

Таблица 5.

ДИНАМИКА ОБРАЗОВАНИЯ СОВМЕСТ-
НЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ В НЕФТЕГАЗОВОМ
КОМПЛЕКСЕ РОССИИ

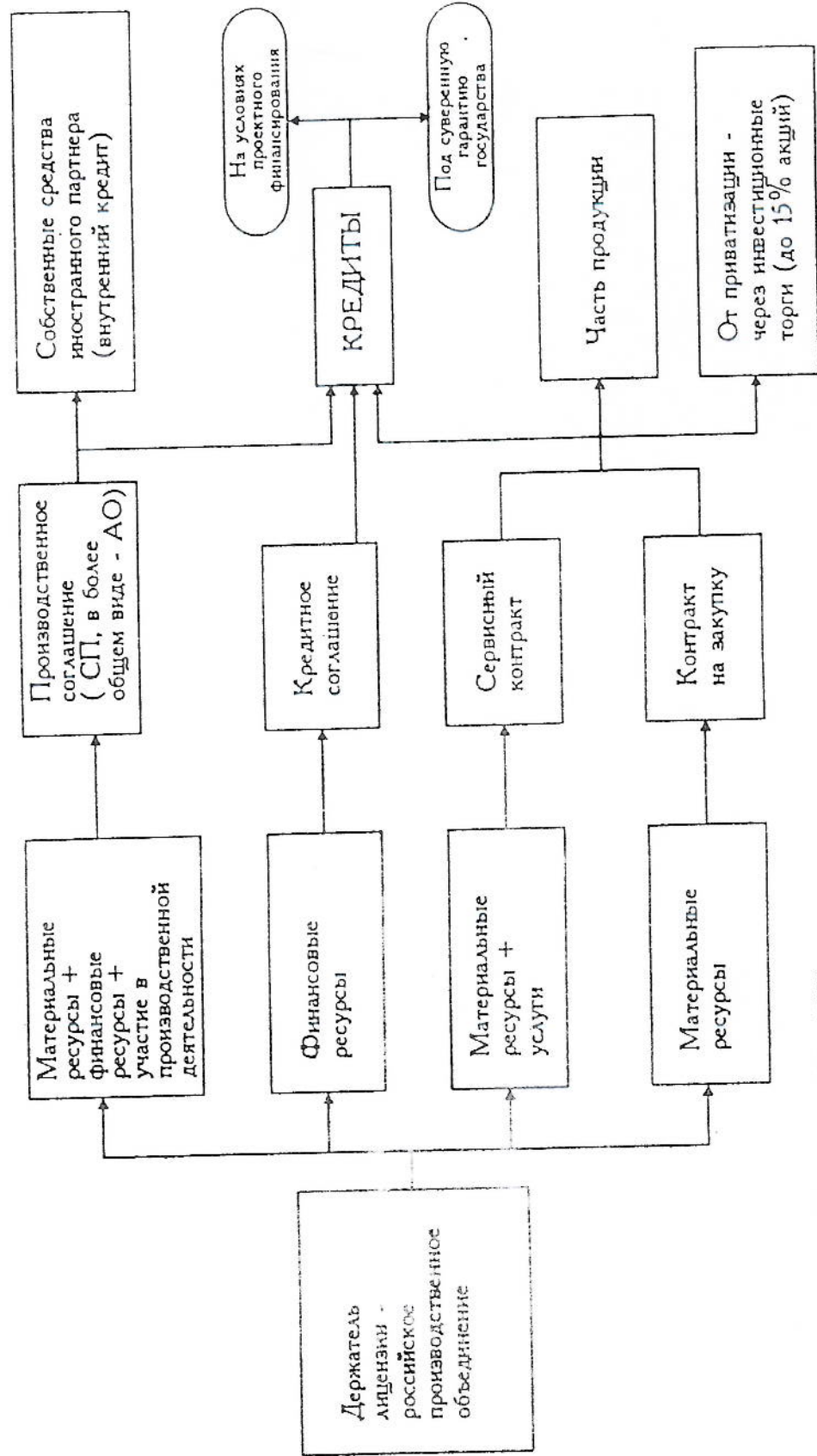
Годы	Добывающие	Сервисные	Всего СП
1989	0	2	2
1990	2	1	3
1991	8	8	16
1992	10	6	16
1993	7	3	10
1994	15	6	21
ИТОГО:	42	26	68

Источник: [XXIII, 150]

Рисунок 16.

