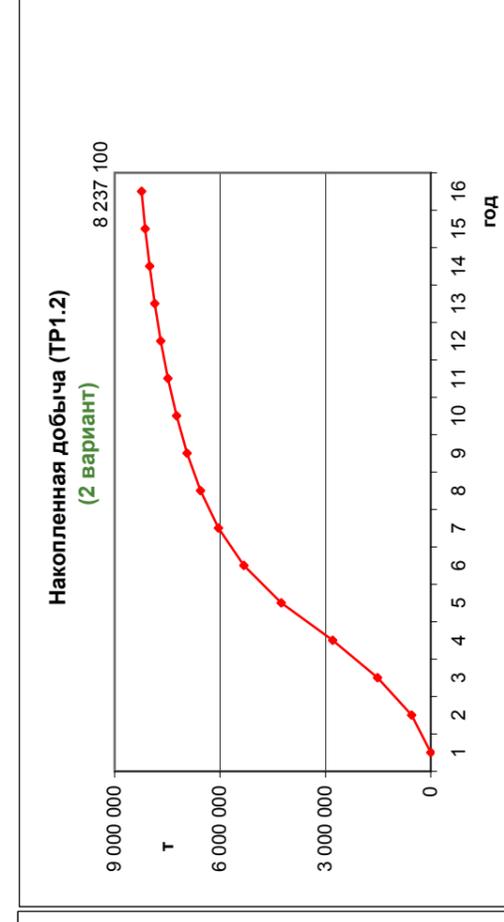
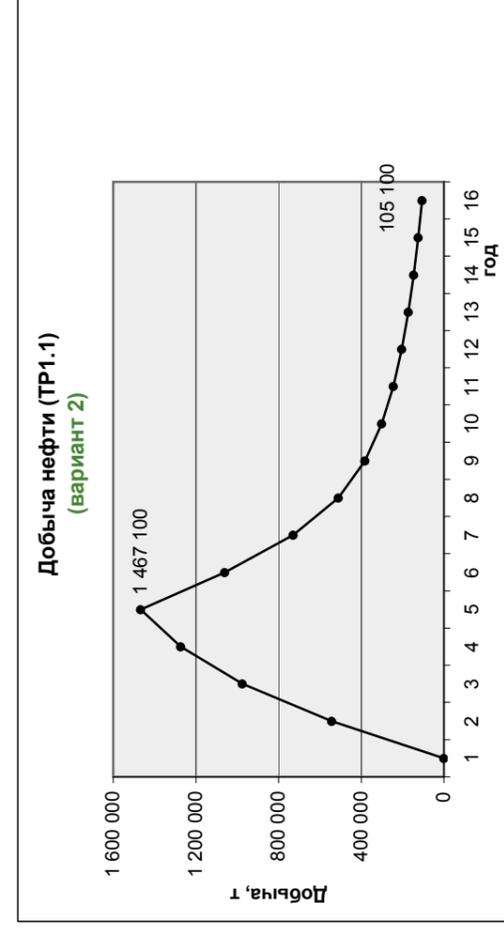
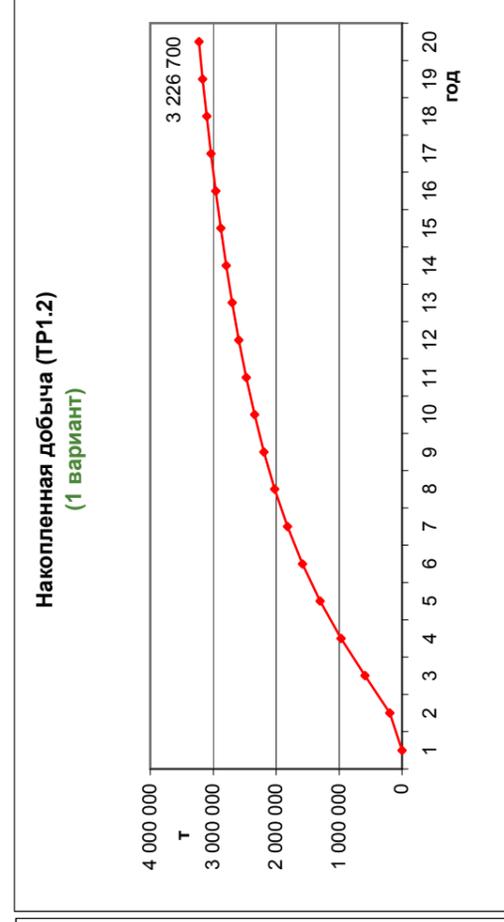
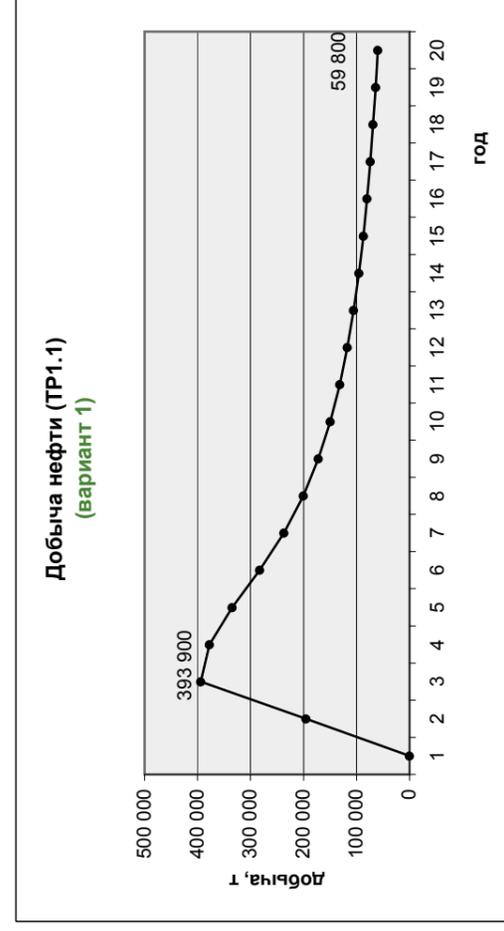
Наименование (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Ед.измер.	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
		3	4	5
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ				
1.1.Наименование (номер) участка объекта				
1.2.Способ отработки (Х29)			газонетфеводяная зона	
1.3.Система разработки (Х30)	га/скв.	однорядная 36,00	площадная пятиточечная 64,00	однорядная 49,00
1.4.Плотность сетки скважин (Х33)				
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.Коэффициент 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)				
1.9.Средняя обводненность продукции (к концу разработки) (ТР6а)	Тыс.м3	12 429 800,00	36 735 100,00	6 093 400,00
1.10.Срок эксплуатации	%	90,95	95,82	84,29
1.11.Фонд скважин за весь срок разработки добывающих	лет	19,00	15,00	17,00
1.11.Фонд скважин за весь срок разработки добывающих				
нагнетательных	скв.	24,00	56,00	18,00
газовых	скв.	24,00	56,00	18,00
	скв.	0,00	0,00	0,00
2. ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
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)				
за нефть на внутреннем рынке (R4а)	млн.руб.	6 559,69	24 431,90	5 325,69
за нефть на внешнем рынке (R4б)	млн.руб.	6 286,58	24 431,90	4 937,67
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)				
2.3.Чистая годовая выручка от продаж (R7)	млн.руб.	1 115,68	4 208,68	909,22
2.4.Годовые эксплуатационные затраты на переработку сырья (Z5)	млн.руб.	5 444,01	20 223,21	4 416,47
2.5.Валовая прибыль (Е1)	млн.руб.	2 149,16	4 735,38	1 746,16
2.6.Налоги, относимые на финансовый результат (Е2)	млн.руб.	3 294,85	12 855,18	2 670,32
2.7.Налогаблагаемая прибыль (Е3)	млн.руб.	101,21	204,30	88,87
2.8.Налог на прибыль (Е4)	млн.руб.	3 193,63	12 660,89	2 581,45
2.9.Чистая годовая прибыль (Е5)	млн.руб.	766,47	3 036,21	619,55
2.10.Рентабельность продукции по чистой прибыли (Е9)	млн.руб.	2 427,16	9 614,67	1 961,90
2.11.Рентабельность производственных фондов (Е7)	%	112,94	130,49	112,36
	%	47,96	94,13	44,15
3. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (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 аморт.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	%	31,33	68,47	30,12
3.14.Срок окупаемости капиталовложений с учетом дисконтирования (ЕЕ7а)	лет	2,00	4,00	2,00
4. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
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 ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
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%

Наименование месторождения: **ДУЛИСЬМИНСКОЕ**

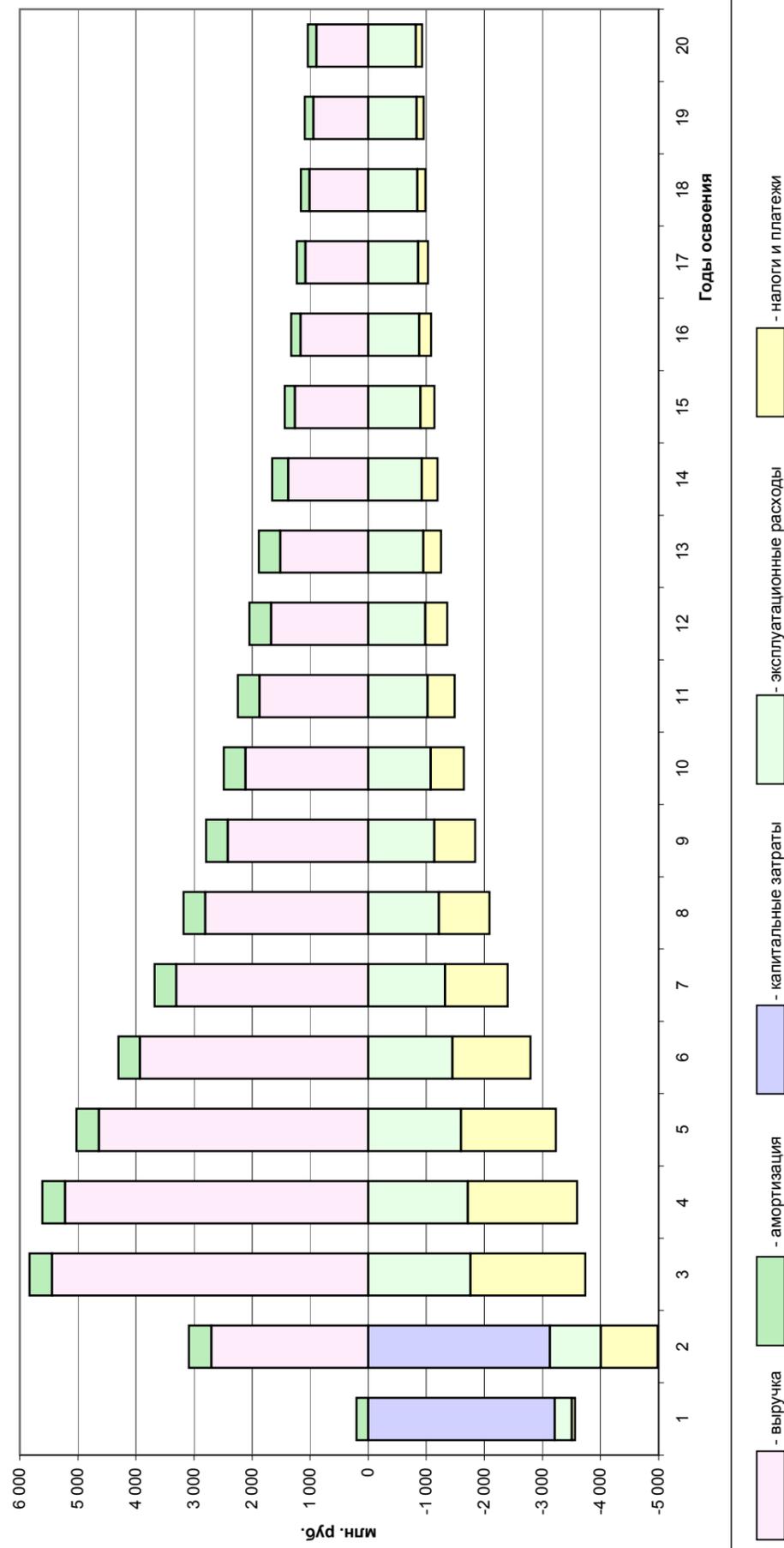
Вариант 1. ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.

Вариант 2. ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.

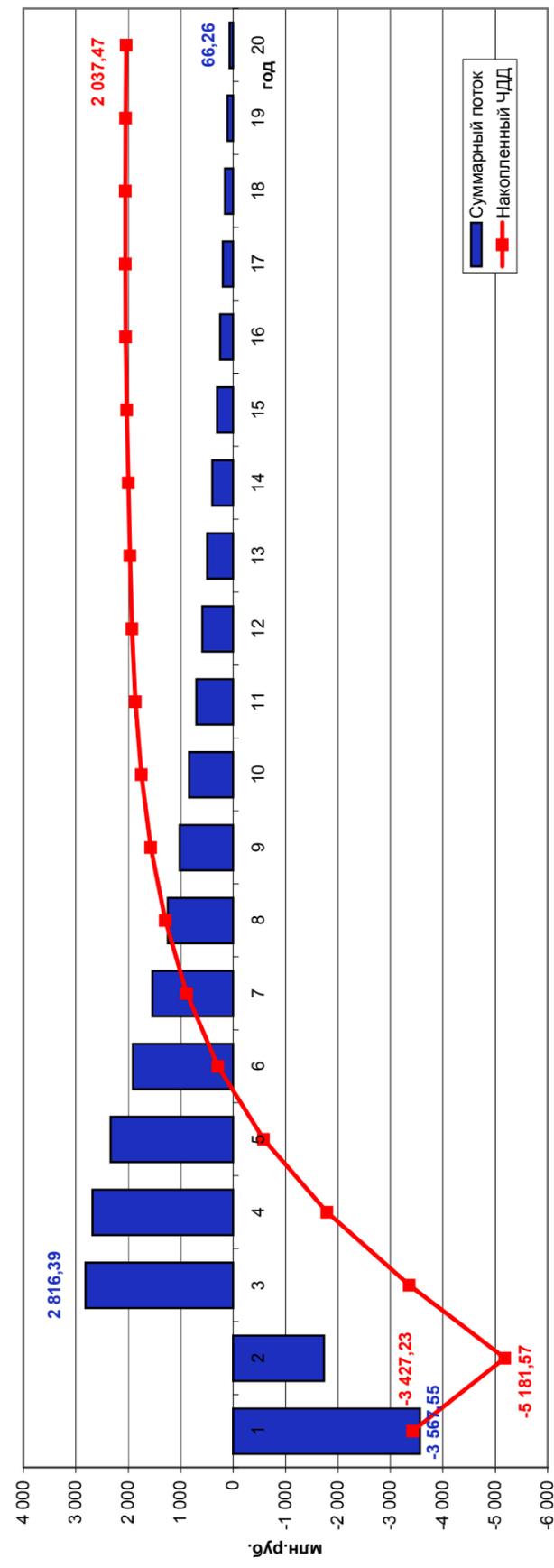
Вариант 3. ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.



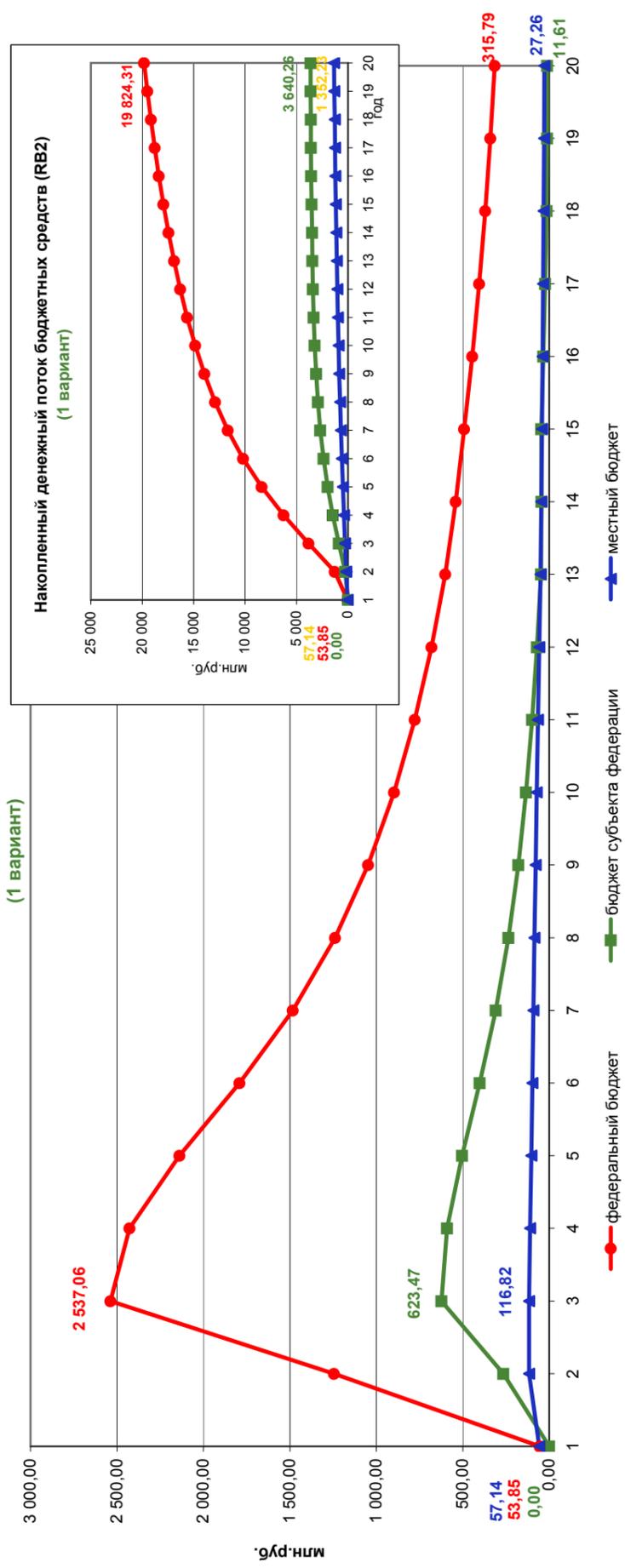
Составляющие денежного потока по инвестиционным периодам (R7, Z5.3, K2, Z5, E3, E7)
(1 вариант)



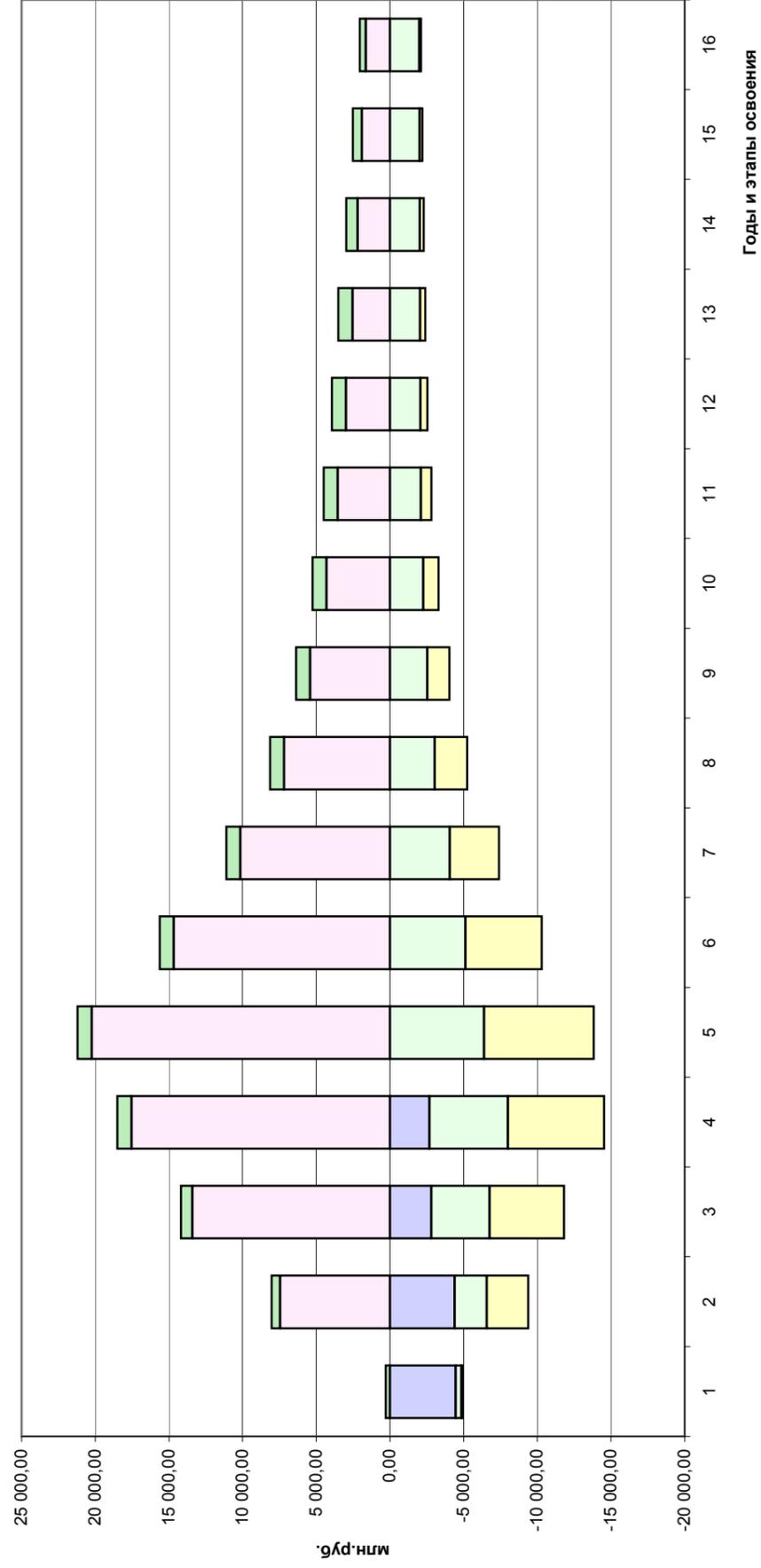
Результирующий денежный поток при освоении месторождения (ЕЕ3а, ЕК15)
(1 вариант)



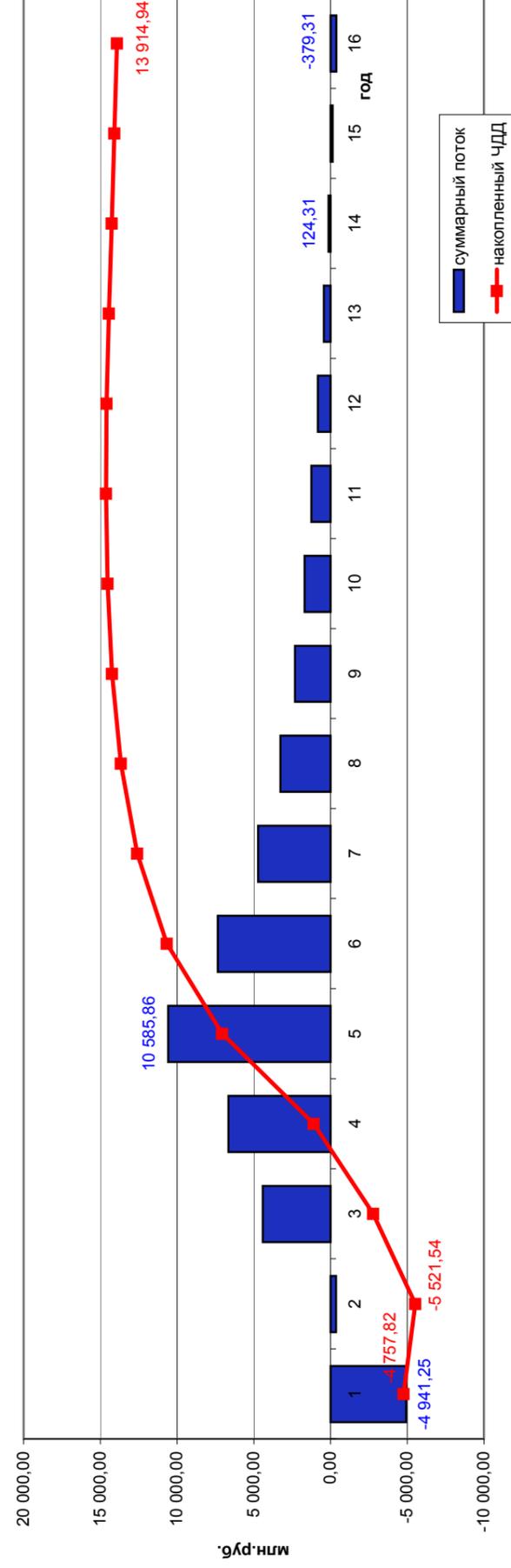
Доходы бюджетов (RB2)
(1 вариант)