РОЛЬ КРЕДИТНОГО СОГЛАШЕНИЯ КАК ЦЕНТРАЛЬНОГО ЭЛЕМЕНТА РАЗЛИЧНЫХ ВИДОВ СОГЛАШЕНИЙ С ИНОФИРМОЙ

Вид ресурсов, привлекаемых из зарубежных источников Вид соглашения с российским ПО Источник получения СКВ

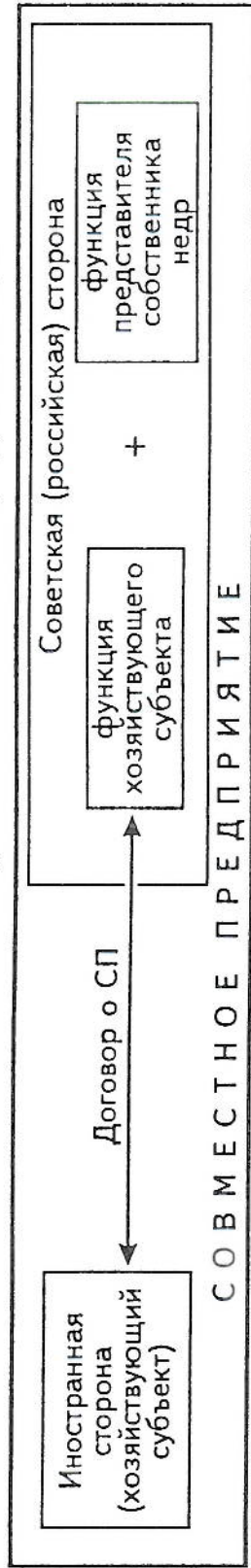


Источник: [XXIII-XXIV, 126, 128, 137]

Принципы внутренней организации СП в добывающих отраслях: ДО И ПОСЛЕ ЗАКОНА РФ "О НЕДРАХ"

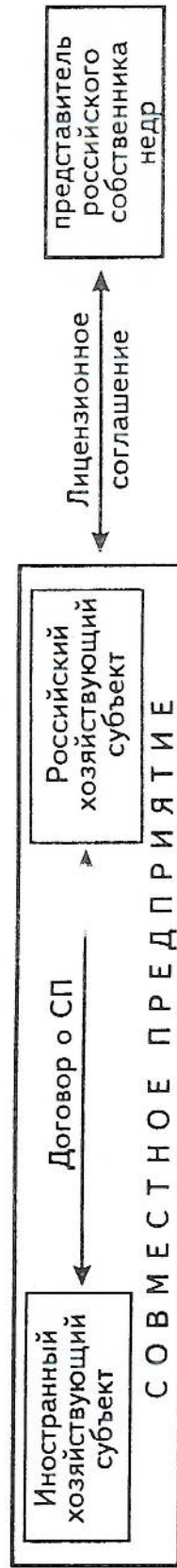
А Как было до 24 февраля 1992 г. (до принятия Закона РФ "О недрах" - при фактически бесплатном недропользовании)

ВСЕ ВИДЫ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ: И СЕРВИСНЫЕ, И ДОБЫВАЮЩИЕ

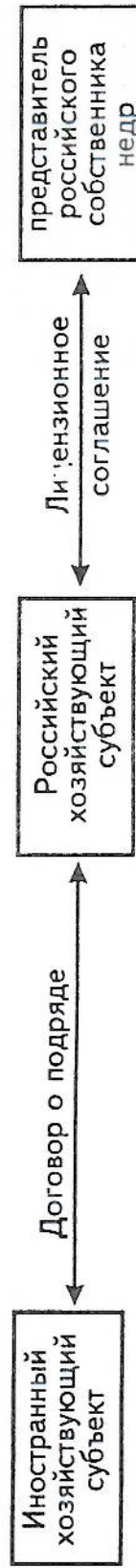


Б Как должно было бы быть в настоящее время (после принятия Закона РФ "О недрах" - с переходом к платному недропользованию)

(Б-1) БЫВШИЕ ДОБЫВАЮЩИЕ СП



(Б-2) БЫВШИЕ СЕРВИСНЫЕ СП



Источник: [XXIII-XXIV, 126, 128, 137, 150]

ВОЗМОЖНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ГРУППЫ ИНВЕСТОРОВ
ПО НЕФТЯНОМУ ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ СОГЛАШЕНИЮ