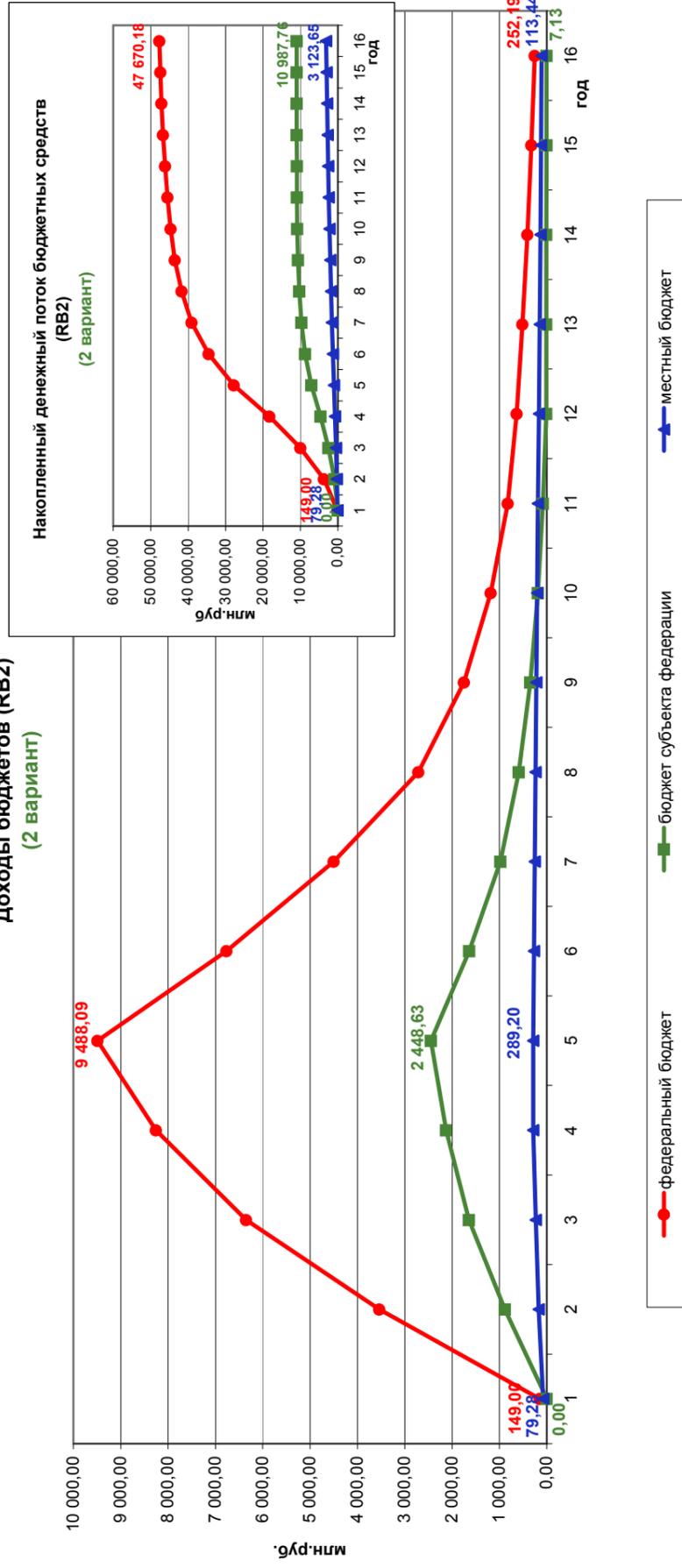
Составляющие денежного потока по инвестиционным периодам (R7, Z5.3, K2, Z5, E3, E7)
(2 вариант)



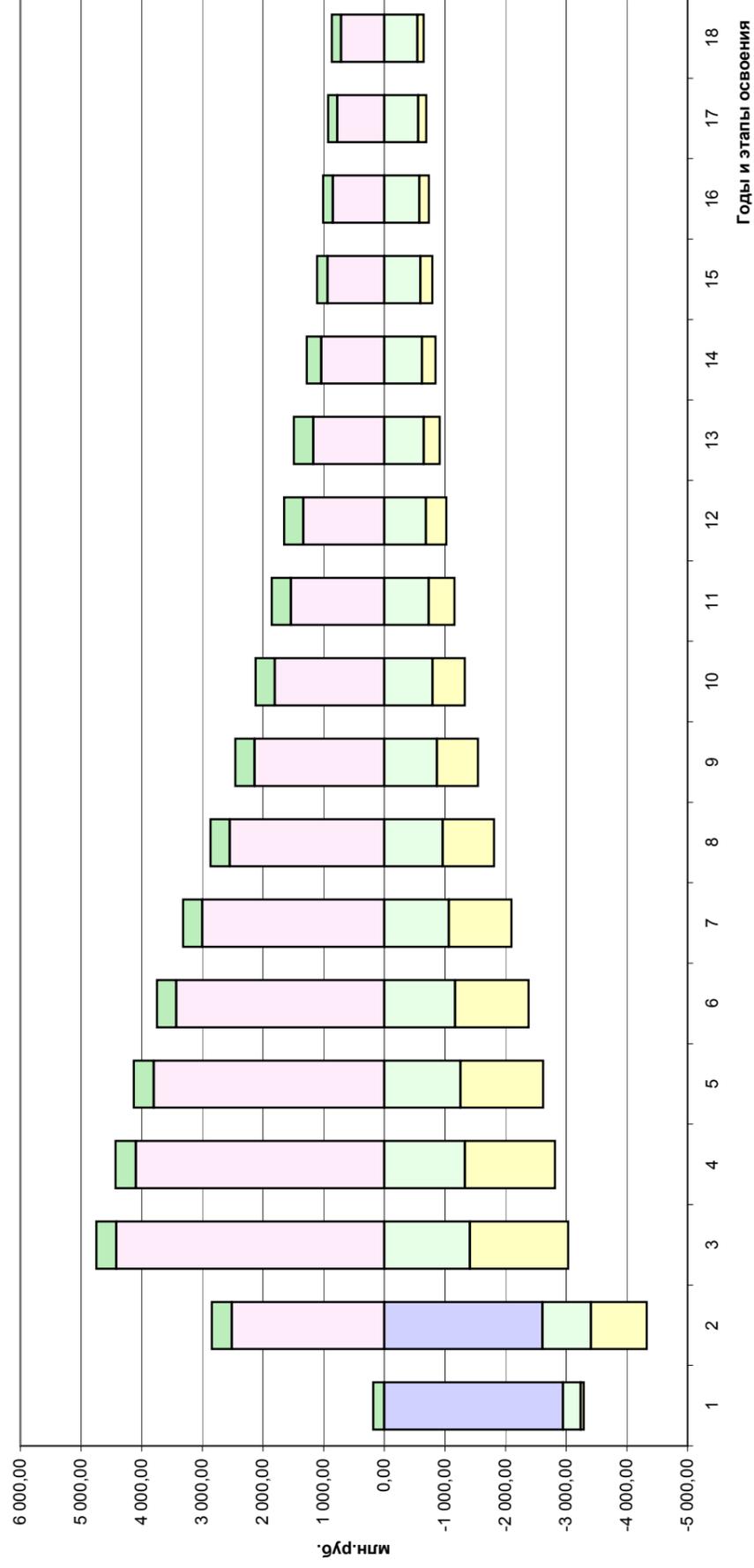
Результирующий денежный поток при освоении месторождения (ЕЕ3а, ЕК15)
(2 вариант)



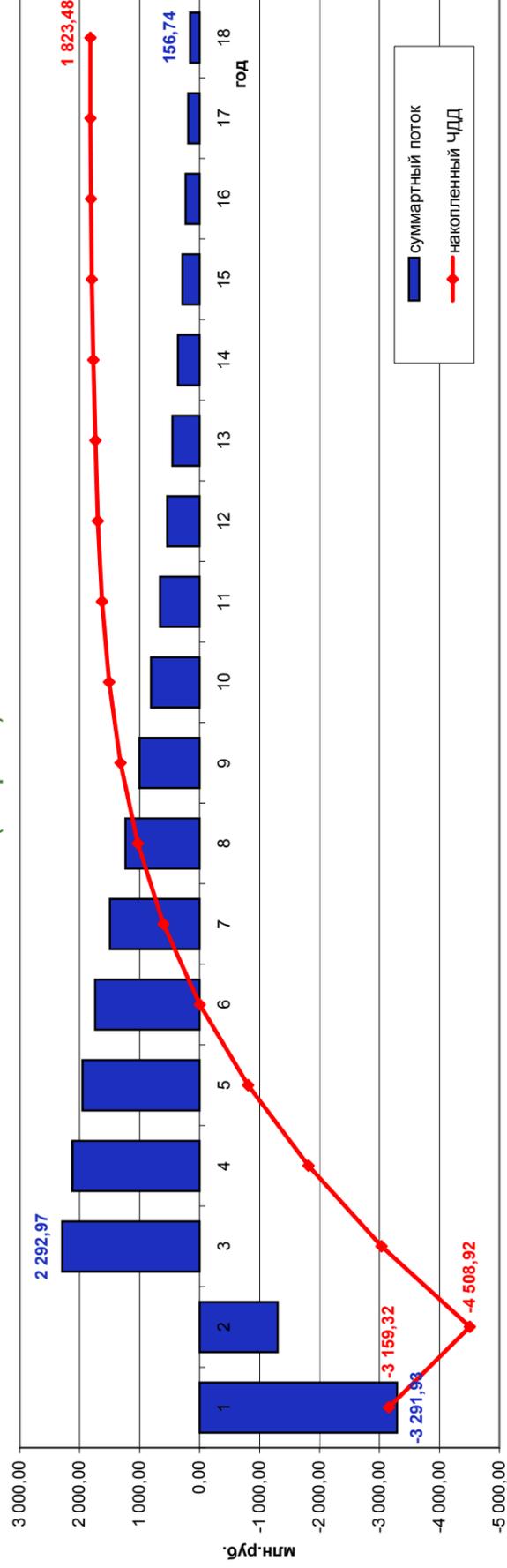
Доходы бюджетов (RB2)
(2 вариант)



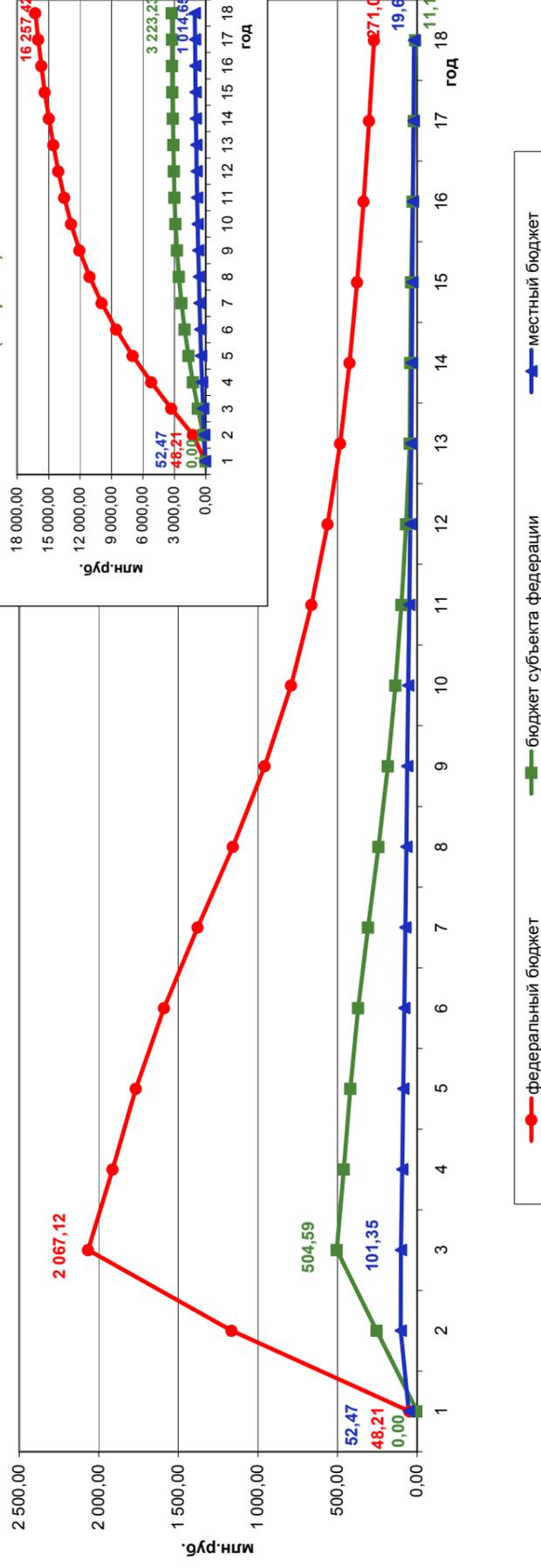
Составляющие денежного потока по инвестиционным периодам (R7, Z5.3, K2, Z5, E3, E7)
(3 вариант)



Результирующий денежный поток при освоении месторождения (ЕЕ3а, ЕК15)
(3 вариант)



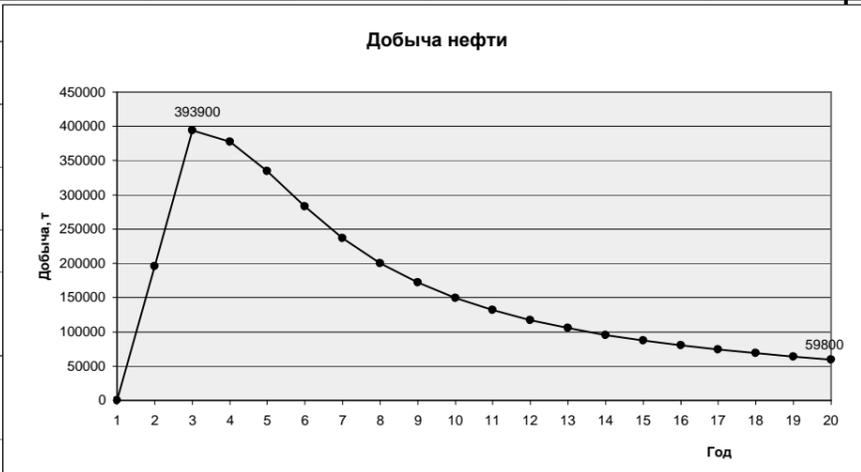
Доходы бюджетов (RB2)
(3 вариант)



	A	B	C	D	E	F	G	H	I	V	W	X																
3	(с) ФГУНПП "Росгеолфонд", 2008											Приложение Г4																
4	МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ																											
5	Расчет IRR (ВНД)																											
6	Анализ чувствительности вариантов																											
7	Изменение кривой добычи (что,если)																											
8																												
9																												
10	Наименование месторождения: ДУЛИСЬМИНСКОЕ																											
11	N и хар-ка варианта (запасы,экспл.объекты,цены,затраты и др.) Вариант 1. ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.																											
12	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ ПУНКТОВ	ЕДИНИЦА	Год добычи	Год добычи	Год добычи	Год добычи	Год добычи	Год добычи	Год добычи	Год добычи	ИТОГО																
13	Показатели, получаемые функцией "подбор" или макросами, выделены синим цветом.	Пояснения по выполнению функции или макроса, выделены синим цветом.	ИЗМЕРЕНИЯ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
15	1	2	3	4	5	6	7	8	9	22	23	24																
16																												
17	X. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ																											
18	X1.Наименование объекта			Дулисьминское НГКМ водонефтяная зона разведанный																								
19	X2.Наименование (номер) участка объекта			Д6																								
20	X3.Группа изученности (выявленный, оцененный, разведанный)																											
21	X4.Завершенная стадия			-																								
22	X5.N паспорта ГКМ объекта			ГКЗ																								
23	X6.Год открытия месторождения																											
24	X7.Год ввода месторождения в разработку			Иркутская обл.																								
25	X8.Год утверждения запасов в ГКЗ			Киренский																								
26	X9.Наименование и год утверждения последнего проектного документа в ЦКР			0-48-XVIII																								
27	X10.Организация-проектировщик																											
28	X11.Субъект утверждения																											
29	X12.Субъект федерации																											
30	X13.Административный район																											
31	X14.Номенклатурный номер листа М 1:200 000																											
32	X15.ООПТ																											
33	X16.Инфраструктура в районе работ (объекты и расстояние до них):																											
34	а) ближайшие населенные пункты			г.Усть-Кут, 290																								
35	б) железнодорожные станции			ст.Лена, 290																								
36	в) аэропорты			г.Усть-Кут, 290																								
37	г) речные пристани			Подволошино																								
38	д) морские порты																											
39	е) разрабатываемые месторождения нефти и газа			Ярактинское, Аянское																								
40	ж) магистральные нефте- и газопроводы			ВСТО																								
41	з) автомобильные дороги и расстояния до них			республиканского значения, 290																								
42	X17.Тип залежи			пластовая, литологически ограниченная																								
43	X18.Тип коллектора			поровый																								
44	X19.Средняя глубина залегания, м			2550																								
45	X20.Площадь нефтегазоносности, тыс.м2			45																								
46	X21.Протяженность, км			23,5																								
47	X22.Средняя общая толщина, м			27																								
48	X23.Средняя газонасыщенная толщина, м																											
49	X24.Средняя эффективная нефтенасыщенная толщина, м			6,5																								
50	X25.Средняя эффективная водонасыщенная толщина, м			10,6																								
51	X26.Нефтенасыщенность, доли ед.			0,82																								
52	X27.Вязкость нефти, мПа			15																								
53	X28.Система поддержания пластового давления																											
54	X29.Способ отработки			-																								
55	X30.Система разработки			однорядная																								
56	X31.Степень освоения			подготовленное																								
57	X32.Рекомендуемая стадия			-																								
58	X33.Рекомендуемая плотность сеток скважин, га/скв.			36																								
59	X34.Очередность			1																								
60	X35.Недропользователь			ООО Дулисьма НК																								
61	X36.N лицензии			ИРК01628 НР																								
62	X37.Год выдачи лицензии			28.09.2000																								
63	X38.Срок действия лицензии			31.08.2019																								
64	X39.Вид лицензии			эксплуат.																								
65	X40.Ранг объекта			Месторождение																								
66	X41.Обозначение полезного ископаемого			Нефть																								
67	X42.Оцениваемая категория запасов			АВС1+С2																								
68																												
69	ZN. СОСТОЯНИЕ ЗАПАСОВ НЕФТИ (табл. 16 МР)																											
70	ZN1.Начальные запасы нефти, утвержденные ГКЗ Роснедра																											
71	ZN2.Геологические запасы нефти категории А+В+С1	ввод	т																									
72	ZN3.Геологические запасы нефти категории С2	ввод	т																									
73	ZN4.Извлекаемые запасы нефти категории А+В+С1	ZN2*ZN6	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
74	ZN5.Извлекаемые запасы нефти категории С2	ZN3*ZN7	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
75	ZN6.КИН А+В+С1	ввод	доли ед.																									
76	ZN7.КИН С2	ввод	доли ед.																									
77	ZN8.Начальные запасы нефти на государственном балансе																											
78	ZN9.Геологические запасы нефти категории А+В+С1	ввод	т	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	12 432 500,00	
79	ZN10.Геологические запасы нефти категории С2	ввод	т																									
80	ZN11.Извлекаемые запасы нефти категории А+В+С1	ZN9*ZN13	т	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	4 065 427,50	
81	ZN12.Извлекаемые запасы нефти категории С2	ZN10*ZN14	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
82	ZN13.КИН А+В+С1	ввод	доли ед.	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	
83	ZN14.КИН С2	ввод	доли ед.																									
84	ZN15.Ресурсы категории D1	ввод	т																									
85	ZN16.Коэффициент перевода категории С2	ввод	доли ед.	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	

- 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

- среднее
- среднегодовое
- сумма
- накопленное
- расчетное



	A	B	C	D	E	F	G	H	I	V	W	X
1421	N20.Ставка налога на прибыль - от прибыли	a+b+v	%	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	
1422	а) Федеральный бюджет	ввод	%	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	
1423	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	
1424	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1425	N21.Налог на доходы физических лиц (от начисленной суммы)	a+b+v	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
1426	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1427	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1428	в) Местный бюджет	ввод	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
1429	N22.Минимальная месячная оплата труда	ввод	руб.	2300,00	2300,00	2300,00	2300,00	2300,00	2300,00	2300,00	2300,00	
1430	N23.Средний уровень цен нефти сорта "Юралс"	ввод	US\$/баррель	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	
1431	N24.Среднее значение курса доллара США к рублю РФ, устан.ЦБ РФ	ввод	US\$	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	
1432	N25.Степень выработанности	TP1.2/(ZN11+ZN12)	единицы	0,00000	0,04806	0,14495	0,23781	0,32014	0,38970	0,77898	0,79369	
1433												
1434	Т.РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ											
1435	К. Порядковый год реализации проекта			1	2	3	4	5	6	19	20	
1436	KD. Коэфф.дисконтирования	1/(1+N1)^K		0,909090909	0,826446281	0,751314801	0,683013455	0,620921323	0,564473930	0,163507991	0,148643628	
1437	T4P.Период функционирования	(EK8a=0 0 1)	лет	0	1	1	1	1	1	1	1	19,00

Анализ устойчивости результирующих показателей к изменению исходных параметров

Наименование месторождения: ДУЛИСЬМИНСКОЕ

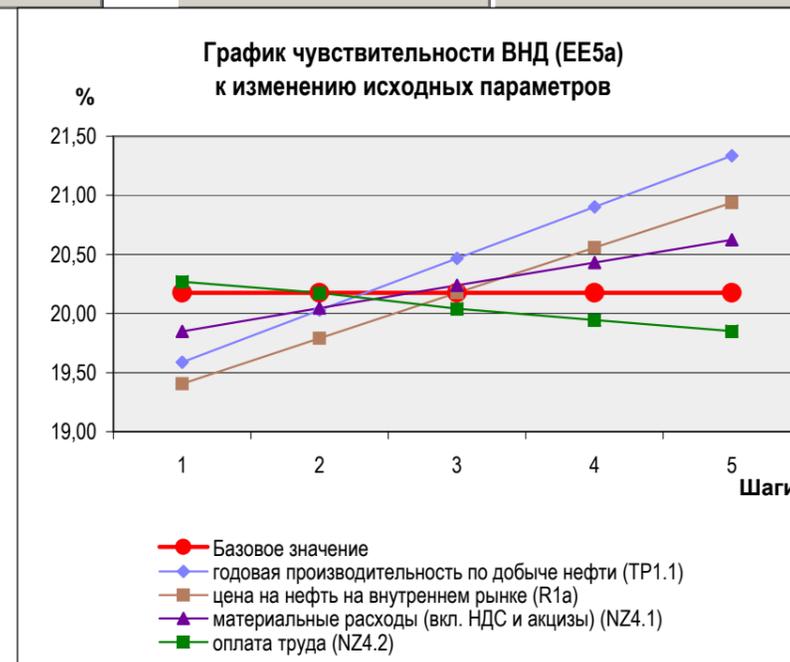
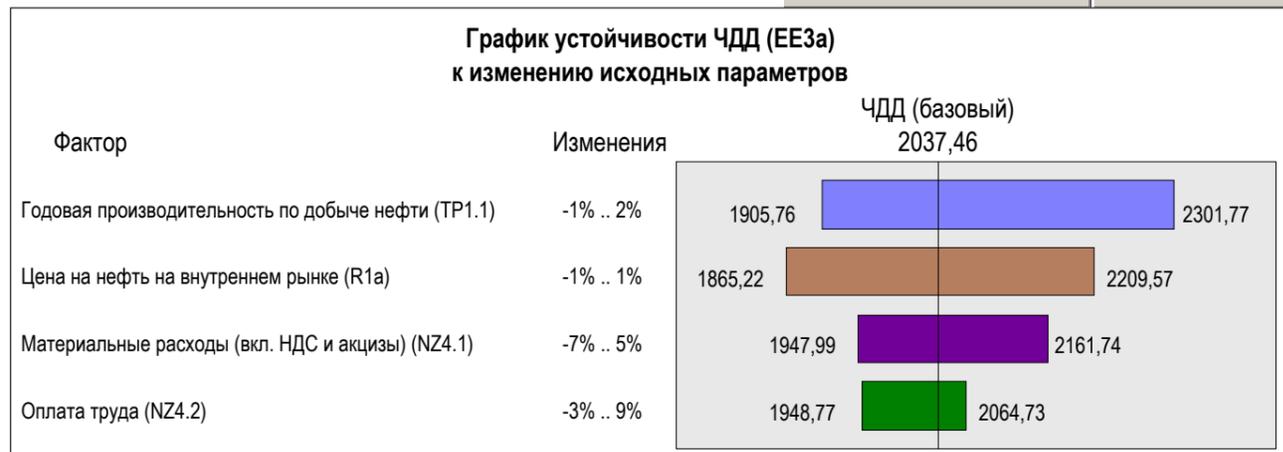
ПОКАЗАТЕЛИ	Вариант 1. ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.		ЧДД (ЕЕ3а)		ВНД (ЕЕ5а)				
	Начальное значение	Конечное значение	Исходный NPV = 2037,47		Исходный IRR = 20,18				
			Начальное значение	Конечное значение	Шаг 1	Шаг 2	Шаг 3	Шаг 4	Шаг 5
Варьируемые параметры	%	%	млн.руб.	млн.руб.	%	%	%	%	%
1. СПРОС НА ПРОДУКЦИЮ И ЦЕНЫ									
- годовая производительность по добыче нефти (TP1.1)	-1,00	2,00	1905,77	2301,78	19,59	20,03	20,47	20,90	21,34
- годовая производительность по добыче газа (TP4.1)									
- годовая производительность по добыче конденсата (TP5.1)									
- цена на нефть на внутреннем рынке (R1a)	-1,00	1,00	1865,22	2209,58	19,40	19,79	20,18	20,56	20,94
- цена на нефть на внешнем рынке (R1б)									
- цена на попутный газ (R1в)									
- цена на природный газ на внутреннем рынке (R1г)									
- цена на природный газ на внешнем рынке (R1д)									
- цена на конденсат (R1е)									
- цена продукции нефтегазопереработки (R1ж)									
2. ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ									
2.1. Удельные затраты на нефть									
- материальные расходы (вкл. НДС и акцизы) (NZ4.1)	5,00	-7,00	1948,00	2161,75	19,85	20,05	20,24	20,43	20,62
- оплата труда (NZ4.2)	-3,00	9,00	2064,73	1948,77	20,27	20,18	20,04	19,95	19,85
- обязательное и добровольное страхование имущества (NZ4.4.3)									
- отчисления в ликвидационный фонд (NZ4.4.5)									
- накладные расходы (NZ4.5)									
2.2. Удельные затраты на газ									
- материальные расходы (вкл. НДС и акцизы) (GZ4.1)									
- оплата труда (GZ4.2)									
- обязательное и добровольное страхование имущества (GZ4.4.3)									
- отчисления в ликвидационный фонд (GZ4.4.5)									
- накладные расходы (GZ4.5)									
2.3. Капвложения (инвестиции)									
- капитальные затраты на разведочное бурение скважин (K1.0)									
- капитальные затраты на эксплуатационное бурение скважин (K1.1)									
- капитальные затраты на промысловое обустройство (K1.2)									
- оборудование, не входящее в сметы строок (K1.3)									
- строительство внешнего трубопровода (K1.4)									
- строительство региональной инфраструктуры (K2.6)									
- сопряженные затраты (K2.7)									
3. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗАПАСОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ									
- прогнозные ресурсы D1 (ZN15)									