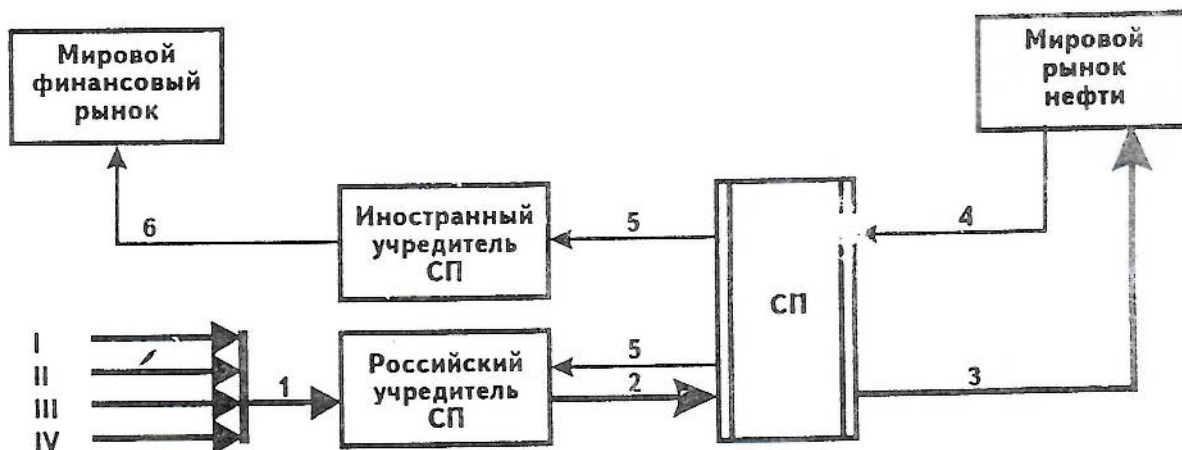
Источник: [XXIV]

Схема финансирования деятельности СП: варианты с осуществлением финансирования за счет иностранного и российского учредителей

- А) Осуществление финансирования за счет иностранного учредителя СП
(гипотеза, легшая в основу идеологического обоснования и широкого разветвления нефтяных СП)



- Б) Осуществление финансирования за счет российского учредителя СП
(варианты трансформации "базисной" гипотезы формирования СП на практике)



Примечания: I-IV - варианты финансирования деятельности СП за счет его российского учредителя:

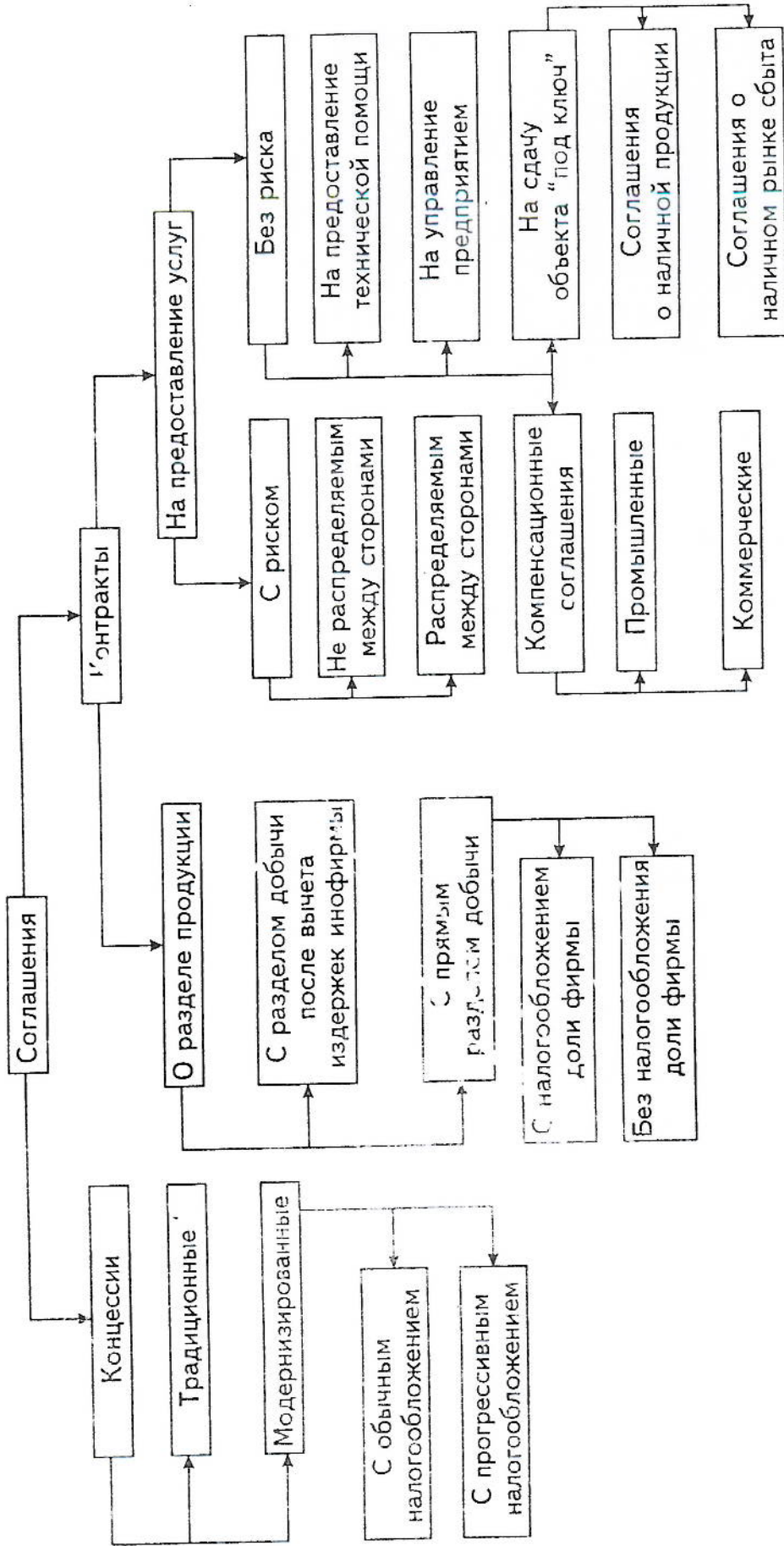
I - "заемная" нефть,

II, III - вклады нефтью в резервный, уставной фонды СП,

IV - реинвестирование нефтяных операций за счет эксплуатации действующего фонда сваяжин, переданного в уставной фонд СП или сданного ему в аренду

Источник: [XXIV, 150]

Основные типы производственных соглашений между принимающей страной (собственником недр) и инофирмой (инвестором) в мировой нефтегазовой промышленности



Источник: [XIV, XXIII-XXIV, 20, 37, 41, 43, 58, 64, 74, 98]

Таблица 6.

КОНЦЕПЦИЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ИНОСТРАННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В
РОССИЙСКУЮ НЕФТЕГАЗОВУЮ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Срочность решаемых задач (начало поступления нефти)	Направления производственной деятельности	Потенциал сотрудничества	Потенциальные иностранные инвесторы	Формы привлечения иностранных инвестиций	Уровень предпринимательского риска
Краткосрочные (в течение первого года)	Восстановление бездействующих нефтяных скважин	> 32 тыс. скв., Объемы добытой нефти: - 90 млн.т (теоретически), - 40 млн.т (практически)	Мелкие и средние нефтяные и сервисные фирмы Производители и поставщики оборудования Финансовые институты	Сервисные контракты Контракты на поставку Валютные займы	Низкий

Средне-срочные (через 3-5 лет)	Освоение разведанных, но неразработанных месторождений	450 месторождений, Максимальная суммарная добыча 90 млн.т/год	Крупные нефтяные фирмы и консорциумы крупных, средних и мелких фирм Финансовые институты	Соглашения о совместном производстве, риск-контракты - в основном продакшн-шэринг Валютные займы	Более высокий
Долгосрочные (через 8-10 лет)	Поиски, разведка и разработка месторождений в новых районах	К середине 1994 г. проведено 19 тендеров и аукционов: - тендеры: Сахалин II и III, Ханты-Мансийский, Томский и др.; - аукционы: Коми, Ханты-Мансийский, Магаданский и др.	Крупные нефтяные фирмы и консорциумы крупных, средних и мелких фирм	Соглашения о совместном производстве, риск-контракты - в основном продакшн-шэринг	Еще более высокий

Источник: [XXIII-XXIV, 121-122, 124-125, 128, 132, 137, 139]

Таблица 7.

СОГЛАШЕНИЯ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ С ИНОСТРАННЫМИ КОМПАНИЯМИ
В РОССИЙСКОМ НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ

(находятся в настоящее время на различных стадиях подготовки и/или переговорного процесса)

Иностранные компании (страна) и их нынешние <i>российские партнеры</i>	Местонахождение месторождения/контрактной территории
Эльф-Акитен (Франция) / <i>Интернефть</i>	Волгоградская область
Тоталь (Франция) / <i>Роснефть</i>	Харьгинское месторождение, Архангельская обл.
Тексако/Экссон/Амоко(все - США) / Норск Гидро(Норвегия) / <i>Архангельскгеология</i>	Архангельская обл.
Маратон/МакДермотт(обе - США) / Мишуи/Мицубиси(обе - Япония) / Шелл(Великобритания-Нидерланды) - консорциум ММММШ	Месторождения Пильтун-Астохское и Лунское, шельф о-ва Сахалин проект Сахалин-II)
Амоко(США) / <i>Юганскнефтегаз/Югранефть</i>	Приобское месторождение, Ханты-Мансийский автономный округ
Шелл(Великобритания-Нидерланды) / месторождения, <i>Эвихон</i>	Западно-Салымское, Верхне-Салымское и Ваделупское Ханты-Мансийский автономный округ