Произвести расчет ЧДД

Произвести расчет ВНД

Очистить значения

Очистить результаты



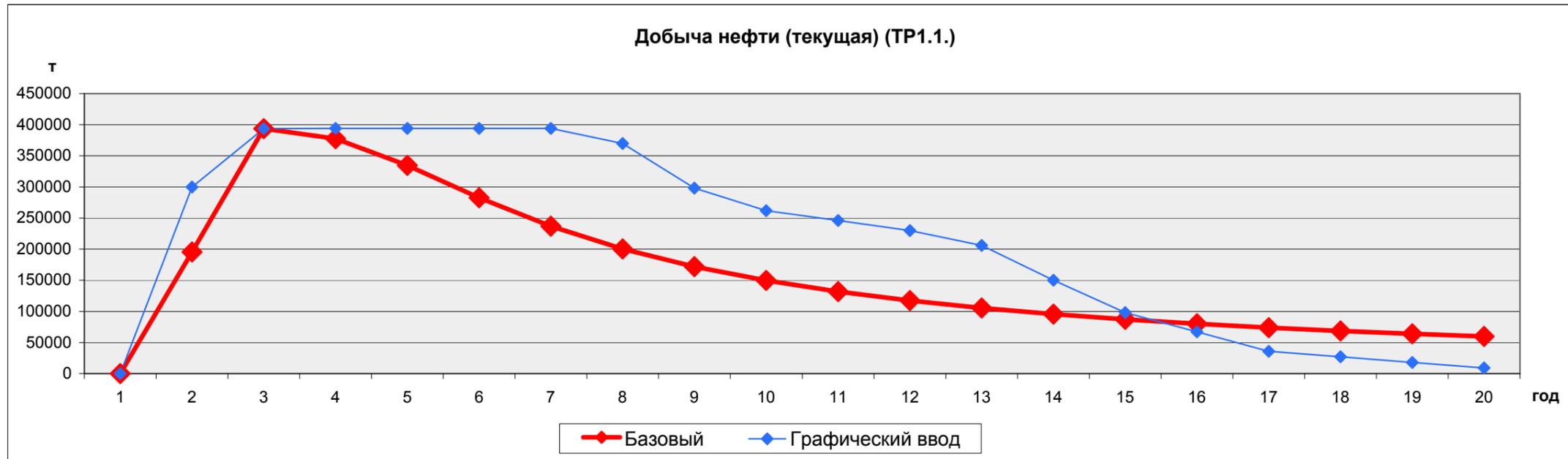
ИЗМЕНЕНИЕ КРИВОЙ ДОБЫЧИ (ЧТО, ЕСЛИ) - ГРАФИЧЕСКИЙ ВВОД

Наименование месторождения: ДУЛИСЬМИНСКОЕ

Начать заново

Изменяемый показатель:

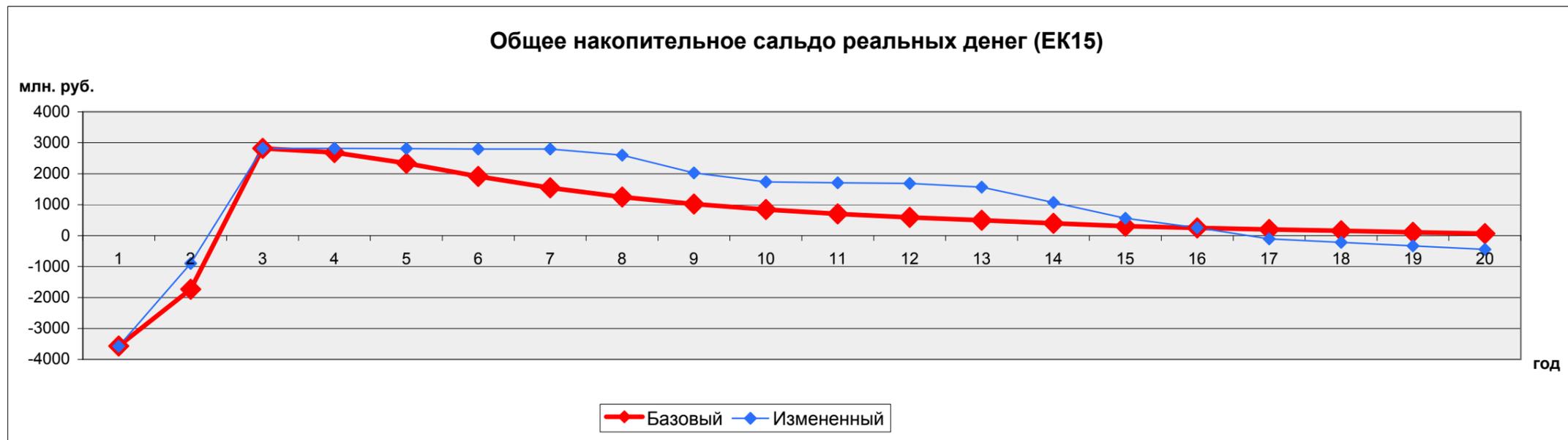
1. Добыча нефти (текущая) (TR1.1.)



Оцениваемый показатель:

4. Общее накопительное сальдо реальных денег (ЕК15)

Обновить



Показатели оценки изменений	Единицы измерения	Базовые значения (Σ)	Изменённые значения (Σ)	Процент изменения
1. Чистая выручка за период функционирования (R8)	млн.руб.	585240,18	789518,63	25,87%
2. Чистая прибыль (E8a)	млн.руб.	779031,48	1110152,06	29,83%
3. Чистая прибыль с амортизацией (E9a)	млн.руб.	1050917,03	1509061,47	30,36%
4. Общее накопительное сальдо реальных денег (ЕК15)	млн.руб.	1063271,16	1530717,53	30,54%
5. Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3a)	млн.руб.	1065308,62	1537341,45	30,70%
6. Интегральный эффект(с амортиз.и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV) (EE3б)	млн.руб.	1070144,13	1546763,42	30,81%
7. Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (ЕК16.1)	млн.руб.	1074979,64	1556185,39	30,92%
8. Доход бюджетов (ЕВ4а)	млн.руб.	1099796,44	1589355,98	30,80%
9. Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5а)	%	20,18	34,48	41,49%
10. Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR) (EE5б)	%	31,33	44,02	28,82%

ДААННЫЕ ДЛЯ ЗАГРУЗКИ В ТАБЛИЦЫ БАЗЫ ДАННЫХ ИСР ИМСР (ИС НЕДРА)

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Таблица "ВЕДОМОСТЬ РАСЧЕТОВ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ" (Ved_Geo)				ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
2	Наименование объекта				ДУЛИСЬМИНСКОЕ	ДУЛИСЬМИНСКОЕ	ДУЛИСЬМИНСКОЕ
3	Код объекта – варианта		Razr_ID		-	-	-
4	Код объекта		ID_OBJECT		0659	0659	0659
5	№ варианта расчета		No_var		1	2	3
6	Характеристика варианта		Har_var		Вариант 1. ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2. ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3. ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
7	Год проведения расчета		Year_rasch		2008	2008	2008
8	Автор расчета		Author		Росгеолфонд	Росгеолфонд	Росгеолфонд
9	Вид сырья (ТПИ/УВС)		Vid		УВС	УВС	УВС

Таблица "ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТОВ УВС" (Razr_uvs)

1	Код объекта – варианта УВС	Razr_uvs_ID					
2	Код объекта	ID_OBJECT			0659	0659	0659
3	Наименование (номер) участка объекта	Name_uch			водонефтяная зона	газонефтяная зона	газонефтяная зона
4	Способ отработки (X29)	Sp_otrab			-	-	-
5	Система разработки (X30)	System_gzrab			однорядная	площадная пятиточечная	однорядная
6	Плотность сетки скважин (X33)	Pl_setki_skv	га/скв.		36,00	64,00	49,00
7	Наименование компонента 1	Name_comp_1					
8	Наименование компонента 2	Name_comp_2					
9	Наименование компонента 3	Name_comp_3					
10	Наименование компонента 4	Name_comp_4					
11	Наименование компонента 5	Name_comp_5					
12	Единица измерения компонента 1	Ed_izmer_comp_1			T	T	T
13	Единица измерения компонента 2	Ed_izmer_comp_2			1000.м3	1000.м3	1000.м3
14	Единица измерения компонента 3	Ed_izmer_comp_3			T	T	T
15	Единица измерения компонента 4	Ed_izmer_comp_4					
16	Единица измерения компонента 5	Ed_izmer_comp_5					

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1 ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2 ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3 ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
17	Состояние геологических запасов						
18	нефти категории А+В+С1 (ZN9)		Geol_zap_oil_ABC1	т	12 432 500,00	17 159 300,00	11 405 500,00
19	нефти категории С2 (ZN10)		Geol_zap_oil_C2	т	0,00	0,00	0,00
20	газа категории А+В+С1 (ZG 5)		Geol_zap_gas_ABC1	1000.м3	0,00	0,00	0,00
21	газа категории С2 (ZG6)		Geol_zap_gas_C2	1000.м3	0,00	0,00	0,00
22	конденсата категории А+В+С1 (ZK11)		Geol_zap_cond_ABC	т	0,00	0,00	0,00
23	конденсата категории С2 (ZK12)		Geol_zap_cond_C2	т	0,00	0,00	0,00
24	Коэффициент извлечения						
25	нефти категории А+В+С1 (ZN13)		Coaf_izv_oil_ABC1	доли ед.	0,327	0,437	0,326
26	нефти категории С2 (ZN14)		Coaf_izv_oil_C2	доли ед.	0,000	0,000	0,000
27	конденсата категории А+В+С1 (ZK13)		Coaf_izv_cond_ABC	доли ед.	0,000	0,000	0,000
28	конденсата категории С2 (ZK14)		Cof_izv_cond_C2	т	0,000	0,000	0,000
29	Накопленная добыча						
30	нефти (ТР1.2)		Nak_dobicha_oil	т	3 226 700,00	8 237 100,00	2 585 000,00
31	газа (ТР4.2)		Nak_dobicha_gas	1000 куб.м	0,00	0,00	0,00
32	конденсата (ТР5.2)		Nak_dobicha_cond	т	0,00	0,00	0,00
33	Уровень закачки воды (ТР6.2)		Ur_zakach_vod	тыс.м3	12 429 800,00	36 735 100,00	6 093 400,00
34	Средняя обводненность продукции (к концу разработки) (ТР6а)		St_obvod	%	90,95	95,82	84,29
35	Фонд скважин за весь срок разработки						
36	добывающих		Fond_dob	скв.	24,00	56,00	18,00
37	нагнетательных		Fond_nag	скв.	24,00	56,00	18,00
38	газовых		Fond_gas	скв.	0,00	0,00	0,00
39	Срок эксплуатации		Period_exp	лет	19,00	15,00	17,00

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ НА ОБЪЕКТАХ УВС И ТПИ" (Realiz)

1	Код объекта – варианта УВС	Razr_uvs_ID					
2	Код объекта	ID_OBJEKT			0659	0659	-
3	Единица измерения цены	Ed_izm_cena			руб.	руб.	0659
4	Единица измерения выручки	Ed_izm_vruch			млн.руб.	млн.руб.	руб.
5	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R1а)	Cena_vnutr_1	нефть	руб/т	16 653,19	16 653,19	16 653,19
6	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R1б)	Cena_vnutr_2	природный газ	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
7	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R1в)	Cena_vnutr_3	конденсат	руб/т	0,00	0,00	0,00
8	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R1г)	Cena_vnutr_4	попутный газ	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
9	Цена единицы продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R1д)	Cena_vnutr_5	продукты нефтегазопереработки	руб/т	0,00	0,00	0,00
10	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 1 (R1б)	Cena_vnesh_1	нефть	руб/т	0,00	0,00	0,00
11	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 2 (R1д)	Cena_vnesh_2	природный газ	руб/1000м3	0,00	0,00	0,00
12	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 3	Cena_vnesh_3	конденсат				
13	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 4	Cena_vnesh_4	попутный газ				
14	Цена единицы продукции на внешнем рынке компонента 5	Cena_vnesh_5	продукты нефтегазопереработки				

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1 ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2 ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3 ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
15	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 1 (R2а)	нефть	Year_produkt_vnutr_1	т	3 226 700,00	8 237 100,00	2 585 000,00
16	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 2 (R2б)	природный газ	Year_produkt_vnutr_2	1000м3	0,00	0,00	0,00
17	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 3 (R2в)	конденсат	Year_produkt_vnutr_3	т	0,00	0,00	0,00
18	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 4 (R2г)	попутный газ	Year_produkt_vnutr_4	1000м3	0,00	0,00	0,00
19	Годовой объем продукции на внутреннем рынке компонента 5 (R2д)	продукты нефтегазопереработки	Year_produkt_vnutr_5	т	0,00	0,00	0,00
20	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 1 (R26)	нефть	Year_produkt_vnesh_1	т	0,00	0,00	0,00
21	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 2 (R2д)	природный газ	Year_produkt_vnesh_2	1000м3	0,00	0,00	0,00
22	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 3	конденсат	Year_produkt_vnesh_3				
23	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 4	попутный газ	Year_produkt_vnesh_4				
24	Годовой объем продукции на внешнем рынке компонента 5	продукты нефтегазопереработки	Year_produkt_vnesh_5				
25	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 1 (R3а)	нефть	Year_viruch_vnutr_1	млн.руб.	53 734,85	137 173,99	43 048,50
26	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 2 (R3г)	природный газ	Year_viruch_vnutr_2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
27	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 3 (R3е)	конденсат	Year_viruch_vnutr_3	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
28	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 4 (R3в)	попутный газ	Year_viruch_vnutr_4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
29	Годовая выручка на внутреннем рынке компонента 5 (R3ж)	продукты нефтегазопереработки	Year_viruch_vnutr_5	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
30	Годовая выручка на внутреннем рынке ВСЕГО		Year_viruch_vnutr_all				
31	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 1 (R3б)	нефть	Year_viruch_vnesh_1	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
32	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 2 (R3д)	природный газ	Year_viruch_vnesh_2	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
33	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 3	конденсат	Year_viruch_vnesh_3				
34	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 4	попутный газ	Year_viruch_vnesh_4				
35	Годовая выручка на внешнем рынке компонента 5	продукты нефтегазопереработки	Year_viruch_vnesh_5				
36	Годовая выручка на внешнем рынке ВСЕГО		Year_viruch_vnesh_all				
37	Годовая выручка - всего (R5)		Year_viruch_vsego	млн.руб.	53 734,85	137 173,99	43 048,50

Таблица "ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТОВ ТПИ И УВС" (Geo)

1	Код объекта - варианта УВС	Razr_uvs_ID			
2	Код объекта	ID_OBJECT	0659	0659	0659
3	Ценность недра по экспресс-оценке	Sen_express			
4	ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
5	Год максимальной добычи УВС	Year_max_dob	3	5	3
6	Выручка - годовая стоимость всей товарной продукции (R4)	Viruch_year_tov	6 559,69	4 208,68	909,22
7	Потери и налоги с продаж (R6)	Nalog_year	1 115,68	20 223,21	4 416,47
8	Чистая годовая выручка от продаж (R7)	Viruch_year_chist	5 444,01	4 735,38	1 746,16
9	Годовые эксплуатационные затраты на переработку сырья (Z5)	Expl_zat_year	2 149,16	12 855,18	2 670,32
10	Валовая прибыль (E1)	Pribl_val_year	3 294,85		

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1 ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2 ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3 ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
11	Налоги, относимые на финансовый результат (E2)		Nalog_fin_year	млн.руб.	101,21	204,30	88,87
12	Налогооблагаемая прибыль (E3)		Pribl_nalogoobi	млн.руб.	3 193,63	12 650,89	2 581,45
13	Налог на прибыль (E4)		Nalog_pribl_year	млн.руб.	766,47	3 036,21	619,55
14	Чистая годовая прибыль (E5)		Pribl_chist_year	млн.руб.	2 427,16	9 614,67	1 961,90
15	Рентабельность продукции по чистой прибыли (E9)		Rent_pribl_chist	%	112,94	130,49	112,36
16	Рентабельность производственных фондов (E7)		Rent_proizv_fond	%	47,96	94,13	44,15
17	ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)						
18	Выручка (R5)		Viruch	млн.руб.	53 734,85	137 173,99	43 048,50
19	Налог на добавленную стоимость (EK2б)		NDS	млн.руб.	8 376,55		
20	Вывозная пошлина		Poshlina_vivoz	млн.руб.	0,00		
21	Чистая выручка (R8)		Viruch_chist	млн.руб.	45 358,30	115 106,81	36 104,73
22	Эксплуатационные затраты (Z5a)		Expl_zat	млн.руб.	27 453,47	60 613,17	19 853,76
23	в т.ч. амортизация (Z5.3a)		Amort	млн.руб.	5 967,01	13 041,10	4 927,50
24	в т.ч. разовый платеж (Z9.3a)		Raz_plat	млн.руб.	53,85	149,00	48,21
25	Удельные эксплуатационные затраты (Z4)		Expl_zat_udel				
26	Себестоимость 1 компонента	нефть	Sebestoim_1	руб.	8 508,22	7 358,56	7 680,37
27	Себестоимость 2 компонента	природный газ	Sebestoim_2	руб.	0,00	0,00	0,00
28	Себестоимость 3 компонента	конденсат	Sebestoim_3	руб.			
29	Себестоимость 4 компонента	попутный газ	Sebestoim_4	руб.			
30	Себестоимость 5 компонента	продукты	Sebestoim_5	руб.			
31	Валовая прибыль (E1a)		Pribl_val	млн.руб.	17 904,82	54 493,64	16 250,97
32	Налоги, относимые на финансовый результат (E3)		Nalog_fin	млн.руб.	937,23	1 869,00	840,96
33	Налог на прибыль (E7)		Nalog_pribl	млн.руб.	4 236,30	13 492,41	3 825,12
34	Чистая прибыль (E8a)		Pribl_chist	млн.руб.	12 815,07	39 132,23	11 584,88
35	Внереализационные расходы (E4)		Zat_vnerealiz	млн.руб.	0,00		
36	Общие капитальные вложения (K2)		Cap_vi	млн.руб.	6 344,17	14 365,19	5 571,57
37	Капитальные вложения на бурение скважин (K2.0+K2.1-УВС)		Cap_vi_burentie	млн.руб.	2 619,60		
38	Удельные капитальные вложения, млн. руб. (K3-ТПИ)		Cap_vi_udel				
39	Ставка дисконта (N1)		Stavka_diskonta	%	10,00	10,00	10,00
40	Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3a)		Pribl_chist_diskont	млн.руб.	2 037,47	13 914,94	1 823,48
41	Интегральный эффект(с аморти.и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV)(EE3б)		NPV	млн.руб.	4 835,51	20 112,01	4 196,80
42	Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5a)		IRR_pribl_chist	%	20,18	55,13	19,66
43	Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)		IRR_int_effect	%	31,33	68,47	30,12
44	Индекс доходности инвестиций (EE4a)		Index_invest	единицы	0,37		
45	Срок окупаемости капложений с учетом дисконтирования (EE7a)		Period_ocup_cap_vi	лет	2,00	4,00	2,00

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1 ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2 ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3 ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
46	<u>ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВСЬ ПЕРИОД</u>						
47	Внешние инвестиции (ЕК8+ЕК12)		Invest_vnesh	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
48	Общее накопительное сальдо реальных денег (ЕК15)		Saldo	млн.руб.	12 354,13	37 808,14	10 940,82
49	Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(НРУ) (ЕК16.1)		Saldo_diskont	млн.руб.	4 835,51	20 112,01	4 196,80
50	Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (ЕК16.2)		Index_saldo	единицы	0,00	0,00	0,00
51	Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (ЕК16.3)		Vnutr_norma_saldo	%	31,33	68,47	30,12
52	<u>ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВСЬ ПЕРИОД</u>						
53	НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)		Nalog_bud	млн.руб.	24 816,80	61 781,59	20 526,15
54	а) Федеральный бюджет		Fed_bud	млн.руб.	19 824,31	47 670,18	16 257,42
55	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed	млн.руб.	3 640,26	10 987,76	3 234,42
56	в) Местный бюджет		Mest_bud	млн.руб.	1 352,23	3 123,65	1 034,31
57	Налог на добавленную стоимость (RB0.1.1)		NDS_bud	млн.руб.	8 376,55	22 067,18	6 943,76
58	а) федеральный бюджет		Fed_bud_NDS	млн.руб.	8 376,55	22 067,18	6 943,76
59	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
60	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
61	Вывозная таможенная пошлина (RB0.2.5)		Poshlina_vivoz_bud	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
62	а) федеральный бюджет		Fed_bud_poshlina	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
63	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_poshlina	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
64	в) Местный бюджет		Mest_bud_poshlina	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
65	Налог на имущество (RB0.3.1)		Nalog_im_bud	млн.руб.	937,23	1 869,00	840,96
66	а) федеральный бюджет		Fed_bud_im	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
67	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_im	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
68	в) Местный бюджет		Mest_bud_im	млн.руб.	937,23	1 869,00	840,96
69	Налог на прибыль (RB0.4)		Nalog_pribl_bud	млн.руб.	4 236,30	13 492,41	3 825,12
70	а) федеральный бюджет		Fed_bud_pribl	млн.руб.	1 147,33	3 654,19	1 035,97
71	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_pribl	млн.руб.	3 088,97	9 838,21	2 789,15
72	в) Местный бюджет		Mest_bud_pribl	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
73	Единый социальный налог (RB0.2.1)		ESN_bud	млн.руб.	567,02	598,62	478,51
74	а) федеральный бюджет		Fed_bud_ESN	млн.руб.	527,27	566,61	443,06
75	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_ESN	млн.руб.	39,75	32,01	35,46
76	в) Местный бюджет		Mest_bud_ESN	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
77	Налог на добычу (RB0.2.2)		Nalog_dobicha_bud	млн.руб.	10 230,85	22 350,72	8 196,23
78	а) федеральный бюджет		Fed_bud_dobicha	млн.руб.	9 719,31	21 233,19	7 786,41
79	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_dobich	млн.руб.	511,54	1 117,54	409,81
80	в) Местный бюджет		Mest_bud_dobicha	млн.руб.	0,00	0,00	0,00

№	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Наименование компонента	Имя поля в базе данных	Ед.измер.	Вариант 1 ВНЗ, геол.запасы 12432500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 2 ГНВЗ, геол.запасы 17159300 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.	Вариант 3 ГНЗ, геол.запасы 11405500 т, цена 1 т нефти 16653,19 руб.
81	Платежи при пользовании недрами (RB0.2.3)		Plat_nedra_bud	млн.руб.	53,85	149,00	48,21
82	а) федеральный бюджет		Fed_bud_plat_nedra	млн.руб.	53,85	149,00	48,21
83	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_plat_n	млн.руб.	0,00	149,00	0,00
84	в) Местный бюджет		Mest_bud_plat_nedr	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
85	Прочие налоги и платежи, включаемые в себестоимость (RB0.4)		Nalog_sebest_bud	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
86	а) федеральный бюджет		Fed_bud_NDS	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
87	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDS	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
88	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDS	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
89	Налог на доходы физических лиц (RB0.5.)		NDFL_bud	млн.руб.	415,00	1 254,65	193,35
90	а) федеральный бюджет		Fed_bud_NDFL	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
91	б) Бюджет субъекта федерации		Bud_sub_fed_NDFL	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
92	в) Местный бюджет		Mest_bud_NDFL	млн.руб.	415,00	1 254,65	193,35
93	ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1:3.1)		Gos_dolya	%	46,18%	45,04%	47,68%
94	Интегральный доход бюджета (EB4a)		Gos_dohod	млн.руб.	24 816,80	61 781,59	20 526,15
95	Интегральный дисконтированный доход бюджета (EB4б)		Gos_dohod_diskont	млн.руб.	13 200,37	37 332,88	11 194,09

**ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
 ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ - СРЕДНЕГОДОВАЯ, ОДНОКОМПОНЕНТНАЯ
 (для действующей налоговой системы)**

Модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого
СОДЕРЖАНИЕ МОДЕЛИ (E8_1sd)

1. СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВСЕМ ОБЪЕКТАМ

Сводные показатели

2. ДЕТАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛАМ МОДЕЛИ

Объекты

2.1. Характеристики объекта и геологические запасы.....	
2.2. Доходы от реализации..... (Производственная программа и выручка от реализации - Таблицы 1,2)	
2.3. Расходы, связанные с производством и реализацией..... (Производственные издержки и структура себестоимости - Таблицы 7,8)	
2.4. Прибыль от реализации (от производственной деятельности).....	
2.5. Капитальные (Инвестиционные издержки - Таблица 3).....	
2.6. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности..... (Дисконтированные показатели - Таблицы 11, 12, 13)	
2.7. Коммерческая эффективность - потоки денег..... (Движение потоков наличности - Таблицы 4,5,10)	
2.8. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств.....	
2.9. Распределение доходов бюджета по уровням.....	
2.10. Экономическая эффективность смежных производств.....	
2.11. Нормативы и ставки налогов и платежей.....	
2.12. Расчетные периоды.....	

3. ИТОГОВЫЕ ТАБЛИЦЫ ДАННЫХ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ

Основные ТЭП	Доход государства
Выручка и прибыль	Распределение поступлений
Чистый доход	Основные показатели ГЭО

4. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ.....	Комментарии
-------------------------------	-------------

Примечания: 1) Возврат на данный лист осуществляется нажатием клавиши "Возврат на лист МЕНЮ"
 2) Синим записаны наименования и номера соответствующих таблиц по СНИП 11.01-9

[Сброс индикации просмотра](#)

	A	B	C	D	I	N	S	X	AC	AN
1		ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ ПУНКТОВ ПО ПОРЯДКУ (см. графу 1)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ДОБЫЧА КАПАЕВСКОЕ	ДОБЫЧА КОРШУНОВСКОЕ	ДОБЫЧА КРАСНОЯРОВСКОЕ	ДОБЫЧА НЕРЮНДИНСКОЕ	ДОБЫЧА ОКТЯБРЬСКОЕ	ДОБЫЧА РУДНОГОРСКОЕ	ДОБЫЧА ТАТЬЯНИНСКОЕ
2				Добыча 6 млн. т/год	Добыча 4 млн. т/год	Добыча 2 млн. т/год	Добыча 6 млн. т/год	Добыча 2 млн. т/год	Добыча 3,5 млн. т/год	Добыча 1 млн. т/год
3				Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.
4				Кап.вл. 1,232 млрд.руб.	Кап.вл. 0,964 млрд.руб.	Кап.вл. 1,698 млрд.руб.	Кап.вл. 2,634 млрд.руб.	Кап.вл. 5,609 млрд.руб.	Кап.вл. 6,141 млрд.руб.	Кап.вл. 3,775 млрд.руб.
5				Эксп.зат. 1,03 млрд.руб.	Эксп.зат. 0,66 млрд.руб.	Эксп.зат. 0,42	Эксп.зат. 1,04		Эксп.зат. 0,69	Эксп.зат. 0,19 млрд.руб.
6										
7	Сибирский филиал ФГУНПП "Росгеолфонд", 2010									
8	КОНСОЛИДИРОВАННАЯ СРЕДНЕГОДОВАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ									
9	Модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого									
10										
11										
12	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФОРМУЛА В ТЕРМИНАХ НОМЕРОВ ПУНКТОВ ПО ПОРЯДКУ (см. графу 1)	ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ	ДОБЫЧА КАПАЕВСКОЕ	ДОБЫЧА КОРШУНОВСКОЕ	ДОБЫЧА КРАСНОЯРОВСКОЕ	ДОБЫЧА НЕРЮНДИНСКОЕ	ДОБЫЧА ОКТЯБРЬСКОЕ	ДОБЫЧА РУДНОГОРСКОЕ	ДОБЫЧА ТАТЬЯНИНСКОЕ
13	Показатели, получаемые функцией "подбор" или макросами, выделены синим цветом.	Пояснения по выполнению функции "подбор" или макроса, выделены синим цветом.		Добыча 6 млн. т/год	Добыча 4 млн. т/год	Добыча 2 млн. т/год	Добыча 6 млн. т/год	Добыча 2 млн. т/год	Добыча 3,5 млн. т/год	Добыча 1 млн. т/год
14				Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.	Цена 2196,91 руб.
15				Кап.вл. 1,232 млрд.руб.	Кап.вл. 0,964 млрд.руб.	Кап.вл. 1,698 млрд.руб.	Кап.вл. 2,634 млрд.руб.	Кап.вл. 5,609 млрд.руб.	Кап.вл. 6,141 млрд.руб.	Кап.вл. 3,775 млрд.руб.
16				Эксп.зат. 1,03 млрд.руб.	Эксп.зат. 0,66 млрд.руб.	Эксп.зат. 0,42	Эксп.зат. 1,04		Эксп.зат. 0,69	Эксп.зат. 0,19 млрд.руб.
17										
18	1	2	3	4	9	14	19	24	29	34
19	X. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА									
20	X1.Вид кондиций (развед.врем., развед.пост., экспл.)			эксплуат.	эксплуат.	Развед. пост	эксплуат.	развед.пост.	эксплуат.	эксплуат.
21	X2.Наименование объекта			Капаевское	Коршуновское	Красноярское	Нерюндинское	Октябрьское	Рудногорское	Татьянинское
22	X3.Наименование (номер) участка объекта			-	-	-	-	-	-	-
23	X4.Группа сложности (1,2,3,4)			2	2	2	2	2	2	2
24	X5.Группа изученности (оцененный, разведанный)			разведанный	разведанный	Разведанный	разведанный	разведанный	разведанный	разведанный
25	X6.Завершенная стадия			предв. развед.	-	детальная разведка	предв. развед.	предв. развед.	экспл. развед.	-
26	X7.N и хар-ка варианта (запасы, содерж., цены, затраты)			1	1	1	1	1	1	1
27	X8.N паспорта ГКМ объекта			2232		4 (723)	2231	1929	19	6
28	X9.Год утверждения ТЭО, ТЭД, ТЭС объекта					1979		ТЭО,1984	1986	
29	X10.Субъект утверждения					ГКЗ		ГКЗ		
30	X11.Субъект федерации			Иркутская	Иркутская	Иркутский	Иркутская	Иркутская	Иркутская	Иркутская
31	X12.Административный район			У.-Илимский	Н.-Илимский	Братский	У.-Илимский	Чунский	Н.-Илимский	Н.-Илимский
32	X13.Номенклатурный номер листа М 1:200 000			О-48-XXXVII		О-47-XXXVI	О-48-XXXVIII	О-47-XXXIV	О-48-XXXVI	О-48-XXXVII
33	X14.Металлогеническая зона, бассейн			Ангарская железорудная п	Ангарская железорудная п	Ангарская Терудная пров	Ангарская железорудная	Ангарская железорудная	Ангарская железорудная	Ангарская железорудная п
34	X15.Рудный район			Ангаро-Илимский рудный ра	Ангаро-Илимский рудный ра	Ангаро-Илимский	Ангаро-Илимский рудный ра	Ангаро-Илимский рудный ра	Ангаро-Илимский рудный ра	Ангаро-Илимский рудный ра
35	X16.Транспортный пункт, расстояние, км			г. Усть-Илимск, 120		ст. Гидростроитель, 4 км	г. Усть-Илимск, 120	ж/д ст. Тергиз, 100 км.	г. Рудногорск, 5	ст. Каретовка, 4
36	X17.Геолого-промышленный тиг			магнетитовый	магнетитовый		магнетитовый	магнетитовый		магнетитовый
37	X18.Тип руды			рудная залежь	рудная залежь		рудная залежь	рудная залежь		рудная залежь
38	X19.Морфология тел					Сплошная, брекчиевидная		рудная залежь		рудная залежь
39	X20.Способ отработки					подготовка к эксплуатации				
40	X21.Степень освоения			открытый	открытый	открытый, карьер	открытый	открытый	открытый	открытый
41	X22.Рекомендуемая стадия			разраб.	разраб.		разраб.	резервное	разраб.	разраб.
42	X23.Очередность					добыча				
43	X24.Глубина, м					первой очереди		1		
44	X25.Площадь объекта, кв.км			6,2		400		600	720	720
45	X26.Протяженность, км			2,5		1		6,5	6	6
46	X27.Средняя мощность рудного тела, м			30		1,5		2	1,5	1,5
47	X28.Мощность песков, м					100-160		50	110	110
48	X29.Мощность торфов, м									
49	X30.Единица измерения концентрата			т	т	т	т	т	т	т.
50	X31.Единица измерения компонента			т	т	т	т	т	т	т.
51	X32.Ед.измер.запасов			т	т	т	т	т	т	т.
52	X33.Ед.измер.содерж. компонента в запасах			%	%	%	%	%	%	%
53	X35.Недропользователь				Коршуновский ГОК	АО Коршуновский ГОК			АО Коршуновский ГОК	Коршуновский ГОК
54	X36.N лицензии				00782	Ирк № 01054 ТЭ			00693	00694
55	X37.Год выдачи лицензии				1994	1995			1994	1994
56	X38.Вид лицензии				ТЭ	добыча			ТЭ	ТЭ
57	X39.Ранг объекта			месторождение	месторождение	среднее месторождение	месторождение	месторождение	месторождение	месторождение
58	X40.Обозначение полезного ископаемого			Fe	Fe	Fe	Fe	Fe	Fe	Fe
59	X41.Оцениваемая категория запасов			C1+C2	C1	B, C1, C2	C1+C2	C1	C1+C2	C1+C2
60										
61										
62	G. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НА ГОСБАЛАНСЕ									
63	G1.Разведанные запасы категорий C1	ввод	т	502 377 000,00	174 536 000,00	104 200 000,00	545 909 000,00	242 704 000,00	292 403 000,00	23 486 000,00
64	G2.Предварительно оцененные запасы категор. C2	ввод	т	101 776 000,00	0,00	81 700 000,00	44 638 000,00	46 906 000,00	42 539 000,00	4 293 000,00
65	G3.Суммарные запасы категорий C1+C2	G1 + G2	т	604 153 000,00	174 536 000,00	185 900 000,00	590 547 000,00	289 610 000,00	334 942 000,00	27 779 000,00
66	G4.Среднее содержание компонента в запасах C1	ввод	%	32,50	26,10	26,30	30,00	34,30	34,50	34,70
67	G5.Среднее содержание компонента в запасах C2	ввод	%	0,00	0,00	25,58	0,00	34,30	0,00	0,00
68	G6.Развед. запасы компонента в катег. C1	G1 x G4/100	т	163 272 525,00	45 553 896,00	27 404 600,00	163 772 700,00	83 247 472,00	100 879 035,00	8 149 642,00
69	G7.Предварит. оценен.запасы компонента в катег. C2	G2 x G5/100	т	0,00	0,00	20 894 775,00	0,00	16 088 758,00	0,00	0,00
70	G8.Суммарные разведанные запасы компонента	G6 + G7	т	163 272 525,00	45 553 896,00	48 299 375,00	163 772 700,00	99 336 230,00	100 879 035,00	8 149 642,00
71	G9.Прогнозные ресурсы катег.P1	ввод	т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	G10.Среднее содержание компонента в ресурсах P1	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	G11.Запасы компонента в ресурсах P1	G9 x G10/100	т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	G12.Доля экономических баланс.запасов C1+C2	D1 / G3 x 100	%	83,15	100,00	100,00	34,19	100,00	45,48	84,55
75										
76	D. ДОБЫЧА (РАЗРАБОТКА)									
77	D1.Промышл.запасы в недрах, взятые для оценки	ввод	т	502 377 000,00	174 536 000,00	185 900 000,00	201 937 000,00	289 610 000,00	152 325 000,00	23 486 000,00
78	D2.Среднее содержание компонента в промышл.запасах	ввод	%	32,50	25,70	26,30	33,00	34,30	36,00	30,10
79	D3.Промышленные запасы компонента	D1x D2/100	т	163 272 525,00	44 855 752,00	48 891 700,00	66 639 210,00	99 336 230,00	54 837 000,00	7 069 286,00
80	D4.Потери при добыче	a+b	%	3,00	3,00	4,00	3,00	4,00	7,00	7,00
81	а) общешахтные	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00
82	б) эксплуатационные	ввод	%	3,00	3,00	4,00	3,00	4,00	3,00	3,00
83	D5.Разубоживание	ввод	%	2,00	3,00	4,00	2,00	4,00	3,50	3,50
84	D6.Эксплуатационные запасы	D1x(100-D4)/(100-D5)	т	497 250 704,08	174 536 000,00	185 900 000,00	199 876 418,37	289 610 000,00	146 800 259,07	22 634 176,17
85	D7.Среднее содержание компонента в эксплуатац.запасах	D2x(100-D5)/100	%	31,85	24,93	25,25	32,34	32,93	34,74	29,05
86	D8.Эксплуатационные запасы компонента	D6xD7/100	т	158 374 349,25	43 510 079,44	46 936 032,00	64 640 033,70	95 362 780,80	50 998 410,00	6 574 435,98
87	D9.Годовая производительность по добыче	ввод	т	6 000 000,00	4 000 000,00	2 000 000,00	6 000 000,00	2 000 000,00	3 500 000,00	1 000 000,00
88	D10.Срок обеспечения эксплуатационными запасами	целое от D6/D9	лет	83	44	93	33	145	42	23
89	D10a.Продолжительность работы рудника по формуле Те	0,2 x корень 4 степени из D1x100C	лет	168,38	129	131	147	124,95	78,29	78,29
90	D11.Коэффициент вскрыши	ввод	м3/т	3,50	0,84	3,50	5,30	1,90	0,84	0,84

	A	B	C	D	I	N	S	X	AC	АН
207										
208	Z5.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕРАБОТКУ	Z4xZ3/1000	тыс.руб.	1 029 778,37	660 982,36	418 854,97	1 035 908,16	347 100,10	687 971,10	191 282,22
209	Z5.1.Материальные затраты (вкл. НДС и акцизы)	Z4.1xZ3/1000	тыс.руб.	342 717,39	228 478,26	114 239,13	342 717,39	114 239,13	199 918,47	57 119,56
210	а) Электроэнергия	Z4.1axZ3/1000	тыс.руб.	90 602,06	60 401,37	30 200,69	90 602,06	30 200,69	52 851,20	15 100,34
211	б) Сырье, материалы, комплектующие	Z4.1бxZ3/1000	тыс.руб.	132 128,00	88 085,33	44 042,67	132 128,00	44 042,67	77 074,67	22 021,33
212	в) Услуги сторонних организаций	Z4.1вxZ3/1000	тыс.руб.	25 610,18	17 073,45	8 536,73	25 610,18	8 536,73	14 939,27	4 268,36
213	г) Природоохранные мероприятия	Z4.1гxZ3/1000	тыс.руб.	7 550,17	5 033,45	2 516,72	7 550,17	2 516,72	4 404,27	1 258,36
214	д) Другие материальные затраты	Z4.1дxZ3/1000	тыс.руб.	86 826,97	57 884,65	28 942,32	86 826,97	28 942,32	50 649,07	14 471,16
215	Z5.1.1. в т.ч. приобретенные на внутреннем рынке	Z4.1.1xZ3/1000	тыс.руб.	90 602,06	60 401,37	30 200,69	90 602,06	30 200,69	52 851,20	15 100,34
216	Z5.2.Оплата труда	Z4.2xZ3/1000	тыс.руб.	268 031,09	178 687,39	89 343,70	268 031,09	89 343,70	156 351,47	44 671,85
217	Z5.3.Амортизация	Z4.3xZ3/1000	тыс.руб.	49 076,11	32 717,41	16 358,70	49 076,11	16 358,70	28 627,73	8 179,35
218	Z5.3a.Амортизация за период функционирования	Z5.3xT4P	тыс.руб.	4 073 317,54	1 439 566,04	1 472 283,45	1 619 511,79	785 217,84	830 204,28	179 945,75
219	Z5.4.Прочие расходы	Z4.4xZ3/1000	тыс.руб.	298 227,15	173 281,55	198 913,44	304 356,94	103 249,69	261 232,89	69 357,01
220	5.4.1.Освоение природных ресурсов	Z4.4.1xZ3/1000	тыс.руб.	20,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
221	а) Поиск и оценка месторождений	Z9.1a/T4P	тыс.руб.	20,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
222	б) Разведка месторождений в пределах лицензий	Z9.1б/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
223	в) Разведка месторождений в пределах горных отводов	Z9.1в/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
224	г) Гидрогеологические изыскания в пределах лицензий	Z9.1г/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
225	д) Расходы в целях приобретения лицензий	Z9.1д/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
226	е) Приобретение геологической и иной информации	Z9.1е/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
227	ж) Подготовка территории к ведению горных работ	Z9.1ж/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
228	з) Возмещение ущерба землепользователям, компенсационные мероприятия	Z9.1з/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
229	5.4.2.Собственные НИОКР	Z9.2/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
230	5.4.3.Обязательное и добровольное страхование	Z4.4.3xZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
231	5.4.4.Налоги, сборы и платежи	Z4.4.4xZ3/1000	тыс.руб.	298 206,77	173 281,55	86 919,23	304 356,94	103 249,69	261 232,89	69 357,01
232	а) Социальные взносы	Z4.4.4axZ3/1000	тыс.руб.	91 130,57	60 753,71	30 376,86	91 130,57	30 376,86	40 651,38	11 614,68
233	а1) Пенсионный фонд	Z4.4.4a1xZ3/1000	тыс.руб.	69 688,08	46 458,72	23 229,36	69 688,08	23 229,36	31 270,29	8 934,37
234	а2) Фонд социального страхования	Z4.4.4a2xZ3/1000	тыс.руб.	7 772,90	5 181,93	2 590,97	7 772,90	2 590,97	5 003,25	1 429,50
235	а3) Фонды обязательного медицинского страхования	Z4.4.4a3xZ3/1000	тыс.руб.	13 669,59	9 113,06	4 556,53	13 669,59	4 556,53	4 377,84	1 250,81
236	б) Налог на добычу полезных ископаемых	Z4.4.4бxZ3/1000	тыс.руб.	194 242,17	103 891,72	52 284,28	200 020,25	68 530,07	212 498,75	55 390,56
237	в) Платежи при пользовании недрами	Z4.4.4вxZ3/1000	тыс.руб.	234,03	236,12	58,09	606,12	142,77	732,75	251,78
238	в1) Разовые	Z9.3a/T4P	тыс.руб.	234,03	236,12	58,09	606,12	142,77	732,75	251,78
239	в2) Регулярные платежи за поиск и оценку месторождений	Z9.3б/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
240	в3) Регулярные платежи за разведку в пределах лицензий	Z9.3в/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
241	в4) Регулярные платежи за геологические изыскания	Z9.3г/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
242	в5) Рег. платежи за строительство и эксплуатацию	Z9.3д/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
243	в6) Сбор за участие в конкурсе и выдаче лицензии	Z9.3е/T4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
244	г) Транспортный налог	Z4.4.4гxZ3/1000	тыс.руб.	12 600,00	8 400,00	4 200,00	12 600,00	4 200,00	7 350,00	2 100,00
245	д) Экспортные таможенные пошлины	Z4.4.4дxZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
246	е) Импортные таможенные пошлины	Z4.4.4еxZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
247	ж) Местные налоги	Z4.4.4жxZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
248	з) Другие налоги в себестоимости	Z4.4.4зxZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
249	5.4.5.Отчисления в ликвидационный фонд	Z4.4.5xZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
250	5.4.6.Другие прочие расходы	Z4.4.6xZ3/1000	тыс.руб.	0,00	0,00	111 994,21	0,00	0,00	0,00	0,00
251	Z5.5.Накладные расходы	Z4.5xZ3/1000	тыс.руб.	71 726,63	47 817,75	0,00	71 726,63	23 908,88	41 840,53	11 954,44
252	Z6.Численность работающих	ввод	чел.	100	100	500	100	100	100	100
253	Z6a.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СТАДИЯМ (д.г.)	а+б+в+г+д	тыс.руб.	1 029 778,37	660 982,36	418 854,97	1 035 908,16	347 100,10	687 971,10	191 282,22
254	а) добыча руды	ввод	тыс.руб.	1 029 778,37	660 982,36	418 854,97	1 035 908,16	347 100,10	687 971,10	191 282,22
255	б) обогащение руды	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
256	в) брикетирование	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
257	г) плавка	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
258	д) рафинирование	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
259	Z6б.Эксплуатационные затраты за период функционирования	Z5xT4P	тыс.руб.	85 471 604,37	29 083 223,94	37 696 947,50	34 184 969,22	16 660 804,86	19 951 161,93	4 208 208,77
260	Z7.СЕБЕСТОИМОСТЬ ЕДИНИЦЫ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ	Z5/(R1=1 D9 (R1=2 S3 (R1=3 P3 (R1=5 C5	руб./г	475,69	571,44	720,04	464,65	454,36	487,77	537,73
261	Z7.1.Постоянные затраты на производство ед.прод.	ввод	руб.	498,94	498,94	498,94	498,94	498,94	498,94	498,94
262	Z8.ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФОНДЫ	ввод	тыс.руб.	3 775 085,76	3 775 085,76	3 775 085,76	3 775 085,76	3 775 085,76	3 775 085,76	3 775 085,76
263	Z8a.В т.ч. не облагаемые налогом на имущество	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
264	Z9.ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ	9.1+9.2+9.3	тыс.руб.	21 115,56	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06
265	9.1.Освоение природных ресурсов	а+б+в+г+д+е+ж+з	тыс.руб.	1 691,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
266	а) Поиск и оценка месторождений	ввод	тыс.руб.	1 691,34						
267	б) Разведка месторождений в пределах лицензий	ввод	тыс.руб.							
268	в) Разведка месторождений в пределах горного отвода	ввод	тыс.руб.							
269	г) Гидрогеологические изыскания в пределах лицензий	ввод	тыс.руб.							
270	д) Расходы в целях приобретения лицензий (аудиторские)	ввод	тыс.руб.							
271	е) Приобретение геологической и иной информации	ввод	тыс.руб.							
272	ж) Подготовка территории к ведению горных работ, строительство	ввод	тыс.руб.							
273	з) Возмещение ущерба землепользователям, компенсационные мероприятия	ввод	тыс.руб.							
274	9.2.Собственные НИОКР	ввод	тыс.руб.							
275	9.3.Платежи при пользовании недрами	а+б+в+г+д+е	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06
276	а) Разовые	Z5.4.4б*N13.3/100	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06
277	б) Регулярные платежи за поиск и оценку месторождений	Z9.1б*N13.2/100	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
278	в) Регулярные платежи за разведку в пределах лицензий	ввод	тыс.руб.							
279	г) Регулярные платежи за геологическое изучение недр	ввод	тыс.руб.							
280	д) Рег. платежи за строительство и эксплуатацию	ввод	тыс.руб.							
281	е) Сбор за участие в конкурсе и выдаче лицензии	ввод	тыс.руб.							
282	Z10.ГОДОВЫЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ БЕЗ ЕДИНОВРЕМЕННЫХ	Z5-Z5.4.1-Z5.4.2-Z5.4.4#	тыс.руб.	1 029 523,96	660 746,24	418 796,88	1 035 302,04	346 957,33	687 238,35	191 030,44
283	Е.ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ (ОТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)									
284	E1.Результат деятельности-годовая валовая прибыль	R14-Z5	тыс.руб.	3 016 933,56	1 503 428,44	670 400,88	3 131 180,32	1 080 609,63	1 968 263,32	501 099,76
285	E1a.Валовая прибыль за весь период функционирования	E1xT4P	тыс.руб.	250 405 485,46	66 150 851,43	60 336 079,62	103 328 950,61	51 869 262,31	57 079 636,29	11 024 194,65
286	E1б.Внереализационные доход	ввод	тыс.руб.							
287	E2.Налоги, относимые на финансовый результат за год	а+б+в	тыс.руб.	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	75 501,72	75 501,72
288	а) на имущество	(Z8-Z8a) xN19/100	тыс.руб.	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	75 501,72	75 501,72
289	E2a.Внереализационные расходы	ввод	тыс.руб.	0,00						
290	E2б.Льготы по налогу на прибыль за год	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
291	E3.Годовая налогооблагаемая прибыль	E1+E1б-E2-E2a-E2б	тыс.руб.	2 933 881,67	1 420 376,55	587 349,00	3 048 128,43	997 557,74	1 892 761,60	425 598,04
292	E4.Налог на прибыль	если E3<=0, то 0; если E3>0, то E3xN22/100	тыс.руб.	586 776,33	284 075,31	117 469,80	609 625,69	199 511,55	454 262,79	102 143,53
293	E5.Чистая годовая прибыль	E1-E2-E4	тыс.руб.	2 347 105,3385	1 136 301,2433	469 879,1983	2 438 502,7478	798 046,1957	1 438 498,8198	323 454,5116
294	E5a.Чистая прибыль за весь период функционирования	E5xT4P	тыс.руб.	194 809 743,09	49 997 254,73	42 289 127,85	80 470 590,68	38 306 217,39	41 716 465,77	7 115 999,

Table with columns A, B, C, D, I, N, S, X, AC, AH. It contains financial data for various categories including K. КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ), EG. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ, EE. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, and EK. КОММЕРЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ РЕЦИПИЕНТА. Rows include descriptions of investments, efficiency metrics, and cash flows with numerical values in rubles and percentages.