Юралс-АРА(Нидерланды)	Хултурское и Славинское месторождения, Ханты-Мансийский автономный округ
Экссон(США)/Содеко(Япония)	Месторождения Чайво, Одопту и Аркутун-Дагинское, шельф о-ва Сахалин (проект Сахалин-I)
Мобил/Тексако(обе-США)	Киринский блок, шельф о-ва Сахалин (проект Сахалин-III)
Экссон(США)	Восточно-Одоптинский и Аяшский блоки, шельф о-ва Сахалин (проект Сахалин-III)
ОМВ(Австрия)/Саханефтегаз	Якутия
Норск Гидро(Норвегия)/Файбро Энерджи/ Англо-Свисс(обе-США)/Еарьегашнефтегаз	Тюменская обл.
Сымская Эксплорейшн Инк.(США)/ Енисейгеофизика/Енисейнефтегазгеология	Сымская площадь Енисейского р-на Красноярского края

Источник: [XXIV, 143, 145, 149, 152, 161]

ПРАВОВОЕ ПОЛЕ УКАЗА № 2285 В РОССИЙСКОЙ ЭКОНОМИКО-ПРАВОВОЙ СРЕДЕ



1. Легализован механизм СРП
2. Нормы СРП доминируют в зоне действия Указа над действующим законодательством
3. Национальный режим
4. Налоги в натуральной и денежной форме
5. Консорциумы
6. Двойная стабилизационная оговорка
7. Права собственности на имущество
8. Альтернативное налогообложение

Источник: [143, 145 - 147, 149, 152]

**Основное различие в налоговых механизмах
модернизированной концессии
(схема с жестким или прямым налогообложением)
и продакшн-шеринга (схема с гибким налогообложением)**