	А	В	С	D	I	N	S	X	АС	АН
397	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ									
398	ЕК4. Приток от инвестиционной деятельности	a+b+v+r	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
399	а) продажа имущества	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
400	б) продажа финансовых активов	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
401	в) получение имущества	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
402	г) ликвидационная стоимость объектов	К5	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
403	ЕК5. Отток от инвестиционной деятельности	a+b	тыс.руб.	1 232 225,74	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76
404	а) капитальные вложения	K1	тыс.руб.	1 232 225,74	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76
405	б) увеличение (приобретение) оборотных средств	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
406	ЕК6. Сальдо от инвестиц. деятельности (Всего инвестиции)	ЕК4-ЕК5	тыс.руб.	-1 232 225,74	-964 219,82	-1 698 788,59	-2 633 971,71	-5 609 148,26	-6 141 435,35	-3 775 085,76
407	ЕК7. Накопит. сальдо от опер. и инвест. деятельности	ЕК3+ЕК6	тыс.руб.	197 650 834,88	50 472 600,95	42 062 622,70	79 456 130,76	33 482 286,97	36 405 234,70	3 520 859,25
408	(Поток реальных денег) (CF)									
409	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С СОБСТВЕННЫМИ И ПРИВЛЕЧЕННЫМИ НЕГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ									
411	ЕК8. Приток от фин. деятельности с собств. и привл. ср.	a+b+v	тыс.руб.	0,00	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76
412	а) продажа акций	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
413	б) кредиты банков	ввод	тыс.руб.	0,00	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76
414	в) ассигнования на безвозмездной основе	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
415	г) другие внереализационные доходы	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
416	ЕК9. Отток от фин. деятельности с собств. и привл. ср.	a+b+v+r	тыс.руб.	0,00	1 060 641,80	1 868 667,45	2 897 368,88	6 170 063,08	6 755 578,89	4 152 594,34
417	а) выплаты дивидендов по акциям	ЕК8ахN5/100	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
418	б) погашение задолженности по кредитам	ЕК8б	тыс.руб.	0,00	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76
419	в) уплата процентов за кредит	ЕК8бхN4б/100	тыс.руб.	0,00	96 421,98	169 878,86	263 397,17	560 914,83	614 143,54	377 508,58
420	г) другие внереализационные расходы	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
421	ЕК10. Сальдо от фин. деятельности с собств. и привл. ср.	ЕК8-ЕК9	тыс.руб.	0,00	-96 421,98	-169 878,86	-263 397,17	-560 914,83	-614 143,54	-377 508,58
422	ЕК11. Накопит. сальдо от опер., инвест. и фин. деят.	ЕК7+ЕК10	тыс.руб.	197 650 834,88	50 376 178,97	41 892 743,85	79 192 733,58	32 921 372,15	35 791 091,16	3 143 350,67
423	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ									
424	ЕК12. Приток от фин. деятельности с госу-д-рств. средств	a+b+v+r	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
425	а) продажа акций государству	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
426	б) кредиты бюджетов (господдержка)	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
427	в) ассигнования из бюджетов	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
428	г) льготы по налогам	ввод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
429	ЕК13. Отток от фин. деятельности с госу-д-рств. средств	a+b+v	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
430	а) выплата дивидендов по акциям государства	ЕК12ахN5/100	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
431	б) погашение задолженности по кредитам гос-ва	ЕК12б	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
432	в) уплата процентов за кредит гос-ва	ЕК12бхN4а/100	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
433	ЕК14. Сальдо от фин. деят. с госу-д-рств. средствами	ЕК12-ЕК13	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
434	ЕК15. Общее накопительное сальдо реальных денег	ЕК11+ЕК14	тыс.руб.	197 650 834,88	50 376 178,97	41 892 743,85	79 192 733,58	32 921 372,15	35 791 091,16	3 143 350,67
435										
436	ЕК16. ОЦЕНКИ ПОТОКОВ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ									
437	ЕК16.1. Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег	(ЕК3+ЕК12г)/T4Pх(T4K-T4N)+ЕК4ахT16K+ЕК4бхT17K+ЕК4гхT20K+ЕК8а/T5Pх(T5K-T5N)+ЕК8б/T7Pх(T7K-T7N)+ЕК8в/T9Pх(T9K-T9N)+ЕК8г/T19Pх(E19K-E19N)+ЕК12а/T6Pх(T6K-T6N)+ЕК12б/T8Pх(T8K-T8N)+ЕК12в/T10Pх(T10K-T10N)-(K1-K1.1д)/T2Pх(T2K-T2N)-K1.1д/T3Pх(T3K-T3N)-ЕК5б/T15Pх(T15K-T15N)-ЕК9а/T4Pх(T4K-T5N)-ЕК9б/T11Pх(T11K-T11N)-ЕК9в/T13Pх(T13K-T13N)-ЕК9г/E21Pх(E21K-E21N)-ЕК13а/T4Pх(T4K-T6N)-ЕК13б/T12P:(T12K-T12N)-ЕК13в/T14Pх(T14K-T14N)	тыс.руб.	20 599 262,51	9 915 346,69	3 239 892,92	20 133 524,16	4 117 877,89	8 982 666,60	484 430,16
438										
439										
440										
441										
442										
443										
444										
445										
446										
447										
448	ЕК16.2. Индекс сальдо накопленных реальных денег	(ЕК3+ЕК12г)/T4Pх(T4K-T4N)+ЕК4ахT16K+ЕК4бхT17K+ЕК4гхT20K+ЕК8а/T5Pх(T5K-T5N)+ЕК8б/T7Pх(T7K-T7N)+ЕК8в/T9Pх(T9K-T9N)+ЕК8г/T19Pх(T19K-T19N)+ЕК12а/T6Pх(T6K-T6N)+ЕК12б/T8Pх(T8K-T8N)+ЕК12в/T10Pх(T10K-T10N), ((K1-K1.1д)/T2Pх(T2K-T2N)+K1.1д/T3Pх(T3K-T3N)+ЕК5б/T15Pх(T15K-T15N)+ЕК9а/T4Pх(T4K-T5N)+ЕК9б/T11Pх(T11K-T11N)+ЕК9в/T13Pх(T13K-T13N)+ЕК9г/E21Pх(E21K-E21N)-K13а/T4Pх(T4K-T6N)+ЕК13б/T12P:(T12K-T12N)+ЕК13в/T14Pх(T14K-T14N)	единицы	18,51	7,54	1,98	5,86	1,47	1,93	1,08
449										
450										
451										
452										
453										
454										
455										
456										
457	ЕК16.3. Внутренняя норма сальдо накопленных реальных денег (IRR)	Подбором N1 для ЕК16.1=C (IRR)	%	121,12	87,80	51,41	72,16	13,79	21,97	6,39
458										
459										
460	ЕК16.4. Доля кредитов в общем объеме инвестиций	(ЕК8б+ЕК12б)/K1х100	%	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
461										
462	ЕВ. БЮДЖЕТНАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ - ПОТОКИ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СРЕДСТВ (за расчетный период)									
463	ЕВ1. Расходы бюджета	a+b+v+r	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
464	а) прямое бюджетное финансирование проектов	ЕК12в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
465	б) кредиты, компенсируемые за счет бюджета	ЕК12б	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
466	в) льготы по налогам	ЕК12г	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
467	г) расходы на покупку акций	ЕК12а	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
468										
469	ЕВ2. Налоговые доходы бюджета от проектов	a+b+v+r+d+e+j+z	тыс.руб.	142 099 594,05	41 377 723,27	43 899 440,46	58 169 449,92	31 104 044,99	36 357 416,42	7 522 128,56
470	а) НДС и акцизы	R13хT4P	тыс.руб.	58 860 634,37	16 577 646,50	16 984 436,60	24 117 457,62	12 027 510,05	12 829 047,07	1 960 317,38
471	б) налоги, относимые на финансовый результат	E2хT4P	тыс.руб.	6 893 306,60	3 654 283,02	7 474 669,80	2 740 712,26	3 986 490,56	2 189 549,74	1 661 037,73
472	в) налог на прибыль	E4хT4P	тыс.руб.	48 702 435,77	12 499 313,68	10 572 281,96	20 117 647,67	9 576 554,35	13 173 620,77	2 247 157,66
473	г) социальные взносы	Z5.4.4ахT4P	тыс.руб.	7 563 837,33	2 673 163,39	2 733 917,11	3 007 308,82	1 458 089,12	1 178 890,07	255 522,97
474	д) налог на добычу	Z5.4.4бхT4P	тыс.руб.	16 122 100,31	4 571 235,62	4 705 585,30	6 600 668,15	3 289 443,22	6 162 463,86	1 218 592,27
475	е) налог на доходы физических лиц	Z5.2хT4Pх N24/100	тыс.руб.	2 892 055,45	1 022 091,89	1 045 321,25	1 149 853,37	557 504,67	589 445,04	127 761,49
476	ж) платежи при пользовании недрами	Z5.4.4вхT4P	тыс.руб.	19 424,22	5 228,42	5 228,42	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06
477	з) транспортный налог	Z5.4.4гхT4P	тыс.руб.	1 045 800,00	369 600,00	378 000,00	415 800,00	201 600,00	213 150,00	46 200,00
478	и) экспортные таможенные пошлины	Z5.4.4дхT4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
479	к) импортные таможенные пошлины	Z5.4.4ехT4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
480	л) местные налоги	Z5.4.4жхT4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
481	м) другие налоги в себестоимости	Z5.4.4зхT4P	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
482	ЕВ3. Другие доходы бюджета	a+b+v	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
483	а) дивиденды по акциям государству	ЕК13а	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
484	б) погашение задолженности по кредитам госуд	ЕК13б	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
485	в) уплата процентов за государственный кредит	ЕК13в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
486	г) компенсация государству на поиски, разведку месторождений	K1.2б	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
487										
488	ЕВ4. ОЦЕНКИ БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ									
489	а) Сальдо потока гос. средств - бюджет. эффек	ЕВ2+ЕВ3-ЕВ1	тыс.руб.	142 099 594,05	41 377 723,27	43 899 440,46	58 169 449,92	31 104 044,99	36 357 416,42	7 522 128,56
490										

А		В		С	Д	И	Н	С	Х	АС	АН
491	б) Интегральный дисконтир. бюджетный эффект (NР)	(ЕВ2)/Т4Рх (Т4К-Т4N)+ЕВ3а/Т4Рх (Т4К-Т6N)+	тыс.руб.	15 558 321,42	8 420 100,52	4 876 797,54	15 334 672,62	5 830 197,29	10 678 829,59	2 726 473,29	
492		Т12Рх (Т12К-Т12N)+ЕВ3в/Т14Рх (Т14К-Т14N)+ЕВ3г/Т1Рх									
493		Т1К-ЕВ1а/Т10Рх (Т10К-Т10N)-ЕВ1б/Т8Рх (Т8К-Т8N)-									
494		(ЕВ1в+ЕВ1г+ЕВ1д)/Т4Рх (Т4К-Т4N)-ЕВ1е/Т6Рх (Т6К-Т6N)									
495	в) Внутренняя норма бюджетной эффективности (IR)	Подбором N1 для ЕВ4б=0 (если ЕВ1 не ра	%								
496	г) Срок окупаемости бюджетных затрат	ЕВ1/(ЕВ2+ЕВ3)	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
497	д) Степень финансового участия госуд. в проекте	ЕВ1/К1	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
498	е) Интегральный годовой доход бюджета и фондов	(ЕВ2+ЕВ3-ЕВ3б)/Т4Р	тыс.руб.	1 712 043,30	940 402,80	487 771,56	1 762 710,60	648 000,94	1 253 704,01	341 914,93	
499	ж) Интегральн.дисконтир.доход бюджета и фондов	ЕВ4ж (Т4К-Т4N)	тыс.руб.	15 558 321,42	8 420 100,52	4 876 797,54	15 334 672,62	5 830 197,29	10 678 829,59	2 726 473,29	
500	RV0. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ (ЗА ВСЬ ПЕРИОД)										
501	RV0. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ЗА ВСЬ ПЕРИОД										
502	RV0.1. Налоги с продаж	1+2	тыс.руб.	58 860 634,37	16 577 646,50	16 984 436,60	24 117 457,62	12 027 510,05	12 829 047,07	1 960 317,38	
503	1. НДС	а+б+в	тыс.руб.	58 860 634,37	16 577 646,50	16 984 436,60	24 117 457,62	12 027 510,05	12 829 047,07	1 960 317,38	
504	а) Федеральный бюджет	Р13акТ4РхN8а/Н8	тыс.руб.	58 860 634,37	16 577 646,50	16 984 436,60	24 117 457,62	12 027 510,05	12 829 047,07	1 960 317,38	
505	б) Бюджет субъекта федерации	Р13акТ4РхN8б/Н8	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
506	в) Местный бюджет	Р13акТ4РхN8в/Н8	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
507	2. Акцизы	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
508	а) Федеральный бюджет	Р13бкТ4РхN10а/Н10	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
509	б) Бюджет субъекта федерации	Р13бкТ4РхN10б/Н10	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
510	в) Местный бюджет	Р13бкТ4РхN10в/Н10	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
511	RV0.2. Налоги в себестоимости	1+2+3+4+5+6+7+8	тыс.руб.	24 751 161,86	7 624 388,18	7 822 730,84	10 043 778,99	4 955 985,35	7 575 753,81	1 525 854,30	
512	1. Социальные взносы	1.1+1.2+1.3	тыс.руб.	7 563 837,33	2 673 163,39	2 733 917,11	3 007 308,82	1 458 089,12	1 178 890,07	255 522,97	
513	1.1. В Пенсионный фонд	а+б+в	тыс.руб.	5 784 110,90	2 044 183,77	2 090 642,49	2 299 706,74	1 115 009,33	906 838,52	196 556,13	
514	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а1хТ4РхN11.1а/Н11.1	тыс.руб.	5 784 110,90	2 044 183,77	2 090 642,49	2 299 706,74	1 115 009,33	906 838,52	196 556,13	
515	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а1хТ4РхN11.1б/Н11.1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
516	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а1хТ4РхN11.1в/Н11.1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
517	1.2. В Фонд социального страхования	а+б+в	тыс.руб.	645 150,83	228 005,11	233 187,05	256 505,75	124 366,43	145 094,16	31 448,98	
518	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а2хТ4РхN11.2а/Н11.2	тыс.руб.	645 150,83	228 005,11	233 187,05	256 505,75	124 366,43	145 094,16	31 448,98	
519	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а2хТ4РхN11.2б/Н11.2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
520	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а2хТ4РхN11.2в/Н11.2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
521	1.3. В Фонды обязательного медицинского страхования	а+б+в	тыс.руб.	1 134 575,60	400 974,51	410 087,57	451 096,32	218 713,37	126 957,39	27 517,86	
522	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.а3хТ4РхN11.3а/Н11.3	тыс.руб.	467 178,19	165 107,15	168 859,59	185 745,54	90 058,45	36 273,54	7 862,25	
523	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.а3хТ4РхN11.3б/Н11.3	тыс.руб.	667 397,41	235 867,36	241 227,98	265 350,78	128 654,92	90 683,85	19 655,61	
524	в) Местный бюджет	Z5.4.4.а3хТ4РхN11.3в/Н11.3	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
525	2. Налог на добычу	а+б+в	тыс.руб.	16 122 100,31	4 571 235,62	4 705 585,30	6 600 668,15	3 289 443,22	6 162 463,86	1 218 592,27	
526	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.бхТ4РхN12а/Н12	тыс.руб.	6 448 840,12	1 828 494,25	1 882 234,12	2 640 267,26	1 315 777,29	3 081 231,93	609 296,14	
527	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.бхТ4РхN12б/Н12	тыс.руб.	4 836 630,09	1 371 370,69	1 411 675,59	1 980 200,45	986 832,97	1 540 615,96	304 648,07	
528	в) Местный бюджет	Z5.4.4.бхТ4РхN12в/Н12	тыс.руб.	4 836 630,09	1 371 370,69	1 411 675,59	1 980 200,45	986 832,97	1 540 615,96	304 648,07	
529	3. Платежи при пользовании недрами	3.1+3.2+3.3+3.4+3.5+3.6	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06	
530	3.1. Разовые	а+б+в	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06	
531	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в1хТ4РхN13.1а/Н13.1	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06	
532	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в1хТ4РхN13.1б/Н13.1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
533	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в1хТ4РхN13.1в/Н13.1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
534	3.2. Регулярные за поиск и оценку месторождений	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
535	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в2хТ4РхN13.2а/Н13.2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
536	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в2хТ4РхN13.2б/Н13.2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
537	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в2хТ4РхN13.2в/Н13.2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
538	3.3. Регулярные платежи за разведку в пределах лицензий	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
539	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в3хТ4РхN13.3а/Н13.3	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
540	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в3хТ4РхN13.3б/Н13.3	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
541	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в3хТ4РхN13.3в/Н13.3	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
542	3.4. Регулярные платежи за геологическое изучение недр	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
543	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в4хТ4РхN13.4а/Н13.4	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
544	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в4хТ4РхN13.4б/Н13.4	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
545	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в4хТ4РхN13.4в/Н13.4	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
546	3.5. Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
547	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в5хТ4РхN13.5а/Н13.5	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
548	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в5хТ4РхN13.5б/Н13.5	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
549	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в5хТ4РхN13.5в/Н13.5	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
550	3.6. Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
551	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.в6хТ4РхN13.6а/Н13.6	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
552	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.в6хТ4РхN13.6б/Н13.6	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
553	в) Местный бюджет	Z5.4.4.в6хТ4РхN13.6в/Н13.6	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
554	4. Транспортный налог	а+б+в	тыс.руб.	1 045 800,00	369 600,00	378 000,00	415 800,00	201 600,00	213 150,00	46 200,00	
555	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.гхТ4РхN14а/Н14	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
556	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.гхТ4РхN14б/Н14	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
557	в) Местный бюджет	Z5.4.4.гхТ4РхN14в/Н14	тыс.руб.	1 045 800,00	369 600,00	378 000,00	415 800,00	201 600,00	213 150,00	46 200,00	
558	5. Экспортные таможенные пошлины	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
559	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.дхТ4РхN15а/Н15	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
560	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.дхТ4РхN15б/Н15	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
561	в) Местный бюджет	Z5.4.4.дхТ4РхN15в/Н15	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
562	6. Импортные таможенные пошлины	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
563	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.ехТ4РхN16а/Н16	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
564	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.ехТ4РхN16б/Н16	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
565	в) Местный бюджет	Z5.4.4.ехТ4РхN16в/Н16	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
566	7. Местные налоги - минимального от ФОН	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
567	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.жхТ4РхN17а/Н17	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
568	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.жхТ4РхN17б/Н17	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
569	в) Местный бюджет	Z5.4.4.жхТ4РхN17в/Н17	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
570	8. Другие налоги в себестоимости	а+б+в	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
571	а) Федеральный бюджет	Z5.4.4.зхТ4РхN18а/Н18	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
572	б) Бюджет субъекта федерации	Z5.4.4.зхТ4РхN18б/Н18	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
573	в) Местный бюджет	Z5.4.4.зхТ4РхN18в/Н18	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
574	RV0.3. Налоги, относимые на финансовый результат	1+2+3	тыс.руб.	6 893 306,60	3 654 283,02	7 474 669,80	2 740 712,26	3 986			

	A	B	C	D	I	N	S	X	AC	AN
587	РВ1.ИТОГО НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	РВ1а+РВ1б+РВ1в	тыс.руб.	142 099 594,05	41 377 723,27	43 899 440,46	58 169 449,92	31 104 044,99	36 357 416,42	7 522 128,56
588	а) Федеральный бюджет	суммы налогов по бюджетам	тыс.руб.	77 095 582,20	22 103 757,33	22 421 816,48	31 531 449,71	15 637 229,99	20 587 590,72	3 419 625,13
589	б) Бюджет субъекта федерации		тыс.руб.	49 336 219,70	12 856 620,36	11 167 957,34	20 351 434,13	9 734 386,80	11 237 064,96	1 962 856,14
590	в) Местный бюджет		тыс.руб.	15 667 792,14	6 417 345,59	10 309 666,64	6 286 566,08	5 732 428,19	4 532 760,74	2 139 647,29
591	РВ2.СОВОКУПНАЯ НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА	РВ1-РВ0.1-РВ0.2.2.1-РВ0.2.2.2-РВ0.2.4. РВ0.2.4.6-РВ0.3	тыс.руб.	70 542 117,97	19 091 220,81	17 344 463,12	28 991 571,27	13 968 182,03	20 410 731,22	3 698 678,26
592										
593	РВ3.ИТОГО ДРУГИХ ДОХОДОВ БЮДЖЕТОЕ	ЕВ3	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
594	РВ4.ВСЕГО ДОХОДОВ БЮДЖЕТОЕ	РВ1+РВ3	тыс.руб.	142 099 594,05	41 377 723,27	43 899 440,46	58 169 449,92	31 104 044,99	36 357 416,42	7 522 128,56
595										
596	ЕН.ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ СМЕЖНЫХ ПРОИЗВОДСТВ									
633	Н.НОРМАТИВЫ									
634	Н1.Норма дисконтирования	ввод	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
635	Н2.Интегральный риск проекта по дисконту	ввод	%	0	0	0	0	0	0	0
636	Н3.									
637	Н4.Кредитная ставка банка	ввод								
638	а) по государственным средствам	ввод	%	10	0	0	0	0	0	0
639	б) по негосударственным средствам	ввод	%	22	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
640	Н5.Ставка доходности акций	ввод	%		10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
641	Н6.Коэффициент пересчета капитальных вложений	ввод для справки	единицы	2,03	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
642	Н7.Коэффициент пересчета эксплуатационных затрат	ввод для справки	единицы	2,03	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
643	СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ									
644	Налоги с продаж									
645	Н8.Ставка НДС	а+б+в	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
646	а) Федеральный бюджет	ввод	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
647	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
648	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
649	Н9.Льгота по НДС на реализованную продукцию	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
650	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00					
651	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00					
652	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00					
653	Н10.Ставка акциза - US/тонну	а+б+в	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
654	а) Федеральный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
655	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
656	в) Местный бюджет	ввод	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
657	Налоги в себестоимости									
658	Н11.Социальные взносы		%							
659	1.Пенсионный фонд	а+б+в	%		26,00		26,00		20,00	20,00
660	а) Федеральный бюджет	ввод	%	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	20,00	20,00
661	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
662	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
663	2.Фонд социального страхования	а+б+в	%	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,20	3,20
664	а) Федеральный бюджет	ввод	%	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,20	3,20
665	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
666	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
667	3.Фонды обязательного медицинского страхования	а+б+в	%	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	2,80	2,80
668	а) Федеральный бюджет	ввод	%	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	0,80	0,80
669	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	2,00	2,00
670	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
671	Н12. Ставка налога на добычу	а+б+в	%	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	8,00	8,00
672	а) Федеральный бюджет	ввод	%	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	4,00	4,00
673	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	2,00	2,00
674	в) Местный бюджет	ввод	%	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	2,00	2,00
675	Н13.Ставка платежей за право польз.недрами-от стоим		%							
676	1.Разовые	а+б+в	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
677	а) Федеральный бюджет	ввод	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
678	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
679	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
680	2.Регулярные за поиск и оценку месторождений	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
681	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
682	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
683	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
684	3.Регулярные платежи за разведку в пределах лиценз	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
685	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
686	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
687	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
688	4.Регулярные платежи за геологическое изучение д	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
689	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
690	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
691	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
692	5.Регулярные платежи за строительство и эксплуата	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
693	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
694	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
695	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
696	6.Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
697	а) Федеральный бюджет	ввод	%							
698	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%							
699	в) Местный бюджет	ввод	%							
700	Н14.Транспортный налог	а+б+в	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
701	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
702	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
703	в) Местный бюджет	ввод	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
704	Н15.Ставка экспортной пошлины - от стоимости экспор	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
705	а) Федеральный бюджет	ввод	%							
706	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%							
707	в) Местный бюджет	ввод	%							
708	Н16.Ставка импортной таможенной пошлины (от начисле	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
709	а) Федеральный бюджет	ввод	%							
710	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%							
711	в) Местный бюджет	ввод	%							
712	Н17.Местные налоги - от минимального ФОП	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
713	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
714	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
715	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	А	В	С	D	I	N	S	X	АС	АН	
716	N18. Другие налоги в себестоимости (от начисленной суммы)	а+б+в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
717	а) Федеральный бюджет	ввод	%								
718	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%								
719	в) Местный бюджет	ввод	%								
720	Налоги, относимые на финансовый результат		%								
721	N19. Ставка налога на имущество - от произв. фондов	а+б+в	%	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,00	2,00	
722	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
723	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
724	в) Местный бюджет	ввод	%	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,00	2,00	
725			%								
726	N20. Ставка налога на прибыль - от прибыли	а+б+в	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	24,00	24,00	
727	а) Федеральный бюджет	ввод	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	6,50	6,50	
728	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	17,50	17,50	
729	в) Местный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
730			%								
731	N21. Налог на доходы физических лиц (от начисленной суммы)	а+б+в	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
732	а) Федеральный бюджет	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
733	б) Бюджет субъекта федерации	ввод	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
734	в) Местный бюджет	ввод	%	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
735			%								
736	N22. Минимальный размер оплаты труда	ввод	руб.	4330,00	4330,00	4330,00	4330,00	4330,00	4330,00	4330,00	
737											
738											
739	Т. РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ										
740	РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	T1P. Продолжительность проекта	лет	85,00	46,00	91,00	35,00	50,00	31,00	24,00	
741		T1K. Сумма коэфф. дисконтир. за период	единицы	11,00	10,86	11,00	10,61	10,91	10,43	9,88	
742	СТРОИТЕЛЬСТВО	T2D. Период до начала строительства	лет	0	0	0	0	0	0	0	
743		T2R. Период строительства	лет	2	2	2	2	2	2	2	
744		T2N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала строительства	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
745		T2K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания строительства	единицы	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	
746	ДОПОЛН. КАПВЛОЖЕНИЯ ПРИ ФУНКЦИОНИР.	T3D. Период до начала функционирования	лет	0	0	0	0	0	0	0	
747		T3R. Период дополнит. капвложений	лет	0	0	0	0	0	0	0	
748		T3N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала функционирования	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
749		T3K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания функционирования	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
750	ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ	T4D. Период до начала функционирования	лет	2	2	1	2	2	2	2	
751		T4R. Период функционирования	лет	83	44	90	33	48	29	22	
752		T4N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала функционирования	единицы	1,91	1,91	1,00	1,91	1,91	1,91	1,91	
753		T4K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания функционирования	единицы	11,00	10,86	11,00	10,61	10,91	10,43	9,88	
754	ПРОДАЖА АКЦИЙ (негосударственным организациям)	T5D. Период до начала продажи акций негос. организаций	лет	0	0	0	0	0	0	0	
755		T5R. Период продажи акций негос. организаций	лет	0	0	0	0	0	0	0	
756		T5N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала продажи акций негос. организаций	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
757		T5K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания продажи акций негос. организаций	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
758	ПРОДАЖА АКЦИЙ (государству)	T6D. Период до начала продажи акций госуда.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
759		T6R. Период продажи акций госуда.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
760		T6N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала продажи акций госуда.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
761		T6K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания продажи акций госуда.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
762	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (негос. средства)	T7D. Период до начала кредитования негос. ср.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
763		T7R. Период кредитования негос. ср.	лет	1	1	1	1	1	1	1	
764		T7N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала кредитования негос. ср.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
765		T7K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания кредитования негос. ср.	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
766	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ (гос. средства)	T8D. Период до начала кредитования госуда.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
767		T8R. Период кредитования госуда.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
768		T8N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала кредитования госуда.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
769		T8K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания кредитования госуда.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
770	АССИГНОВАНИЯ НА БЕЗВОЗМЕЗД.ОСНОВЕ	T9D. Период до начала получения ассигнов.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
771		T9R. Период получения ассигнов.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
772		T9N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала получения ассигнов.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
773		T9K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания получения ассигнов.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
774	АССИГНОВАНИЯ ИЗ БЮДЖЕТА	T10D. Период до начала получения ассигнов.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
775		T10R. Период получения ассигнов.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
776		T10N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала получения ассигнов.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
777		T10K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания получения ассигнов.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
778	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ (негос. средства)	T11D. Период до начала гашения негос. креди.	лет	2	2	1	2	2	2	2	
779		T11R. Период гашения негос. креди.	лет	10	10	1	10	10	10	10	
780		T11N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала гашения негос. креди.	единицы	1,91	1,91	1,00	1,91	1,91	1,91	1,91	
781		T11K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания гашения негос. креди.	единицы	7,50	7,50	1,91	7,50	7,50	7,50	7,50	
782	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ (гос. средства)	T12D. Период до начала гашения гос. кредито.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
783		T12R. Период гашения гос. кредито.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
784		T12N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала гашения гос. кредито.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
785		T12K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания гашения гос. кредито.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
786	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ (негос. средства)	T13D. Период до начала выплаты процентов п	лет	1	1	1	1	1	1	1	
787		T13R. Период выплаты процентов п	лет	11	11	1	11	11	11	11	
788		T13N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала выплаты процентов п	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
789		T13K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания выплаты процентов п	единицы	7,50	7,50	1,91	7,50	7,50	7,50	7,50	
790	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ (гос. средства)	T14D. Период до начала выплаты процентов п	лет	0	0	0	0	0	0	0	
791		T14R. Период выплаты процентов п	лет	0	0	0	0	0	0	0	
792		T14N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала выплаты процентов п	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
793		T14K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания выплаты процентов п	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
794	УВЕЛИЧЕНИЕ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ	T15D. Период до начала увеличения оборотных средств	лет	0	0	0	0	0	0	0	
795		T15R. Период увеличения оборотных средств	лет	0	0	0	0	0	0	0	
796		T15N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала увеличения оборотных средств	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
797		T15K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания увеличения оборотных средств	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
798	ПРОДАЖА ИМУЩЕСТВА	T16R. Год продажи имущества	год	0	0	0	0	0	0	0	
799		T16K. Коэфф. дисконтир. на год продажи имущества	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
800	ПОЛУЧЕНИЕ ИМУЩЕСТВА	T17R. Год получения имущества	год	0	0	0	0	0	0	0	
801		T17K. Коэфф. дисконтир. на год получения имущества	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
802	ПРОДАЖА ФИН. АКТИВОВ	T18R. Год продажи фин. активов	год	0	0	0	0	0	0	0	
803		T18K. Коэфф. дисконтир. на год продажи фин. активов	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
804	ПОЛУЧЕНИЕ ВНЕ РЕАЛИЗАЦИОННЫХ ДОХОДОВ	T19D. Период до начала получения вне реализ.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
805		T19R. Период получения вне реализ.	лет	0	0	0	0	0	0	0	
806		T19N. Сумма коэфф. дисконтир. до начала получения вне реализ.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
807		T19K. Сумма коэфф. дисконтир. до окончания получения вне реализ.	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
808	ЛИКВИДАЦИЯ ОБЪЕКТА	T20R. Год ликвидации объекта	год	85	46	91	35	50	31	24	
809		T20K. Коэфф. дисконтир. на год ликвидации объекта	единицы	0,000	0,012	0,000	0,036	0,009	0,052	0,102	