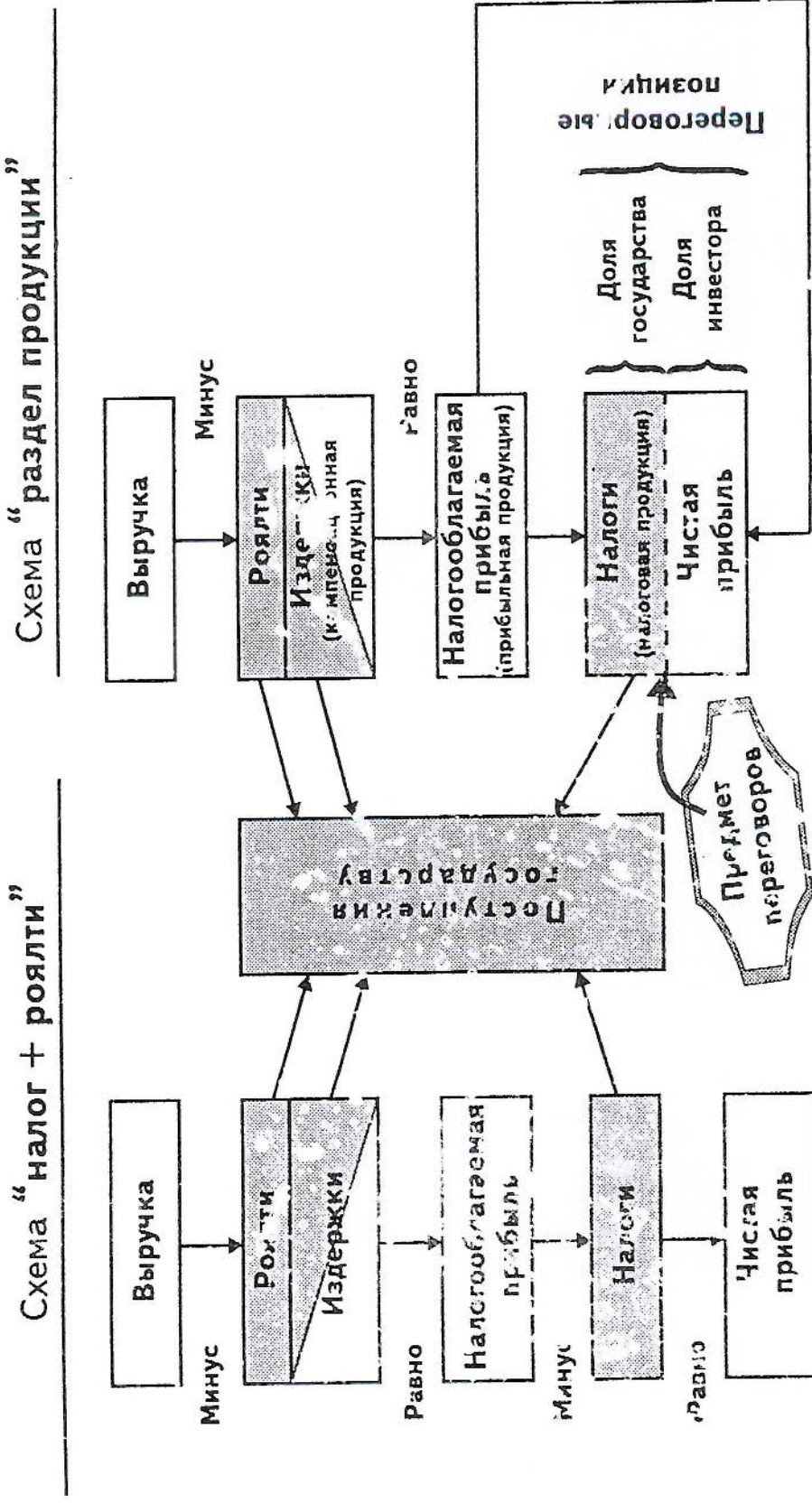


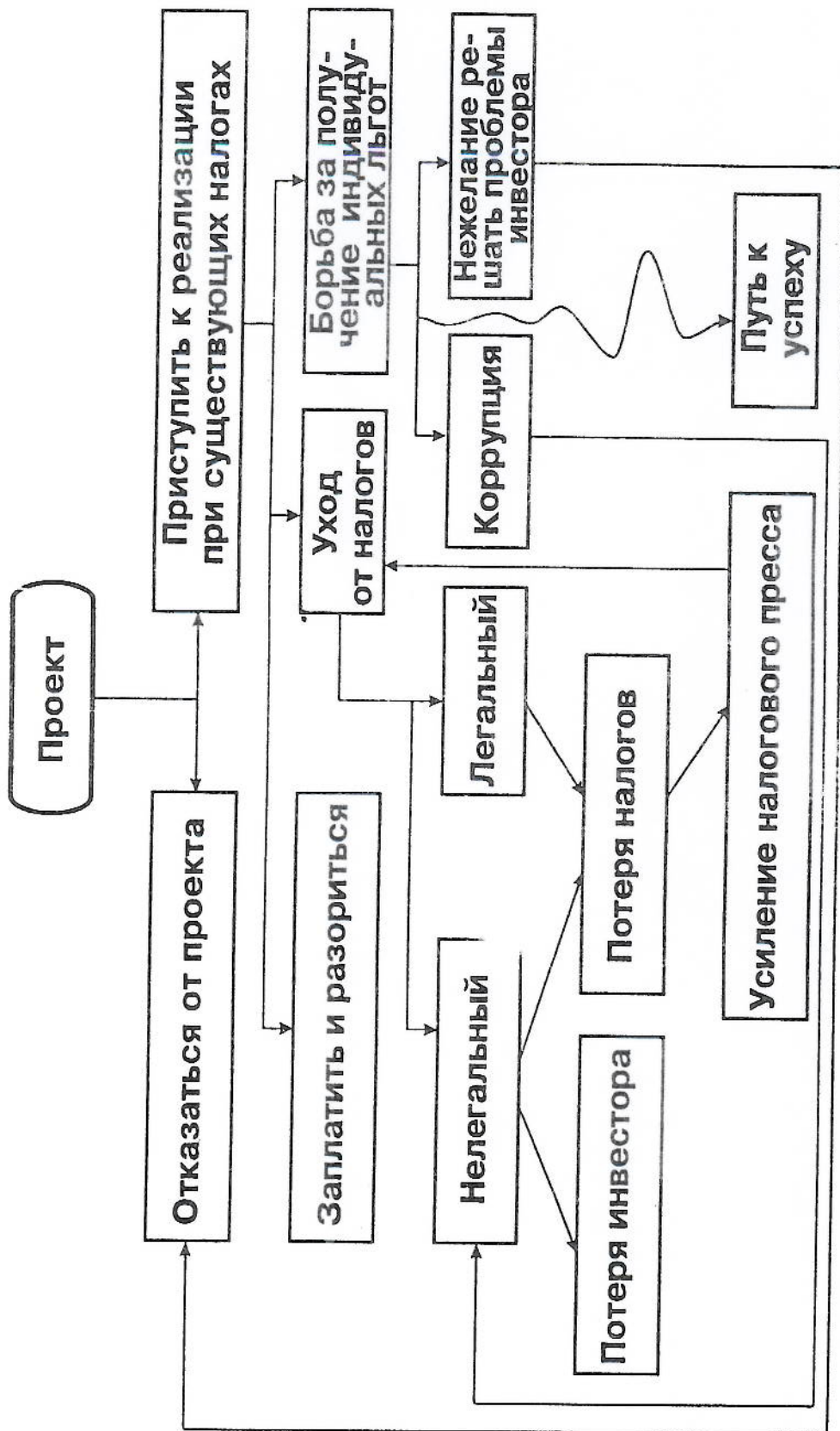
Схема "налог + роялти"

Схема "раздел продукции"

Источник: [145]

Варианты поведения инвестора в условиях запретительной налоговой среды

Рисунок 23.