	A	B	C	D	I	N	S	X	AC	AN
810	ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	T21D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
811		T21P.Период получения внереализации	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
812		T21N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T21D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
813		T21K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T21D+T21P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
814										
815	ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ									
817	ПОИСК И ОЦЕНКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ	T22D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
818		T22P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	3	0	0	0	0	0
819		T22N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T22D+T22P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	2,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
820		T22K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T22D+T22P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	5,87	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
821	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД. В ПРЕДЕЛАХ	T23D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
822		T23P.Период разведки месторождений	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
823	ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА	T23N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T23D+T23P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
824		T23K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T23D+T23P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
825	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД. В ПРЕДЕЛАХ	T24D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
826		T24P.Период разведки месторождений	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
827	ГОРНОГО ОТВОДА	T24N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T24D+T24P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
828		T24K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T24D+T24P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
829	ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ В ПРЕДЕЛАХ ГОРНОГО ОТВОДА ДЛЯ ДОБЫЧИ	T25D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
830		T25P.Период гидрогеологических изысканий	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
831		T25N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T25D+T25P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
832		T25K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T25D+T25P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
833	РАСХОДЫ В ЦЕЛЯХ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЛИЦЕНЗИИ (АУДИТ, ТЭО, ПРОЕКТ)	T26D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
834		T26P.Период приобретения лицензий	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
835		T26N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T26D+T26P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
836		T26K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T26D+T26P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
837	ПРИОБРЕТЕНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ И ИНОЙ ИНФОРМАЦИИ	T27D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
838		T27P.Период приобретения геологической информации	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
839		T27N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T27D+T27P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
840		T27K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T27D+T27P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
841	ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ К ВЕДЕНИЮ ГОРНЫХ, СТРОИТЕЛЬНЫХ И ДР. РАБОТ	T28D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
842		T28P.Период подготовки территории	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
843		T28N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T28D+T28P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
844		T28K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T28D+T28P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
845	ВОЗМЕЩЕНИЕ УЩЕРБА ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАТЕЛЯМ, КОМПЕНСАЦИИ И Т.П.	T29D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
846		T29P.Период возмещения ущерба	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
847		T29N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T29D+T29P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
848		T29K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T29D+T29P+5}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
849	СОВСТВЕННЫЕ НИОКР	T30D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
850		T30P.Период НИОКР	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
851		T30N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T30D+T30P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
852		T30K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T30D+T30P+3}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
853	РАЗОВЫЕ ПЛАТЕЖИ	T31D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
854		T31P.Период разовых платежей	ввод	лет	1	1	1	1	1	1
855		T31N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T31D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
856		T31K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T31D+T31P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
857	РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ ЗА ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ИЗУЧЕНИЕ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА	T32D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
858		T32P.Период платежей за геологическое изучение для строительства	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
859		T32N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T32D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
860		T32K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T32D+T32P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
861	РЕГУЛЯРНЫЕ ПЛАТЕЖИ ЗА СТРОИТЕЛЬСТВО И ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖ.	T33D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
862		T33P.Период платежей за строительство и эксплуатацию	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
863		T33N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T33D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
864		T33K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T33D+T33P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
865	СВОРЫ ЗА УЧАСТИЕ В КОНКУРСЕ И ВЫДАчу ЛИЦЕНЗИЙ	T34D.Период до начала	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
866		T34P.Период сборов за участие в конкурсе и выдачу лицензий	ввод	лет	0	0	0	0	0	0
867		T34N.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T34D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
868		T34K.Сумма коэфф. дисконтир. до	$(1 - (1+N1/100)^{-T34D+T34P}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
869										
870	РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ ОСНОВНЫХ СООТНОШЕНИЙ									
871	1.Соотношение срока обеспеченности запасами (D9) и периода функционирования (T4)			РАВНО		РАВНО	ПРЕВЫШ. ЗАПАСОВ	РАВНО	ПРЕВЫШ. ЗАПАСОВ	ПРЕВЫШ. ЗАПАСОВ
872	2.Соотношение годовых эксплуатационных затрат на переработку сырья (Z5) и суммы затрат по стадиям (Z6a)			ВЕРНО		ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО
873	3.Сумма процентов шкалы раздела (RPS1).			ВЕРНО		ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО
874	4.Соотношение сумм налогов и платежей RB1 и EB1			ВЕРНО		ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО	ВЕРНО

Модификация модели для анализа группы объектов одного полезного ископаемого

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Ед.измер.	ДОБЫЧА					ДОБЫЧА		
		КАПАЕВСКОЕ Добыча 6 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 1,232 млрд.руб. Эксп.зат. 1,03 млрд.руб.	КОРШУНОВСКОЕ Добыча 4 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 0,964 млрд.руб. Эксп.зат. 0,66 млрд.руб.	КРАСНОЯРОВСКОЕ Добыча 2 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 1,698 млрд.руб. Эксп.зат. 0,42 млрд.руб.	НЕРЮНДИНСКОЕ Добыча 6 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 2,634 млрд.руб. Эксп.зат. 1,04 млрд.руб.	ОКТЯБРЬСКОЕ Добыча 2 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 5,609 млрд.руб. Эксп.зат. 0,35 млрд.руб.	РУДНОГОРСКОЕ Добыча 3,5 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 6,141 млрд.руб. Эксп.зат. 0,69 млрд.руб.	ТАТЬЯНИНСКОЕ Добыча 1 млн.т/год Цена 2196,91 руб. Кап.вл. 3,775 млрд.руб. Эксп.зат. 0,19 млрд.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ									
1.1.Промышл.запасы в недрах,взятые для оценки (D1)	т	502 377 000,00	174 536 000,00	185 900 000,00	201 937 000,00	289 610 000,00	152 325 000,00	23 486 000,00	
1.2.Годовая производительность по добыче (D9)	т	6 000 000,00	4 000 000,00	2 000 000,00	6 000 000,00	2 000 000,00	3 500 000,00	1 000 000,00	
1.3.Срок обеспеченности эксплуатационными запасами (D10)	лет	83,00	44,00	93,00	33,00	145,00	42,00	23,00	
1.4.Единица товарной продукции (R2)	т	т	т	т	т	т	т	т	
1.5.Годовой объем товарной продукции (R7)	т	2 164 804,69	1 156 705,60	581 713,92	2 229 461,17	763 929,60	1 410 444,00	355 721,49	
1.6.Цена ед.продукции льготным ценам (R3а)	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7.Цена ед.продукции для российских потребителей (R3б)	руб/т	2 196,91	2 196,91	2 196,91	2 196,91	2 196,91	2 196,91	2 196,91	
1.8.Цена ед.продукции на экспорт(R3в)	руб/т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9.Расчетный период (T1P)	лет	85,00	46,00	91,00	35,00	50,00	31,00	24,00	
1.10.Период строительства (T2P)	лет	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
1.11.Период до начала функционирования (T4D)	лет	2,00	2,00	1,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
1.12.Период функционирования (T4P)	лет	83,00	44,00	90,00	33,00	48,00	29,00	22,00	
1.13.Ставка дисконта (N1)	%	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
2. ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2.1.Выручка- годовая стоимость всей товарной продукции (R8)	тыс.руб.	4 755 876,20	2 541 175,50	1 277 971,82	4 897 920,53	1 678 282,86	3 098 615,35	781 487,31	
в т.ч. по льготным ценам (R8.1)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
в т.ч. российским потребителям (R8.2)		4 755 876,20	2 541 175,50	1 277 971,82	4 897 920,53	1 678 282,86	3 098 615,35	781 487,31	
в т.ч. на экспорт (R8.3)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.Потери и налоги с продаж за год (R13)	тыс.руб.	709 164,27	376 764,69	188 715,96	730 832,05	250 573,13	442 380,93	89 105,34	
2.3.Чистая выручка от продаж за год (R14)	тыс.руб.	4 046 711,93	2 164 410,80	1 089 255,86	4 167 088,48	1 427 709,73	2 656 234,42	692 381,97	
2.4.Годовые эксплуат.затраты на переработку сырья (трансп.услуги, потребл.) (Z5)	тыс.руб.	1 029 778,37	660 982,36	418 854,97	1 035 908,16	347 100,10	687 971,10	191 282,22	
2.5.Разовый платеж (Z9.3а)	тыс.руб.	19 424,22	10 389,17	5 228,43	20 002,02	6 853,01	21 249,88	5 539,06	
2.6.Валовая прибыль (E1)	тыс.руб.	3 016 933,56	1 503 428,44	670 400,88	3 131 180,32	1 080 609,63	1 968 263,32	501 099,76	
2.7.Налоги, относимые на финансовый результат (E2)	тыс.руб.	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	83 051,89	75 501,72	75 501,72	
2.8.Налогооблагаемая прибыль (E3)	тыс.руб.	2 933 881,67	1 420 376,55	587 349,00	3 048 128,43	997 557,74	1 892 761,60	425 598,04	
2.9.Налог на прибыль (E4)	тыс.руб.	586 776,33	284 075,31	117 469,80	609 625,69	199 511,55	454 262,79	102 143,53	
2.10.Чистая годовая прибыль (E5)	тыс.руб.	2 347 105,34	1 136 301,24	469 879,20	2 438 502,75	798 046,20	1 438 498,82	323 454,51	
2.11.Рентабельность продукции по чистой прибыли (E9)	%	227,92	171,91	112,18	235,40	229,92	209,09	169,10	
2.12.Рентабельность производственных фондов (E7)	%	62,17	30,10	12,45	64,59	21,14	38,11	8,57	
3. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)									
3.1.Выручка (R9)	тыс.руб.	394 737 724,20	111 811 721,87	115 017 463,72	161 631 377,45	80 557 577,22	89 859 845,28	17 192 720,80	
3.2.Чистая выручка (R15)	тыс.руб.	335 877 089,84	95 234 075,37	98 033 027,12	137 513 919,83	68 530 067,16	77 030 798,21	15 232 403,42	
3.3.Эксплуатационные затраты (Z6б)	тыс.руб.	85 471 604,37	29 083 223,94	37 696 947,50	34 184 969,22	16 660 804,86	19 951 161,93	4 208 208,77	
в т.ч. Амортизация (Z5.4а)	тыс.руб.	4 073 317,54	1 439 566,04	1 472 283,45	1 619 511,79	785 217,84	830 204,28	179 945,75	
3.4.Валовая прибыль (E1а)	тыс.руб.	250 405 485,46	66 150 851,43	60 336 079,62	103 328 950,61	51 869 262,31	57 079 636,29	11 024 194,65	
3.5.Налоги, относимые на финансовый результат (EВ2б)	тыс.руб.	6 893 306,60	3 654 283,02	7 474 669,80	2 740 712,26	3 986 490,56	2 189 549,74	1 661 037,73	
3.6.Налог на прибыль (EВ2б)	тыс.руб.	48 702 435,77	12 499 313,68	10 572 281,96	20 117 647,67	9 576 554,35	13 173 620,77	2 247 157,66	
3.7.Чистая прибыль (E5а)	тыс.руб.	194 809 743,09	49 997 254,73	42 289 127,85	80 470 590,68	38 306 217,39	41 716 465,77	7 115 999,25	
3.8.Общие капитальные вложения (K1)	тыс.руб.	1 232 225,74	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76	
3.9.Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3а)	тыс.руб.	20 134 401,09	9 245 453,04	3 071 689,06	18 684 740,74	1 820 429,80	6 375 591,53	-1 027 754,80	
3.10.Интегральный эффект(с аморти.и ликвид.стоим)-по СНИП (NPV)(EE3б)	тыс.руб.	20 580 383,95	9 538 395,47	3 235 245,32	19 111 677,62	1 967 612,43	6 619 437,52	-962 531,60	
3.11.Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5а)	%	117,46	82,35	31,30	68,36	13,29	21,04	6,01	
3.12.Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)	%	119,24	84,17	32,52	69,45	13,55	21,43	6,28	
3.13.Срок окупаемости капвложений без дисконтирования (K6)	лет	0,51	0,82	3,49	1,06	6,89	4,19	11,38	
3.14.Срок окупаемости капвложений с учетом дисконтирования (EE7а)	лет	0,60	0,99	4,32	72,16	14,08	5,95	3,31	
4. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД									
4.1.Внешние инвестиции (EK8+EK12)	тыс.USD	0,00	964 219,82	1 698 788,59	2 633 971,71	5 609 148,26	6 141 435,35	3 775 085,76	
4.2.Общее накопительное сальдо реальных денег (EK15)	тыс.руб.	197 650 834,88	50 376 178,97	41 892 743,85	79 192 733,58	32 921 372,15	35 791 091,16	3 143 350,67	
4.3.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (EK16.1)	тыс.руб.	20 599 262,51	9 915 346,69	3 239 892,92	20 133 524,16	4 117 877,89	8 982 666,60	484 430,16	
4.4.Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (EK16.2)	единицы	18,51	7,54	1,98	5,86	1,47	1,93	1,08	
4.5.Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (EK16.3)	%	121,12	87,80	51,41	72,16	13,79	21,97	6,39	
5. ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД									
5.1.НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB1)	тыс.руб.	142 099 594,05	41 377 723,27	43 899 440,46	58 169 449,92	31 104 044,99	36 357 416,42	7 522 128,56	
а) Федеральный бюджет	тыс.руб.	77 095 582,20	22 103 757,33	22 421 816,48	31 531 449,71	15 637 229,99	20 587 590,72	3 419 625,13	
б) Бюджет субъекта федерации	тыс.руб.	49 336 219,70	12 856 620,36	11 167 957,34	20 351 434,13	9 734 386,80	11 237 064,96	1 962 856,14	
в) Местный бюджет	тыс.руб.	15 667 792,14	6 417 345,59	10 309 666,64	6 286 566,08	5 732 428,19	4 532 760,74	2 139 647,29	
5.2.ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1:3.1)	%	36,00%	37,01%	38,17%	35,99%	38,61%	40,46%	43,75%	
6. ИНТЕГРАЛЬНЫЙ ГОДОВОЙ ДОХОД БЮДЖЕТА (EВ4е)	тыс.руб.	1 712 043,30	940 402,80	487 771,56	1 762 710,60	648 000,94	1 253 704,01	341 914,93	

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Промышленные запасы, т		Среднее содержание, %	Годовая производит. горно-рудного предприятия, т		Срок обеспечения запасами, лет	Цена ед. тов. продукции, руб.	Себестоимость, руб.	Годовая стоимость тов. продукции, тыс.руб.	Эксплуатационные затраты		Капитальные вложения, тыс. руб.		Срок окупаемости, лет	Миним. промышленное содержание компонента, %	Чистая дисконтированная прибыль, ЧДП, тыс. руб.	Индекс прибыли	Внутренняя норма прибыли, % (ВНП при ЧДП=0)	Рентабельность		Интегральный годовой доход бюджета и фондов, млн. руб.
							руда	компонент		по руде	по компоненту					годовые, тыс. руб.	удельные, руб.	общие	удельные						к про-извод. фондам	к эксплуат. затратам	
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	502 377 000	163 272 525	32,50	6 000 000	2 164 805	83	2 196,91	475,69	4 755 876,20	1 029 778,37	171,63	1 232 225,74	0,01	1	14,10	36 774 796,98	17,12	117,46	62,17	292,97	1 712 043,30
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	174 536 000	44 855 752	25,70	4 000 000	1 156 706	44	2 196,91	571,44	2 541 175,50	660 982,36	165,25	964 219,82	0,02	1	13,15	19 379 521,75	10,05	82,35	30,10	227,45	940 402,80
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	185 900 000	48 891 700	26,30	2 000 000	581 714	93	2 196,91	720,04	1 277 971,82	418 854,97	209,43	1 698 788,59	0,03	3	16,37	10 890 508,41	1,89	31,30	12,45	160,06	487 771,56
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	201 937 000	66 639 210	33,00	6 000 000	2 229 461	33	2 196,91	464,65	4 897 920,53	1 035 908,16	172,65	2 633 971,71	0,04	1	14,32	36 251 519,39	7,43	68,36	64,59	302,26	1 762 710,60
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	289 610 000	99 336 230	34,30	2 000 000	763 930	145	2 196,91	454,36	1 678 282,86	347 100,10	173,55	5 609 148,26	0,15	7	16,14	12 845 397,18	0,34	13,29	21,14	311,33	648 000,94
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	152 325 000	54 837 000	36,00	3 500 000	1 410 444	42	2 196,91	487,77	3 098 615,35	687 971,10	196,56	6 141 435,35	0,15	4	16,25	22 625 336,13	1,09	21,04	38,11	286,10	1 253 704,01
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	23 486 000	7 069 286	30,10	1 000 000	355 721	23	2 196,91	537,73	781 487,31	191 282,22	191,28	3 775 085,76	0,48	11	16,79	5 521 142,14	-0,29	6,01	8,57	261,97	341 914,93
ИТОГО							1 530 171 000	484 901 703		24 500 000	8 662 780			19 031 329,56	4 371 877,28		22 054 875,24				144 288 221,98					7 146 548,15	

Примечание: 1. Форма соответствует приложению 2 «Методических рекомендаций по технико-экономическому обоснованию кондиций для подсчета запасов месторождений твердых полезных ископаемых (кроме углей и горючих сланцев)» (утв. распоряжением МПР России от 05.06.2007 г. №
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

ВЫРУЧКА И ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО ОБЪЕКТАМ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Добыча		Выручка от реализации	Налог на добавленную стоимость	Вывозная пошлина	Эксплуатационные затраты с учетом амортизации	Налог на имущество организаций	Внереализационные расходы	Прибыль, всего	Налог на прибыль.	Чистая прибыль		Дисконтированная прибыль
								ед. изм.	объем									среднегодовая	накопленная	
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	т	6 000 000	4 755 876,20	709 164,27	0,00	1 029 778,37	83 051,89	0,00	2 933 881,67	586 776,33	2 347 105,34	194 809 743,09	20 134 401,09
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	Fe	т	4 000 000	111 811 721,87	376 764,69	0,00	660 982,36	83 051,89	0,00	1 420 376,55	284 075,31	1 136 301,24	49 997 254,73	9 245 453,04
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	Fe	т	2 000 000	115 017 463,72	188 715,96	0,00	418 854,97	83 051,89	0,00	587 349,00	117 469,80	469 879,20	42 289 127,85	3 071 689,06
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	т	6 000 000	161 631 377,45	730 832,05	0,00	1 035 908,16	83 051,89	0,00	3 048 128,43	609 625,69	2 438 502,75	80 470 590,68	18 684 740,74
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	т	2 000 000	80 557 577,22	250 573,13	0,00	347 100,10	83 051,89	0,00	997 557,74	199 511,55	798 046,20	38 306 217,39	1 820 429,80
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	Fe	т	3 500 000	89 859 845,28	442 380,93	0,00	687 971,10	75 501,72	0,00	1 892 761,60	454 262,79	1 438 498,82	41 716 465,77	6 375 591,53
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	Fe	т	1 000 000	17 192 720,80	89 105,34	0,00	191 282,22	75 501,72	0,00	425 598,04	102 143,53	323 454,51	7 115 999,25	-1 027 754,80
ИТОГО									24 500 000	580 826 582,54	2 787 536,37	0,00	4 371 877,28	566 262,86	0,00	11 305 653,05	2 353 865,00		454 705 398,77	58 304 550,47

- Примечание:** 1. Форма соответствует таблице 37 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61, таблицам П.7. и П.11. «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым);
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

ЧИСТЫЙ ДОХОД НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ ПО ОБЪЕКТУ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Выручка от реализации	Эксплуатационные затраты, налоги и отчисления	Внереализационные расходы	Чистый результат	Амортизационные отчисления	Поступление финансов	Капитальные вложения, общие	Чистый доход (CF)		Чистый дисконтированный доход (NPV)
															среднегодовой	накопленный	
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	394 737 724,20	199 927 981,11	0,00	194 809 743,09	4 073 317,54	0,00	1 232 225,74	2 381 335,36	197 650 834,88	20 599 262,51
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	Fe	111 811 721,87	61 814 467,14	0,00	49 997 254,73	1 439 566,04	964 219,82	964 219,82	1 144 913,16	50 376 178,97	9 915 346,69
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	Fe	115 017 463,72	72 728 335,87	0,00	42 289 127,85	1 472 283,45	1 698 788,59	1 698 788,59	465 474,93	41 892 743,85	3 239 892,92
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	161 631 377,45	81 160 786,77	0,00	80 470 590,68	1 619 511,79	2 633 971,71	2 633 971,71	2 399 779,81	79 192 733,58	20 133 524,16
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	80 557 577,22	42 251 359,82	0,00	38 306 217,39	785 217,84	5 609 148,26	5 609 148,26	685 861,92	32 921 372,15	4 117 877,89
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	Fe	89 859 845,28	48 143 379,51	0,00	41 716 465,77	830 204,28	6 141 435,35	6 141 435,35	1 234 175,56	35 791 091,16	8 982 666,60
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	Fe	17 192 720,80	10 076 721,54	0,00	7 115 999,25	179 945,75	3 775 085,76	3 775 085,76	142 879,58	3 143 350,67	484 430,16
ИТОГО								970 808 430,54	516 103 031,77	0,00	454 705 398,77	10 400 046,68	20 822 649,49	22 054 875,24	440 968 305,27	67 473 000,94	

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 38 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61)
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

**ДОХОД ГОСУДАРСТВА ОТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу**

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Налог на добавленную стоимость	Вывозная пошлина	Налог на имущество	Налоги и платежи, включаемые в себестоимость	Налог на прибыль	Доход государства		Дисконтированный доход государства
													среднегодовой	накопленный	
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	709 164,27	0,00	83 051,89	24 751 161,86	6 893 306,60	1 712 043,30	142 099 594,05	15 558 321,42
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	Fe	376 764,69	0,00	83 051,89	7 624 388,18	12 499 313,68	940 402,80	41 377 723,27	8 420 100,52
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	Fe	188 715,96	0,00	83 051,89	7 822 730,84	10 572 281,96	487 771,56	43 899 440,46	4 876 797,54
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	730 832,05	0,00	83 051,89	10 043 778,99	20 117 647,67	1 762 710,60	58 169 449,92	15 334 672,62
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	250 573,13	0,00	83 051,89	4 955 985,35	9 576 554,35	648 000,94	31 104 044,99	5 830 197,29
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	Fe	442 380,93	0,00	75 501,72	7 575 753,81	13 173 620,77	1 253 704,01	36 357 416,42	10 678 829,59
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	Fe	89 105,34	0,00	75 501,72	1 525 854,30	2 247 157,66	341 914,93	7 522 128,56	2 726 473,29
ИТОГО								2 787 536,37	0,00	566 262,86	64 299 653,34	75 079 882,69		360 529 797,66	63 425 392,27

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 40 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61); таблице П.12. «Методических рекомендаций по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по технико-экономическому обоснованию коэффициентов извлечения нефти» (рекомендованы к использованию протоколом МПР России от 03.04.2007 № 11-17/0044-пр, утвержденным Заместителем Министра природных ресурсов Российской Федерации А.И. Варламовым)

2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСТУПЛЕНИИ ОТ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ОТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу**

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРР	Полезное ископаемое	Федеральный бюджет					Бюджеты субъектов РФ и местные бюджеты					Социальные взносы	Всего по всем бюджетам
								Налог на добавленную стоимость	Налог на добычу полезных ископаемых	Налог на прибыль	Вывозная таможенная пошлина	Всего	Налог на добавленную стоимость	Налог на добычу полезных ископаемых	Налог на прибыль	Вывозная таможенная пошлина	Всего		
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	58 860 634,37	6 448 840,12	4 870 243,58	0,00	70 179 718,07	0,00	9 673 260,19	43 832 192,20	0,00	53 505 452,38	7 563 837,33	131 249 007,78
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	Fe	16 577 646,50	1 828 494,25	1 249 931,37	0,00	19 656 072,12	0,00	2 742 741,37	11 249 382,31	0,00	13 992 123,69	2 673 163,39	36 321 359,20
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	Fe	16 984 436,60	1 882 234,12	1 057 228,20	0,00	19 923 898,92	0,00	2 823 351,18	9 515 053,77	0,00	12 338 404,95	2 733 917,11	34 996 220,98
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	24 117 457,62	2 640 267,26	2 011 764,77	0,00	28 769 489,65	0,00	3 960 400,89	18 105 882,90	0,00	22 066 283,79	3 007 308,82	53 843 082,26
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	12 027 510,05	1 315 777,29	957 655,43	0,00	14 300 942,78	0,00	1 973 665,93	8 618 898,91	0,00	10 592 564,85	1 458 089,12	26 351 596,75
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	Fe	12 829 047,07	3 081 231,93	3 567 855,63	0,00	19 478 134,63	0,00	3 081 231,93	9 605 765,15	0,00	12 686 997,07	1 178 890,07	33 344 021,77
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	Fe	1 960 317,38	609 296,14	608 605,20	0,00	3 178 218,72	0,00	609 296,14	1 638 552,46	0,00	2 247 848,60	255 522,97	5 681 590,29
ИТОГО								143 357 049,60	17 806 141,11	14 323 284,17	0,00	175 486 474,88	0,00	24 863 947,63	102 565 727,70	0,00	127 429 675,33	18 870 728,82	321 786 879,02

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 41 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61)
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, млн. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2010 по территории СФО
по группе полезных ископаемых черные, цветные, легирующие, редкие металлы по полезному ископаемому железу**

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Период функционирования, лет	Показатели за весь период, тыс. руб.					Годовые показатели, тыс. руб.			
									Чистая выручка (без НДС и акцизов)	Чистая прибыль	Бюджетный эффект	Общие капитальные вложения	Внутренняя норма сальдо денег (IRR)	Чистая выручка (без НДС и акцизов)	Чистая прибыль	Доход государства	Рентабельность продукции по чистой прибыли
Капаевское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	83	335 877 089,84	194 809 743,09	142 099 594,05	1 232 225,74	117,46	4 046 711,93	2 347 105,34	1 712 043,30	227,92
Коршуновское	-	1	2010		СФО	-	Fe	44	95 234 075,37	49 997 254,73	41 377 723,27	964 219,82	82,35	2 164 410,80	1 136 301,24	940 402,80	171,91
Красноярское	-	1	2010		СФО	детальная разведка	Fe	90	98 033 027,12	42 289 127,85	43 899 440,46	1 698 788,59	31,30	1 089 255,86	469 879,20	487 771,56	112,18
Нерюндинское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	33	137 513 919,83	80 470 590,68	58 169 449,92	2 633 971,71	68,36	4 167 088,48	2 438 502,75	1 762 710,60	235,40
Октябрьское	-	1	2010		СФО	предв. развед.	Fe	48	68 530 067,16	38 306 217,39	31 104 044,99	5 609 148,26	13,29	1 427 709,73	798 046,20	648 000,94	229,92
Рудногорское	-	1	2010		СФО	экспл. развед.	Fe	29	77 030 798,21	41 716 465,77	36 357 416,42	6 141 435,35	21,04	2 656 234,42	1 438 498,82	1 253 704,01	209,09
Татьянинское	-	1	2010		СФО	-	Fe	22	15 232 403,42	7 115 999,25	7 522 128,56	3 775 085,76	6,01	692 381,97	323 454,51	341 914,93	169,10
ИТОГО									827 451 380,94	454 705 398,77	360 529 797,66	22 054 875,24		16 243 793,19	8 951 788,06	7 146 548,15	

Примечание: 1. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

**ТИПОВАЯ КОМПЬЮТЕРНАЯ МОДЕЛЬ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ
ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ИХ ОСВОЕНИЯ - СРЕДНЕГОДОВАЯ
(для действующей налоговой системы)**

**Модификация модели для анализа группы объектов углеводородного сырья
СОДЕРЖАНИЕ МОДЕЛИ (E8_Nsd)**

1.СВОДНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВСЕМ ОБЪЕКТАМ

Сводные показатели

2.ДЕТАЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПО РАЗДЕЛАМ МОДЕЛИ

Объекты
2.1. Общие сведения об объекте.....
2.2. Состояние запасов нефти.....
2.3. Состояние запасов газа.....
2.4. Состояние запасов конденсата.....
2.5. Технологические показатели разработки.....
2.6. Переработка (нефтегазопереработка).....
2.2. Доходы от реализации.....
(Производственная программа и выручка от реализации - Таблицы 1,2)
2.3. Расходы, связанные с производством и реализацией.....
(Производственные издержки и структура себестоимости - Таблицы 7,8)
2.4. Прибыль от реализации (от производственной деятельности).....
2.5. Капвложения (Инвестиционные издержки - Таблица 3).....
2.6. Экономическая эффективность производственной и инвестиционной деятельности.....
(Дисконтированные показатели - Таблицы 11, 12, 13)
2.7. Коммерческая эффективность - потоки денег.....
(Движение потоков наличности - Таблицы 4,5,10)
2.8. Бюджетная эффективность - потоки государственных средств.....
2.9. Распределение доходов бюджета по уровням.....
2.11. Нормативы и ставки налогов и платежей.....
2.12. Расчетные периоды.....

3.ИТОГОВЫЕ ТАБЛИЦЫ ДАННЫХ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ

Выручка и прибыль	Доход государства
Чистый доход	Распределение поступлений
	Основные показатели ГЭО

4.ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ.....

Комментарии

Примечания: 1) Возврат на данный лист осуществляется нажатием клавиши "Возврат на лист МЕНЮ"
2) Синим записаны наименования и номера соответствующих таблиц по СНИП 11.01-95.

	A	B	C	D	E	F
2	Сибирский филиал ФГУНПП "Росгеолфонд", 2011					
3	КОНСОЛИДИРОВАННАЯ СРЕДНЕГОДОВАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ					
4	Модификация модели для анализа объектов углеводородного сырья					
5	<ul style="list-style-type: none"> - 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 					
11	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.
12	1	2	3	4	5	6
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-проектировавшая					
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
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 _(i-1) -TP1.1 _(i)	т	665 427,50	3 203 192,00	12 099 622,00

	A	B	C	D	E	F
82						
83	ZG. СОСТОЯНИЕ ЗАПАСОВ ГАЗА (табл. 19 МР)					
84	ZG1.Начальные запасы газа, утвержденные ГКЗ Роснедра					
85	ZG2.Геологические запасы газа категории A+B+C1	ввод	млрд.м3			
86	ZG3.Геологические запасы газа категории C2	ввод	млрд.м3			
87	ZG4.Начальные запасы газа на государственном балансе					
88	ZG5.Геологические запасы газа категории A+B+C1	ввод	млрд.м3			
89	ZG6.Геологические запасы газа категории C2	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 A+B+C1	ввод	т			
94	ZK3.Геологические запасы конденсата категории C2	ввод	т			
95	ZK4.Извлекаемые запасы конденсата категории A+B+C1	ZK7*ZK11	т	0	0	0
96	ZK5.Извлекаемые запасы конденсата категории C2	ZK7*ZK11	т	0	0	0
97	ZK6.КИК A+B+C1	ввод				
98	ZK7.КИК C2	ввод				
99	ZK8.Начальные запасы конденсата на государственном балансе					
100	ZK9.Геологические запасы конденсата категории A+B+C1	ввод	т			
101	ZK10.Геологические запасы конденсата категории C2	ввод	т			
102	ZK11.Извлекаемые запасы конденсата категории A+B+C1	ZK9*ZK13	т	0	0	0
103	ZK12.Извлекаемые запасы конденсата категории C2	ZK10*ZK14	т	0	0	0
104	ZK13.КИК A+B+C1	ввод	доли ед.			
105	ZK14.КИК C2	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.м ³			
119	ТР4.2.Накопленная	ТР4.1*Т4Р	млрд.м ³	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	R4еxN8/100-R4еxN9/100	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					
246	NZ5.1. Материальные затраты (вкл. НДС и акцизы)	NZ4xNZ2.1	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
247	а) обслуживание нефтяных скважин (с общепромысловыми затратами)	NZ4.1xNZ2.1	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

	А	В	С	Д	Е	Ф
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+v+г+d+e+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+v+г+d+e+ж+з+и+k	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	v1+v2+v3+v4+v5+v6	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	NZ5.4.16*N13.2/100	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+v+г+d	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/TP1.1*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	GZ.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	NZ5.4.16+GZ5.4.16	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

	А	В	С	Д	Е	Ф
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	NZ5.4.4a+GZ5.4.4a	млн.руб.	21,28	47,42	374,40
501	а1)Федеральный бюджет	NZ5.4.4a1+GZ5.4.4a1	млн.руб.	16,37	36,48	288,00
502	а2)Фонд социального страхования	NZ5.4.4a2+GZ5.4.4a2	млн.руб.	2,62	5,84	46,08
503	а3)Фонды обязательного медицинского страхования	NZ5.4.4a3+GZ5.4.4a3	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	Z5a.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	Z8a.В т.ч. не облагаемые налогом на имущество	NZ8a+GZ8a	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	NZ9.1a+GZ9.1a	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+GZ9.1з	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	NZ9.3a+GZ9.3a	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
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	Е1a.Валовая прибыль накопленная	E1*Т4Р	млн.руб.	31 253,19	61 056,40	1 540 161,17
549	Е2.Внерезультационные доходы	EК8	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-Z8a)хN19/100	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
552	б)					
553	Е4.Внерезультационные расходы	EК9	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	E1+E2-E3-E4-E5	млн.руб.	1 434,12	1 135,61	25 294,56
556	Е7.Налог на прибыль	если E6<=0, то 0; если E3>0, то E3хN22/	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
557	Е8.Чистая годовая прибыль	E1+E2-E3-E4-E7	млн.руб.	1 147,30	908,49	20 235,65
558	Е8a.Чистая прибыль накопленная	E8*Т4Р	млн.руб.	22 945,91	26 346,09	1 011 782,42
559	Е9.Чистая годовая прибыль с амортизацией	E8+Z5.3	млн.руб.	1 340,11	2 363,16	28 498,64
560	Е9a.Чистая прибыль с амортизацией накопленная	E9*Т4Р	млн.руб.	26 802,11	68 531,77	1 424 932,14
561	Е10.Рентабельность производственных фондов	E8/Z8х100	%	17,85	1,87	7,35
562	Е11.Рентабельность продукции по валовой прибыли за год	E1/Z5х100	%	128,13	50,62	155,45
564	Е12.Рентабельность продукции по чистой прибыли	E8/Z5х100	%	94,07	21,84	102,12
566	Е13.Рентабельность собственного капитала	E8/(EК8a+EК12a+E9)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	R4a+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	R6a	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	E3a	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
579	Внерезультационные расходы	E4	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
580	Прибыль всего	E6	млн.руб.	1 434,12	908,49	20 235,65
581	Налог на прибыль	E7	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
582	Чистая прибыль					
583	годовая	E8	млн.руб.	1 147,30	908,49	20 235,65
584	накопленная	E8a	млн.руб.	22 945,91	26 346,09	1 011 782,42
585	Дисконтированная чистая прибыль					
586	годовая	ЕЕ3a	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

	А	В	С	Д	Е	Ф
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.Автодорожное 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 конечная 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 строок	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.Автодорожное 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 конечная 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.			

	А	В	С	Д	Е	Ф
677	К2.3.Оборудование, не входящее в сметы строек	К1.3*К8.14/1000000	млн.руб.	0,14	0,29	0,41
678	К2.4.Строительство внешнего трубопровода	К1.4*К8.15	млн.руб.	1 250,00	875,00	1 000,00
679	К2.5.Природоохранные мероприятия	К1.5*(К2.0+2.1+2.3+2.4)	млн.руб.	355,58	1 412,31	8 022,32
680	К2.6.Строительство региональной инфраструктуры	ввод	млн.руб.			
681	К2.7.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	К2а.в т.ч.затраты, не облагаемые налогом на имущество	ввод	млн.руб.	1 500,00	9 000,00	21 000,00
686	К2б.в т.ч.затраты, по которым НДС подлежит возмещению	ввод	млн.руб.	1 870,00	4 253,00	43 560,00
687	К2в.НДС, подлежащий возмещению	К2а x N8 /100	млн.руб.	336,60	765,54	7 840,80
688	К3.Капвложения накопленные	К2*Т4Р	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
689	К4.Чистая ликвидационная стоимость предприятия	ввод	млн.руб.	3 000,00	34 600,00	176 230,00
690	К5.Рентабельность капвложений	Е6/К2х100	%	10,98	4,87	10,35
691	К6.Фонд сквжин	К6.1+К6.2+К6.3	скв.	48,00	96,00	180,00
692	К6.1.Добывающих	а+б+в+г	скв.	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	К6.2.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	К6.3.Иных (водозаборных, наблюдательных и т.д.)	ввод	скв.			
703	К6.4.Газовых	ввод	скв.			
704	К6.5.Разведочных	ввод	скв.	2,00	5,00	9,00
705	К7.Объем бурения скважины	ввод				
706	К7.1.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	К7.2.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	К7.3.Иной (водозаборной, наблюдательной и т.д.)	ввод	м			
717	К7.4.Газовой	ввод	м			
718	К7.5.Разведочной	ввод	м	600	1 450	5 100
719	К8.Оборудование					
720	К8.1.Оборудование и установки для методов увеличения нефтеотдачи пласта	ввод	шт.			
721	К8.2.Специальные трубопроводы для закачки рабочего агента в пласт	ввод	км			
722	К8.3.Очистные сооружения	ввод	м3 сут.ввод.мощн.			
723	К8.4.Количество газораспределительных пунктов	ввод	шт.			
724	К8.5.Установка предварительной подготовки газа (УППГ)	ввод	шт.			
725	К8.6.Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)	ввод	шт.			
726	К8.7.Установка стабилизации газового конденсата (УСК)	ввод	шт.			
727	К8.8.Установка концевая трапная (УКТ)	ввод	шт.			
728	К8.9.Дожимная компрессорная станция (ДКС)	ввод	шт.			
729	К8.10.Установка сероочистки (УСО)	ввод	шт.			
730	К8.11.Газосборные коллекторы	ввод	км			
731	К8.12.Конденсатосборные коллекторы	ввод	км			
732	К8.13.Оборудование для технологической подготовки нефти	ввод	шт.			
733	К8.14.Оборудование, не входящее в сметы строек	ввод	м проходки	15	30	43
734	К8.15.Строительство внешнего трубопровода	ввод	км	50	35	40
735	К9.Недостаток или избыток собственных средств	Z5.3+E5-K2	млн.руб.	-10 868	-46 126	-246 935
736						
737	ЕЕ.ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (за расчетный период)					
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	Р7*(Т4К-Т4Н)	млн.руб.	26 055,44	40 091,59	342 788,68
741	б) дисконтированная амортизация	Z5.3*(Т4К-Т4Н)	млн.руб.	1 805,65	9 309,31	55 956,60
742	в) дисконтир.ликвидационная стоим. предприятия	К2*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-Т4Н)	млн.руб.	11 421,25	26 617,99	134 190,74
745	б) дисконтированные капвложения	К2/Т4Р*(Т4К-Т4Н)	млн.руб.	5 716,49	10 700,36	37 304,40
746	в) дисконтированные налоги из прибыли	(ЕЗ+Е7)*(Т4К-Т4Н)	млн.руб.	3 889,85	7 659,69	71 563,11
747	ЕЕ3.Эффекты		млн.руб.			
748	а) чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV)	ЕЕ1а-ЕЕ2а-ЕЕ2б-ЕЕ2в	млн.руб.	5 027,84	-4 886,44	99 730,43
749	б) интегральный эффект (чистая прибыль+амортиз. и ликвидаци. 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)					

	А	В	С	Д	Е	Ф
763	ЕЕ5.Внутренние нормы					
764	а) внутренняя норма рентабельности затрат на создание и эксплуатацию предприятия по чистой прибыли	Подбором N1 для ЕЕ3а=0	%	43,22		10,02
765	- по СНИП (IRR)					
766	б) внутренняя норма рентабельности затрат на создание и эксплуатацию предприятия по интегральному эффекту (IRR)	Подбором N1 для ЕЕ3б=0	%	65,14	4,25	10,18
767						
768						
769						
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	R4	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	R6	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
785	в) налоги, относимые на финансовый результат	E3	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
786	г) налог на прибыль	E7	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	K5	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	K2	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 И ПРИВЛЕЧЕННЫМИ НЕГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ					
800	ЕК8. Приток от фин. деятельности с собств. и привл. средствами	а+б+в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
801	а) продажа акций	ввод	млн.руб.			
802	б) кредиты банков	ввод	млн.руб.			
803	в) ассигнования на безвозмездной основе	ввод	млн.руб.			
804	г) другие внереализационные доходы	ввод	млн.руб.			
805	ЕК9. Отток от фин. деятельности с собств. и привл. средствами	а+б+в+г	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
806	а) выплаты дивидендов по акциям	ЕК8ахN5/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
807	б) погашение задолженности по кредитам	ЕК8б	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
808	в) уплата процентов за кредит	ЕК8схN4б/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
809	г) другие внереализационные расходы	ввод	млн.руб.			
810	ЕК10.Сальдо от фин. деятельности с собств. и привл. средствами	ЕК8-ЕК9	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
811	ЕК11.Накопит. сальдо от опер., инвест. и фин. деят.	ЕК7+ЕК10	млн.руб.	4 131,80	19 733,88	29 295,50
812	ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ СРЕДСТВАМИ					
813	ЕК12. Приток от фин. деятельности с государств. средствами	а+б+в+г	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
814	а) продажа акций государству	ввод	млн.руб.			
815	б) кредиты бюджетов (господдержка)	ввод	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
816	в) ассигнования из бюджетов	ввод	млн.руб.			
817	г) льготы по налогам	ввод	млн.руб.			
818	ЕК13. Отток от фин. деятельности с государств. средствами	а+б+в	млн.руб.	7 117,44	22 402,05	227 232,34
819	а) выплата дивидендов по акциям государства	ЕК12ахN5/100	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
820	б) погашение задолженности по кредитам гос-ва	ЕК12б	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
821	в) уплата процентов за кредит гос-ва	ЕК12бхN4а/100	млн.руб.	647,04	2 036,55	20 657,49
822	ЕК14.Сальдо от фин. деят. с государств. средствами	ЕК12-ЕК13	млн.руб.	-647,04	-2 036,55	-20 657,49
823	ЕК15.Общее накопительное сальдо реальных денег	ЕК11+ЕК14	млн.руб.	3 484,76	17 697,33	8 638,01
824	ЕК16.ОЦЕНКИ ПОТОКОВ РЕАЛЬНЫХ ДЕНЕГ					
825	ЕК16.1.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег (NPV)		млн.руб.	-4 856,17	-22 646,67	-211 059,80
826		(ЕК3+ЕК12г)/Т4Рх(Т4К-Т4N)+ЕК4ахТ16К+Е				
827		ЕК4вхТ17К+ЕК4гхТ20К+ЕК8а/Т5Рх(Т5К-Т5N)+				
828		ЕК8б/Т7Рх(Т7К-Т7N)+ЕК8в/Т9Рх(Т9К-Т9N)+				
829		ЕК8г/Т19Рх(Т19К-Т19N)+ЕК12а/Т6Рх(Т6К-Т6N)+				
830		ЕК12б/Т8Рх(Т8К-Т8N)+ЕК12в/Т10Рх(Т10К-Т10N)-				
831		(К1-К1.1д)/Т2Рх(Т2К-Т2N)-К1.1д/Т3Рх(Т3К-Т3N)-				
832		ЕК5б/Т15Рх(Т15К-Т15N)-ЕК9а/Т4Рх(Т4К-Т5N)-				
833		ЕК9б/Т11Рх(Т11К-Т11N)-ЕК9в/Т13Рх(Т13К-Т13N)-				
834		ЕК9г/Е21Рх(Е21К-Е21N)-ЕК13а/Т4Рх(Т4К-Т6N)-ЕК13б/Т12Рх				
835		(Т12К-Т12N)-ЕК13в/Т14Рх(Т14К-Т14N)				
836	ЕК16.2.Индекс сальдо накопленных реальных денег (PI)	(ЕК3+ЕК12г)/Т4Рх(Т4К-Т4N)+ЕК4ахТ16К+Е	единицы	9 830,78	27 259,05	245 876,37
837		ЕК4вхТ17К+ЕК4гхТ20К+ЕК8а/Т5Рх(Т5К-Т5N)+				
838		ЕК8б/Т7Рх(Т7К-Т7N)+ЕК8в/Т9Рх(Т9К-Т9N)+				
839		ЕК8г/Т19Рх(Т19К-Т19N)+ЕК12а/Т6Рх(Т6К-Т6N)+				
840		ЕК12б/Т8Рх(Т8К-Т8N)+ЕК12в/Т10Рх(Т10К-Т10N)) /				
841		((К1-К1.1д)/Т2Рх(Т2К-Т2N)+К1.1д/Т3Рх(Т3К-Т3N)+				
842		ЕК5б/Т15Рх(Т15К-Т15N)+ЕК9а/Т4Рх(Т4К-Т5N)+				
843		ЕК9б/Т11Рх(Т11К-Т11N)+ЕК9в/Т13Рх(Т13К-Т13N)+				
844		ЕК9г/Е21Рх(Е21К-Е21N)-К13а/Т4Рх(Т4К-Т6N)+ЕК13б/Т12Рх				
845		(Т12К-Т12N)+ЕК13в/Т14Рх(Т14К-Т14N))				
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						

	А	В	С	Д	Е	Ф
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.Внерезультационные 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.Внерезультационные 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*T4P	млн.руб.	18 450,01	62 228,17	1 562 648,71
861	Т38.10.Чистый дисконтированный доход					
862	годовой	T38.9*(T4K-T4N)	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 НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ (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.Внерезультационные 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.Внерезультационные 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*(T4K-T4N)	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+r	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+r+d+e+j+z	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	Z5.4.4a	млн.руб.	21,28	47,42	374,40
893	д) налог на добычу	Z5.4.4б	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*(T4K-T4N)	млн.руб.	18 335,65	34 680,31	278 035,91
911	в) Внутренняя норма бюджетной эффективности (IRR)	Подбором N1 для ЕВ4б=0 (если ЕВ1 не р	%	0,00	0,00	0,00
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*(T4K-T4N)	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+T40.2+T40.3+T40.4+T40.5		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*(T4K-T4N)		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	РВ. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ДОХОДОВ БЮДЖЕТА ПО УРОВНЯМ (ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД)					
931	РВ1. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД					
932	РВ1.1. Налоги с продаж	1+2	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
933	1. НДС	а+б+в	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
934	а) Федеральный бюджет	Р6ахN8а/N8	млн. руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
935	б) Бюджет субъекта федерации	Р6ахN8б/N8	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
936	в) Местный бюджет	Р6ахN8в/N8	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
937	2. Акцизы	а+б+в	млн. руб.		0,00	0,00
938	а) Федеральный бюджет	Р6бхN10а/N10	млн. руб.		0,00	0,00
939	б) Бюджет субъекта федерации	Р6бхN10б/N10	млн. руб.		0,00	0,00
940	в) Местный бюджет	Р6бхN10в/N10	млн. руб.		0,00	0,00
941	РВ1.2. 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	а+б+в	млн. руб.	16,37	1 057,92	14 400,00
944	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.а1хN11.1а/N11.1	млн. руб.	16,37	1 057,92	14 400,00
945	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.а1хN11.1б/N11.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
946	в) Местный бюджет	З5.4.4.а1хN11.1в/N11.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
947	1.2. В Фонд социального страхования	а+б+в	млн. руб.	16,37	169,27	2 304,00
948	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.а2хN11.2а/N11.2	млн. руб.	16,37	169,27	2 304,00
949	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.а2хN11.2б/N11.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
950	в) Местный бюджет	З5.4.4.а2хN11.2в/N11.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
951	1.3. В Фонды обязательного медицинского страхования	а+б+в	млн. руб.	16,37	148,11	2 016,00
952	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.а3хN11.3а/N11.3	млн. руб.	4,68	42,32	576,00
953	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.а3хN11.3б/N11.3	млн. руб.	11,69	105,79	1 440,00
954	в) Местный бюджет	З5.4.4.а3хN11.3в/N11.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
955	2. Налог на добычу	а+б+в	млн. руб.	641,90	1 643,81	7 283,59
956	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.бхN12а/N12	млн. руб.	609,81	1 561,62	6 919,41
957	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.бхN12б/N12	млн. руб.	32,10	82,19	364,18
958	в) Местный бюджет	З5.4.4.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	млн. руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
960	3.1. Разовые	а+б+в	млн. руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
961	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в1хN13.1а/N13.1	млн. руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
962	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в1хN13.1б/N13.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
963	в) Местный бюджет	З5.4.4.в1хN13.1в/N13.1	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
964	3.2. Регулярные за поиск и оценку месторождения	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
965	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в2хN13.2а/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
966	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в2хN13.2б/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
967	в) Местный бюджет	З5.4.4.в2хN13.2в/N13.2	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
968	3.3. Регулярные платежи за разведку в пределах лицензионного участка	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
969	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в3хN13.3а/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
970	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в3хN13.3б/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
971	в) Местный бюджет	З5.4.4.в3хN13.3в/N13.3	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
972	3.4. Регулярные платежи за геологическое изучение для строительства	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
973	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в4хN13.4а/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
974	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в4хN13.4б/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
975	в) Местный бюджет	З5.4.4.в4хN13.4в/N13.4	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
976	3.5. Регулярные платежи за строительство и эксплуатацию подземных сооруж.	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
977	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в5хN13.5а/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
978	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в5хN13.5б/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
979	в) Местный бюджет	З5.4.4.в5хN13.5в/N13.5	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
980	3.6. Сборы за участие в конкурсе и выдачу лицензий	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
981	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.в6хN13.6а/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
982	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.в6хN13.6б/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
983	в) Местный бюджет	З5.4.4.в6хN13.6в/N13.6	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
984	4. Платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
985	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.гхN13а.а/N13а	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
986	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.гхN13а.б/N13а	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
987	в) Местный бюджет	З5.4.4.гхN13а.в/N13а	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
988	5. Платежи за пользование водными объектами	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
989	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.дхN13б.а/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
990	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.дхN13б.б/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
991	в) Местный бюджет	З5.4.4.дхN13б.в/N13б	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
992	6. Транспортный налог	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
993	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.ехN14а/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
994	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.ехN14б/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
995	в) Местный бюджет	З5.4.4.ехN14в/N14	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
996	7. Экспортные таможенные пошлины	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
997	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.жхN15а/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
998	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.жхN15б/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
999	в) Местный бюджет	З5.4.4.жхN15в/N15	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1000	8. Импортные таможенные пошлины	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1001	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.зхN16а/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1002	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.зхN16б/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1003	в) Местный бюджет	З5.4.4.зхN16в/N16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1004	9. Местные налоги - минимального от ФОР	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1005	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.ихN17а/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1006	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.ихN17б/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1007	в) Местный бюджет	З5.4.4.ихN17в/N17	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1008	10. Другие налоги в себестоимости	а+б+в	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1009	а) Федеральный бюджет	З5.4.4.кхN18а/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1010	б) Бюджет субъекта федерации	З5.4.4.кхN18б/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1011	в) Местный бюджет	З5.4.4.кхN18в/N18	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1012	РВ1.3. Налоги, относимые на финансовый результат	1+2+3	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15
1013	1. Налог на имущество	а+б+в	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15
1014	а) Федеральный бюджет	Е2вхN19а/N19	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1015	б) Бюджет субъекта федерации	Е2вхN19б/N19	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
1016	в) Местный бюджет	Е2вхN19в/N19	млн. руб.	128,54	969,79	275 433,15