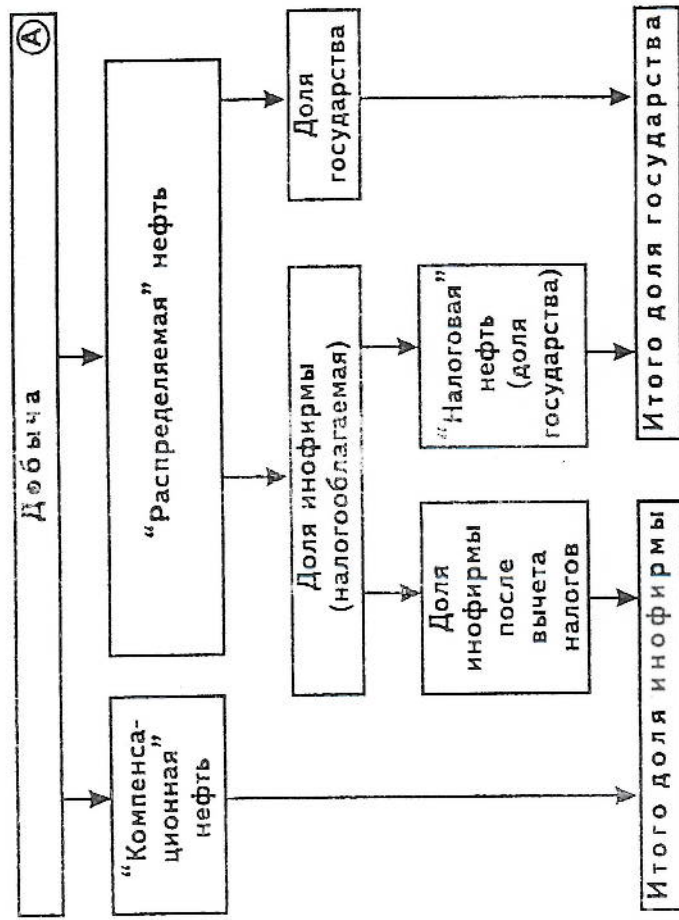


Источник: [XXIV, 130, 143, 145, 149, 152]

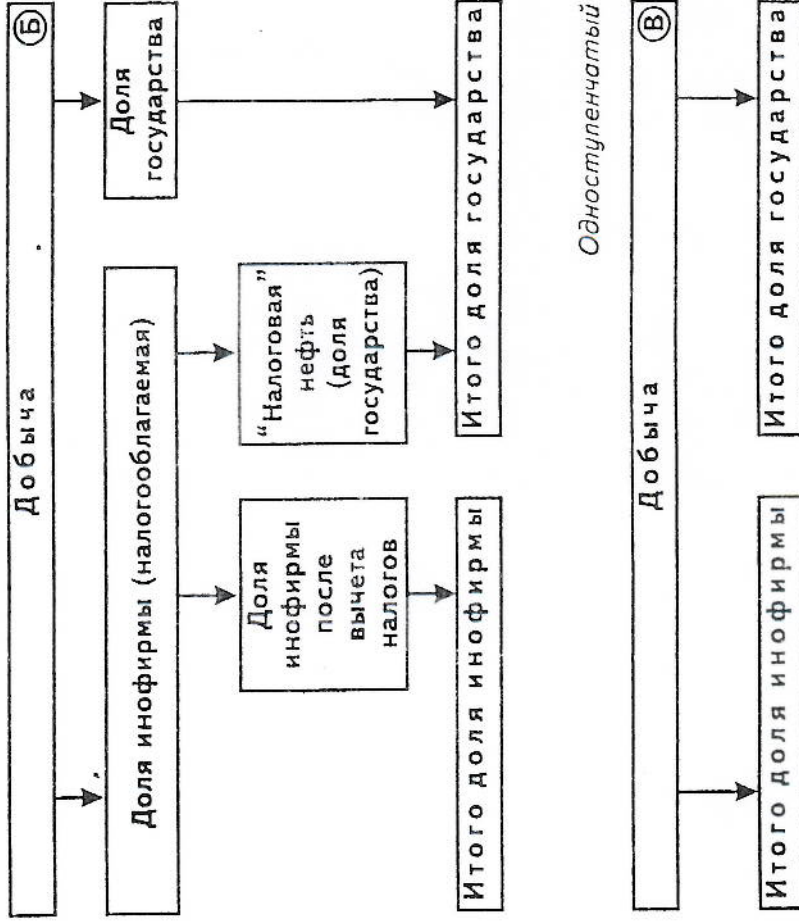
Рисунок 24.