	А	В	С	Д	Е	Ф
1017	РВ1.4.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	РВ1.5.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	РВ2.ИТОГО НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	РВ1а+РВ1б+РВ1в	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	РВ3.СОВОКУПНАЯ НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА		млн.руб.	972,11	8 571,42	264 736,40
1030	РВ4.ИТОГО ДРУГИХ ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ	ЕВ3	млн.руб.	7 117,44	22 402,05	227 232,34
1031	РВ5.ВСЕГО ДОХОДОВ БЮДЖЕТОВ	РВ2+РВ4	млн.руб.	8 452,05	46 388,88	877 538,32
1032						
1033	Т41.РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСТУПЛЕНИЙ ОТ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ (табл. 41)					
1034	ФЕДЕРАЛЬНЫЙ БЮДЖЕТ					
1035	Т41.1.Налог на добавленную стоимость	РВ1.1.1а	млн.руб.	153,39	8 620,67	59 318,46
1036	Т41.2.Налог на добычу полезных ископаемых	РВ1.2.2а	млн.руб.	609,81	1 561,62	6 919,41
1037	Т41.3.Платежи при пользовании недрами	РВ1.2.3.1а	млн.руб.	64,19	4 767,04	36 417,97
1038	Т41.4.Налог на прибыль	РВ1.4а	млн.руб.	28,68	658,65	25 294,56
1039	Т41.5.Вывозная таможенная пошлина	РВ1.2.6а	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1040	Т41.6.Всего	Т41.1.+ Т41.2.+ Т41.3.+ Т41.4.+ Т41.5	млн.руб.	856,08	15 607,98	127 950,40
1041	БЮДЖЕТЫ СУБЪЕКТОВ РФ И МЕСТНЫЕ БЮДЖЕТЫ					
1042	Т41.7.Налог на добавленную стоимость	РВ1.1.1б+РВ1.1.1в	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
1043	Т41.8.Налог на добычу полезных ископаемых	РВ1.4б+РВ1.4в	млн.руб.	32,10	82,19	364,18
1044	Т41.9.Налог на прибыль	РВ1.2.2б+РВ1.2.2в	млн.руб.	258,14	5 927,87	227 651,04
1045	Т41.10.Налог на имущество	РВ1.3.1	млн.руб.	128,54	969,79	275 433,15
1046	Т41.11.Прочие налоги и платежи	РВ1.5б+ РВ1.5в	млн.руб.	10,64	23,71	187,20
1047	Т41.12.Всего	Т41.1.+ Т41.2.+ Т41.3.+ Т41.4.+ Т41.5	млн.руб.	429,42	7 003,56	503 635,57
1048	Т41.13.ЕСН и взносы на страхование во внебюджетные фонды	РВ1.2.1	млн.руб.	49,11	1 375,30	18 720,00
1049	ВСЕГО ПО ВСЕМ БЮДЖЕТАМ	РВ2	млн.руб.	1 334,61	23 986,83	650 305,97
1050						
1051	Н.НОРМАТИВЫ					
1052	Н1.Норма дисконтирования	ввод	%	10,00	10,00	10,00
1053	Н2.Коэф., характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	(N23-9)хN24/261	единицы	10,3241	10,3241	10,3241
1054	Н3.Коэф., характеризующий степень выработанности конкретного уч. недр (Кв)	(N25(>=0,8 и <=1) 3,8-3,5*ТP1.2/(ZN11	единицы	0,8729	1,0000	0,5613
1055	Н4.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	Н5.Ставка доходности акций	ввод	%	10,00	10,00	10,00
1059	Н6.Коэффициент пересчета капитальных вложений	ввод для справки	единицы	1,00	1,00	1,00
1060	Н7.Коэффициент пересчета эксплуатационных затрат	ввод для справки	единицы	1,00	1,00	1,00
1061	СТАВКИ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ					
1062	Налоги с продаж					
1063	Н8.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	Н9.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	Н10а.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	Н10б.Ставка акциза (природный газ) - руб/1000м3	а+б+в	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	Н11.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	Н12а. 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	Н12б. 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	TPl.2/(ZN11+ZN12)	единицы	0,83632	0,77479	0,92536
1175						
1176	Т.РАСЧЕТНЫЕ ПЕРИОДЫ И СУММЫ КОЭФФИЦИЕНТОВ ДИСКОНТИРОВАНИЯ					
1177						
1178	РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД T1P.Продолжительность проекта	T4D+T4P	лет	20	25	55
1179	T1K.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	T2P.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	T2K.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. T3P.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	T3K.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
1189		T4P.Период функционирования	ввод	лет	20	29
1190		T4N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T4D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	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
1192	ПРОДАЖА АКЦИЙ	T5D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1193	(негосударственным	T5P.Период продажи акций негос.организ.	ввод	лет	0	0
1194	организациям)	T5N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T5D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1196	ПРОДАЖА АКЦИИ	T6D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1197	(государству)	T6P.Период продажи акций государству	ввод	лет	0	0
1198		T6N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T6D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1200	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ	T7D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1201	(негос. средства)	T7P.Период кредитования негос.средствами	ввод	лет	0	0
1202		T7N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T7D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1204	ПОЛУЧЕНИЕ КРЕДИТОВ	T8D.Период до начала	ввод	лет	3	2
1205	(гос. средства)	T8P.Период кредитования государством	ввод	лет	2	5
1206		T8N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T8D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	2,74	1,91
1207		T8K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-(T8D+T8P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	5,36
1208	АССИГНОВАНИЯ НА	T9D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1209	БЕЗВОЗМЕЗД.ОСНОВЕ	T9P.Период получения ассигнований (безвозм.)	ввод	лет	0	0
1210		T9N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T9D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1212	АССИГНОВАНИЯ ИЗ	T10D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1213	БЮДЖЕТА	T10P.Период получения ассигнований из бюдж.	ввод	лет	0	0
1214		T10N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T10D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1216	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ	T11D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1217	(негос. средства)	T11P.Период гашения негос.кредитов	ввод	лет	0	0
1218		T11N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T11D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1220	ГАШЕНИЕ КРЕДИТОВ	T12D.Период до начала	ввод	лет	5	6
1221	(гос. средства)	T12P.Период гашения гос.кредитов	ввод	лет	15	8
1222		T12N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T12D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	4,17	4,79
1223		T12K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-(T12D+T12P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	9,36	8,10
1224	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ	T13D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1225	(негос. средства)	T13P.Период выплаты процентов по негос.ср.	ввод	лет	0	0
1226		T13N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T13D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1228	ВЫПЛАТА ПРОЦЕНТОВ	T14D.Период до начала	ввод	лет	4	3
1229	(гос. средства)	T14P.Период выплаты процентов по гос.ср.	ввод	лет	16	10
1230		T14N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T14D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	3,49	2,74
1231		T14K.Сумма коэфф. дисконтир. до окончания	$(1 - (1+N1/100)^{-(T14D+T14P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	9,36	7,81
1232	УВЕЛИЧЕНИЕ	T15D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1233	ОБОРОТНЫХ	T15P.Период увеличения оборотных средств	ввод	лет	0	0
1234	СРЕДСТВ	T15N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T15D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1236	ПРОДАЖА ИМУЩЕСТВА	T16P.Год продажи имущества	ввод	год	20	25
1237		T16K.Кэфф. дисконтир. на год продажи	$1 / (1+N1)^{T16P}$	единицы	0,15	0,09
1238	ПРОДАЖА ФИН.АКТИВОВ	T17P.Год продажи фин.активов	ввод	год	0	4
1239		T18K.Кэфф. дисконтир. на год продажи	$1 / (1+N1)^{T17P}$	единицы	1,00	0,68
1240	ПОЛУЧЕНИЕ ИМУЩЕСТВА	T18P.Год получения имущества	ввод	год	3	0
1241		T17K.Кэфф. дисконтир. на год получения	$1 / (1+N1)^{T18P}$	единицы	0,75	1,00
1242	ПОЛУЧЕНИЕ ДРУГИХ	T19D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1243	ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫХ	T19P.Период получения внереализ.доходов	ввод	лет	0	0
1244	ДОХОДОВ	T19N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T19D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1246	ЛИКВИДАЦИЯ ОБЪЕКТА	T20P.Год ликвидации объекта	ввод	год	22	30
1247		T20K.Кэфф. дисконтир. на год продажи	$1 / (1+N1)^{T20P}$	единицы	0,12	0,06
1248	ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ	T21D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1249	РАСХОДЫ	T21P.Период получения внереализ.доходов	ввод	лет	0	0
1250		T21N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала	$(1 - (1+N1/100)^{-T21D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1252						
1253	ЕДИНОВРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ И РЕАЛИЗАЦИЕЙ					
1255	ПОИСК И ОЦЕНКА	T22D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1256	МЕСТОРОЖДЕНИЙ	T22P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	0	0
1257	(сейсморазвед. 2D, 3D)	T22N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-(T22D+T22P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1259	ПОИСК И ОЦЕНКА	T23D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1260	МЕСТОРОЖДЕНИЙ	T23P.Период поиска и оценки месторождений	ввод	лет	0	0
1261	(поисковое бурение)	T23N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-(T23D+T23P)}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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
1263	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД.	T24D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1264	В ПРЕДЕЛАХ	T24P.Период разведки месторожд. в пределах лиц. уч.	ввод	лет	0	0
1265	ЛИЦЕНЗИОННОГО	T24N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-T24D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00
1266	УЧАСТКА (с/р 2D, 3D)	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
1267	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД.	T25D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1268	В ПРЕДЕЛАХ	T25P.Период разведки месторожд. в пределах лиц. уч.	ввод	лет	0	0
1269	ЛИЦЕНЗИОННОГО	T25N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-T25D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	0,00	0,00
1270	УЧАСТКА (развед. бур.)	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
1271	РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖД.	T26D.Период до начала	ввод	лет	0	0
1272	В ПРЕДЕЛАХ	T26P.Период разведки месторожд. в пределах горного отвода	ввод	лет	0	0
1273	ГОРНОГО ОТВОДА	T26N.Сумма коэфф. дисконтир. до начала признания налогооблож.	$(1 - (1+N1/100)^{-T26D}) / (1 - 1/(1+N1/100))$	единицы	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

	А		В	С	Д	Е	Ф
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

СВОДНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНОГО (ГАЗОНЕФТЯНОГО) МЕСТОРОЖДЕНИЯ

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ (в скобках указан номер показателя в полной модели)	Ед.измер.	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 300000 т/год Цена 17268,42 руб./т Кап.вл. 275,4 млрд.руб. Эксп.зат. 19,8 млрд.руб.
1	2	3	4	5
1. ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ				
1.1.Способ отработки (X29)		Глубокое бурение Однорядная	Глубокое бурение Однорядная	Глубокое бурение Однорядная
1.2.Система разработки (X30)	га/скв.	36	36	49
1.3.Плотность сетки скважин (X33)				
1.4.Состояние геологических запасов				
нефти категории А+В+С1 (ZN9)	т	12 432 500,00	43 496 000,00	491 936 000,00
нефти категории С2 (ZN10)	т	0,00	0,00	247 310 000,00
газа категории А+В+С1 (ZG 5)	млрд.м3	0,00	0,00	0,00
газа категории С2 (ZG6)	млрд.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
1.5.Кoeffициент извлечения				
нефти категории А+В+С1(ZN13)	доли ед.	0,327	0,327	0,327
нефти категории С2 (ZN14)	доли ед.	0,000	0,000	0,500
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
1.6.Накопленная добыча				
нефти (ТР1.2)	т	3 400 000,00	11 020 000,00	150 000 000,00
газа (ТР4.2)	млрд.м3	0,00	0,00	0,00
конденсата (ТР5.2)	т	0,00	0,00	0,00
1.7.Уровень закачки воды (ТР6.2)	тыс.м3	6 062 700,00	19 395 200,00	264 000 000,00
1.8.Средняя обводненность продукции (к концу разработки) (ТР6а)	%	37,69	37,50	37,50
1.9.Срок эксплуатации	лет	20	29	50
1.10.Фонд скважин за весь срок разработки добывающих нагнетательных газовых	скв. скв. скв.	20 20 0	48 48 0	90 90 0
2. ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (максимальный год добычи 3-ий год)				
2.1.Цена ед.продукции				
на нефть на внутреннем рынке (R1a)	руб/т	17 268,42	17 268,42	17 268,42
на нефть на внешнем рынке (R1б)	руб/т	0,00	0,00	0,00
на попутный газ (R1в)	руб/млрд.м3	0,00	0,00	0,00
на природный газ на внутреннем рынке (R1г)	руб/млрд.м3	0,00	0,00	0,00
на природный газ на внешнем рынке (R1д)	руб/млрд.м3	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.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
за нефть на внутреннем рынке	млн.руб.	2 935,63	6 562,00	51 805,26
за нефть на внешнем рынке	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за попутный газ	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за природный газ на внутреннем рынке	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за природный газ на внешнем рынке	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за конденсат	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
за продукцию нефтегазопереработки	млн.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.Потери и налоги с продаж (R6)	млн.руб.	153,39	297,26	1 186,37
2.3.Чистая годовая выручка от продаж (R7)	млн.руб.	2 782,24	6 264,74	50 618,89
2.4.Годовые эксплуатационные затраты на переработку сырья (Z5)	млн.руб.	1 219,58	4 159,34	19 815,67
2.5.Валовая прибыль (E1)	млн.руб.	1 562,66	2 105,39	30 803,22
2.6.Налоги, относимые на финансовый результат (E3)	млн.руб.	128,54	969,79	5 508,66
2.7.Налогооблагаемая прибыль (E6)	млн.руб.	1 434,12	1 135,61	25 294,56
2.8.Налог на прибыль (E7)	млн.руб.	286,82	227,12	5 058,91
2.9.Чистая годовая прибыль (E8)	млн.руб.	1 147,30	908,49	20 235,65
2.10.Рентабельность продукции по чистой прибыли (E12)	%	94,07	21,84	102,12
2.11.Рентабельность производственных фондов (E10)	%	17,85	1,87	7,35
3. ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД (ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)				
3.1.Выручка (R5)	млн.руб.	58 712,63	190 297,99	2 590 263,00
3.2.Чистая выручка (R8)	млн.руб.	55 644,76	181 677,32	2 530 944,54
3.3.Эксплуатационные затраты (Z5а)	млн.руб.	24 391,56	120 620,92	990 783,37
в т.ч. амортизация (Z5.3а)	млн.руб.	3 856,20	42 185,68	413 149,72
в т.ч. разовый платеж (Z9.3а)	млн.руб.	128,38	328,76	1 456,72
3.4.Валовая прибыль (E1а)	млн.руб.	31 253,19	61 056,40	1 540 161,17
3.5.Налоги, относимые на финансовый результат (E3)	млн.руб.	2 570,80	28 123,78	275 433,15
3.6.Налог на прибыль (E7)	млн.руб.	5 736,48	4 542,43	101 178,24
3.7.Чистая прибыль (E8а)	млн.руб.	22 945,91	22 945,91	22 945,91
3.8.Общие капитальные вложения (K2)	млн.руб.	12 208,30	48 489,28	275 433,15
3.9.Ставка дисконнта (N1)	%	10,00	10,00	10,00
3.10.Чистая дисконтированная прибыль - по СНИП (NPV) (EE3а)	млн.руб.	5 027,84	-4 886,44	99 730,43
3.11.Интегральный эффект(с амортиз.стоим)-по СНИП (NPV)(EE3б)	млн.руб.	8 333,23	7 201,72	156 248,72
3.12.Внутренняя норма рентабельности затрат по чистой прибыли (IRR) (EE5а)	%	43,22	0,00	10,02
3.13.Внутренняя норма рентабельности затрат по интегральному эффекту (IRR)	%	65,14	4,25	10,18
3.14.Срок окупаемости капложений с учетом дисконтирования (EE7а)	лет	11	34	18
4. ДЕНЕЖНЫЕ ПОТОКИ ИНВЕСТОРА ПО ВСЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
4.1.Внешние инвестиции (ЕК8+ЕК12)	млн.руб.	6 470,40	20 365,50	206 574,86
4.2.Общее накопительное сальдо реальных денег (ЕК15)	млн.руб.	3 484,76	17 697,33	8 638,01
4.3.Дисконтированное сальдо накопленных реальных денег-(NPV) (ЕК16.1)	млн.руб.	-4 856,17	-22 646,67	-211 059,80
4.4.Индекс сальдо накопленных реальных денег - (PI) (ЕК16.2)	единицы	9 830,78	27 259,05	245 876,37
4.5.Внутренняя норма сальдо накопл.реальных денег-(IRR) (ЕК16.3)	%	2,33	1,68	0,00
5. ДОХОДЫ БЮДЖЕТОВ ЗА ВЕСЬ ПЕРИОД				
5.1.НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ (RB2)	млн.руб.	1 334,61	23 986,83	650 305,97
а) Федеральный бюджет	млн.руб.	893,49	16 877,48	145 230,40
б) Бюджет субъекта федерации	млн.руб.	301,93	6 115,85	229 455,22
в) Местный бюджет	млн.руб.	139,18	993,50	275 620,35
5.2.ДОЛЯ ГОСУДАРСТВА В СТОИМОСТИ ПРОДУКЦИИ (5.1:3.1)	%	2,27%	12,60%	25,11%

СРЕДНЕГОДОВАЯ ВЫРУЧКА И ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО ОБЪЕКТАМ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, млн. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО
по группе полезных ископаемых углеводородное сырье по полезному ископаемому нефть

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Добыча		Выручка от реализации	Налог на добавленную стоимость	Вывозная пошлина	Эксплуатационные затраты с учетом амортизации	Налог на имущество организаций	Внереализационные расходы	Прибыль, всего	Налог на прибыль.	Чистая прибыль		Дисконтированная прибыль
								ед. изм.	объем									среднегодовая	накопленная	
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	т	3 400 000	2 935,63	153,39	0,00	1 219,58	6,43	0,00	1 434,12	286,82	1 147,30	26 802,11	5 027,84
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	т	11 020 000	6 562,00	297,26	0,00	4 159,34	33,44	0,00	1 135,61	227,12	908,49	68 531,77	-4 886,44
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	т	150 000 000	51 805,26	1 186,37	0,00	19 815,67	110,17	0,00	25 294,56	5 058,91	20 235,65	1 424 932,14	99 730,43
ИТОГО									164 420 000	61 302,89	1 637,03	0,00	25 194,59	150,04	0,00	27 864,29	5 572,86		1 520 266,02	99 871,84

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 37 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61, таблицам П.7. и П.11. «Методических рекомендаций по составу и праву
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

ЧИСТЫЙ ДОХОД НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЯ ПО ОБЪЕКТУ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО
по группе полезных ископаемых углеводородное сырье по полезному ископаемому нефть

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Выручка от реализации	Эксплуатационные затраты, налоги и отчисления	Внереализационные расходы	Чистый результат	Амортизационные отчисления	Поступление финансов	Капитальные вложения, общие	Чистый доход (CF)		Чистый дисконтированный доход (NPV)
															среднегодовой	накопленный	
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	2 935,63	1 788,34	7 117,44	-5 970,15	192,81	21 470,40	12 208,30	174,24	3 484,76	-4 856,17
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	6 562,00	5 653,51	22 402,05	-21 493,56	1 454,68	86 225,50	48 489,28	610,25	17 697,33	-22 646,67
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	51 805,26	31 569,61	227 232,34	-206 996,70	8 262,99	482 804,86	275 433,15	172,76	8 638,01	-211 059,80
ИТОГО								61 302,89	39 011,46	256 751,84	-234 460,41	9 910,48	590 500,76	336 130,73	29 820,10	-238 562,64	

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 38 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61)
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

**ДОХОД ГОСУДАРСТВА ОТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО
по группе полезных ископаемых углеводородное сырье по полезному ископаемому нефть**

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРР	Полезное ископаемое	Налог на добавленную стоимость	Вывозная пошлина	Налог на имущество	Налоги и платежи, включаемые в себестоимость	Налог на прибыль	Доход государства		Дисконтированный доход государства
													среднегодовой	накопленный	
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	153,39	0,00	128,54	755,21	286,82	97,90	1 957,91	18 335,65
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	297,26	0,00	969,79	7 786,15	227,12	186,87	5 419,17	34 680,31
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	1 186,37	0,00	5 508,66	62 421,56	5 058,91	821,14	41 056,98	278 035,91
ИТОГО								1 637,03	0,00	6 606,99	70 962,91	5 572,86	48 434,06	331 051,87	

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 40 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61); таблице П.12. «Методических рекомендаций по составу и правилам офо»

2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСТУПЛЕНИИ ОТ НАЛОГОВ И ПЛАТЕЖЕЙ ПО БЮДЖЕТАМ ОТ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, тыс. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО
по группе полезных ископаемых углеводородное сырье по полезному ископаемому нефть

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Федеральный бюджет					Бюджеты субъектов РФ и местные бюджеты					Социальные взносы	Всего по всем бюджетам
								Налог на добавленную стоимость	Налог на добычу полезных ископаемых	Налог на прибыль	Вывозная таможенная пошлина	Всего	Налог на добавленную стоимость	Налог на добычу полезных ископаемых	Налог на прибыль	Вывозная таможенная пошлина	Всего		
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	153,39	609,81	28,68	0,00	791,88	0,00	32,10	258,14	0,00	290,24	49,11	1 131,23
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	8 620,67	1 561,62	658,65	0,00	10 840,93	0,00	82,19	5 927,87	0,00	6 010,06	1 375,30	18 226,29
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	59 318,46	6 919,41	25 294,56	0,00	91 532,43	0,00	364,18	227 651,04	0,00	228 015,22	18 720,00	338 267,66
ИТОГО								68 092,52	9 090,84	25 981,90	0,00	103 165,25	0,00	478,47	233 837,06	0,00	234 315,52	20 144,41	357 625,18

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 41 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61)
2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТОВ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, млн. руб.
по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО
по группе полезных ископаемых углеводородное сырье по полезному ископаемому нефть

Объект	Участок объекта	№ варианта	Год расчета	Автор расчета	Обозначение СФ	Заверш. стадия ГРП	Полезное ископаемое	Период функционирования, лет	Показатели за весь период, тыс. руб.					Годовые показатели, тыс. руб.			
									Чистая выручка (без НДС и акцизов)	Чистая прибыль	Бюджетный эффект	Общие капитальные вложения	Внутренняя норма сальдо денег (IRR)	Чистая выручка (без НДС и акцизов)	Чистая прибыль	Доход государства	Рентабельность продукции по чистой прибыли
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	20	55 644,76	22 945,91	1 957,91	12 208,30	43,22	2 782,24	1 147,30	97,90	94,07
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	29	181 677,32	26 346,09	5 419,17	48 489,28	0,00	6 264,74	908,49	186,87	21,84
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	50	2 530 944,54	1 424 932,14	41 056,98	275 433,15	10,02	50 618,89	20 235,65	821,14	102,12
ИТОГО									2 768 266,62	1 474 224,15	48 434,06	336 130,73		59 665,86	22 291,43	1 105,90	

Примечание: 1. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Excel