Механизм распределения добытой нефти в основных международных (А, Б, В) и российской (Г) моделях соглашений о разделе продукции (А - Индонезийская модель, Б - Перуанская модель, В - Ливийская модель)

Контракты с разделом добычи после вычета (компенсации) издержек иностранной компании



Контракты с прямым разделом добычи: *Двухступенчатый*



Одноступенчатый

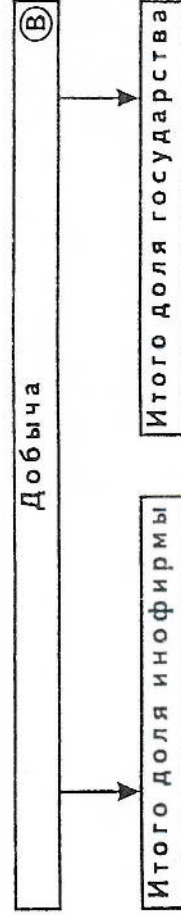
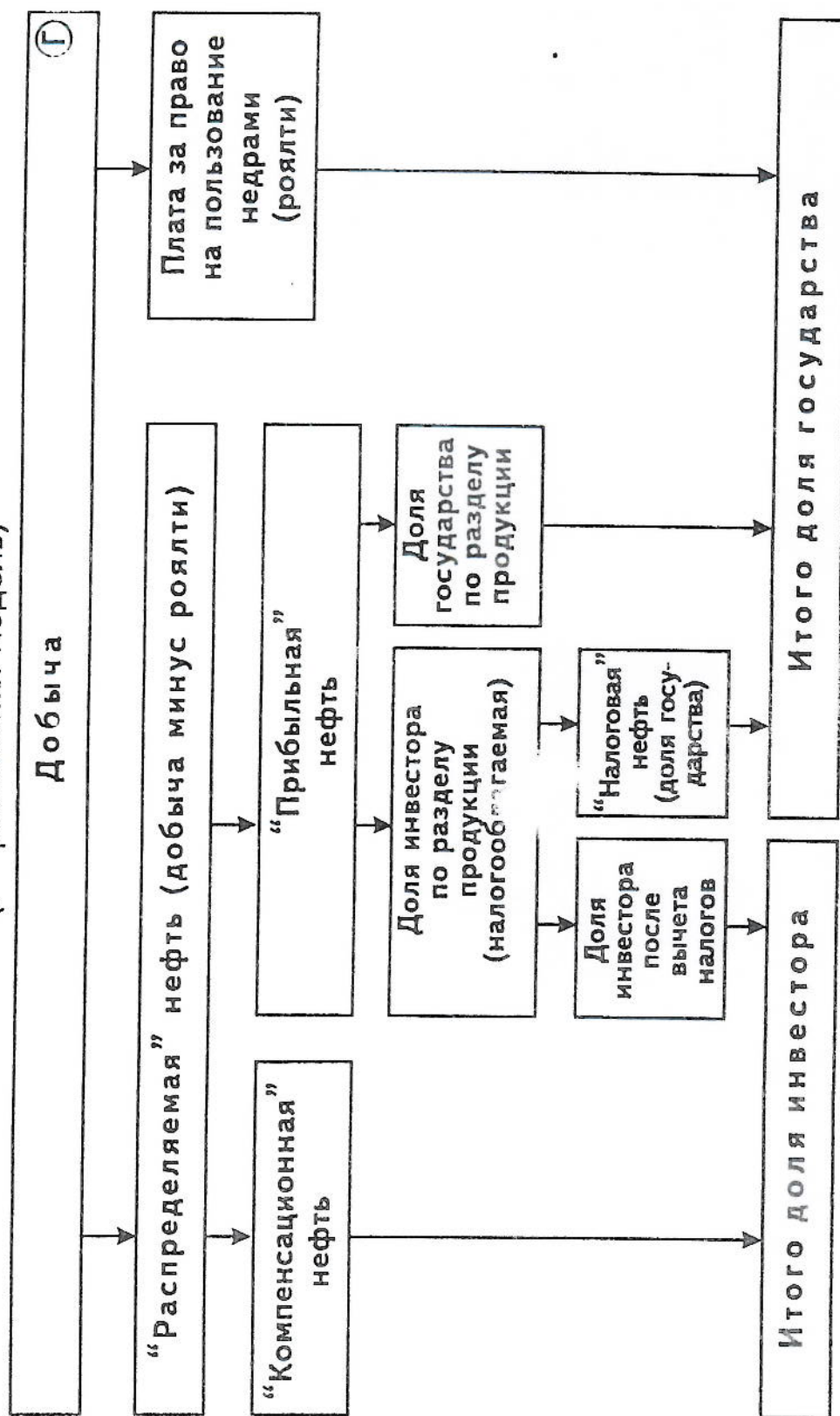


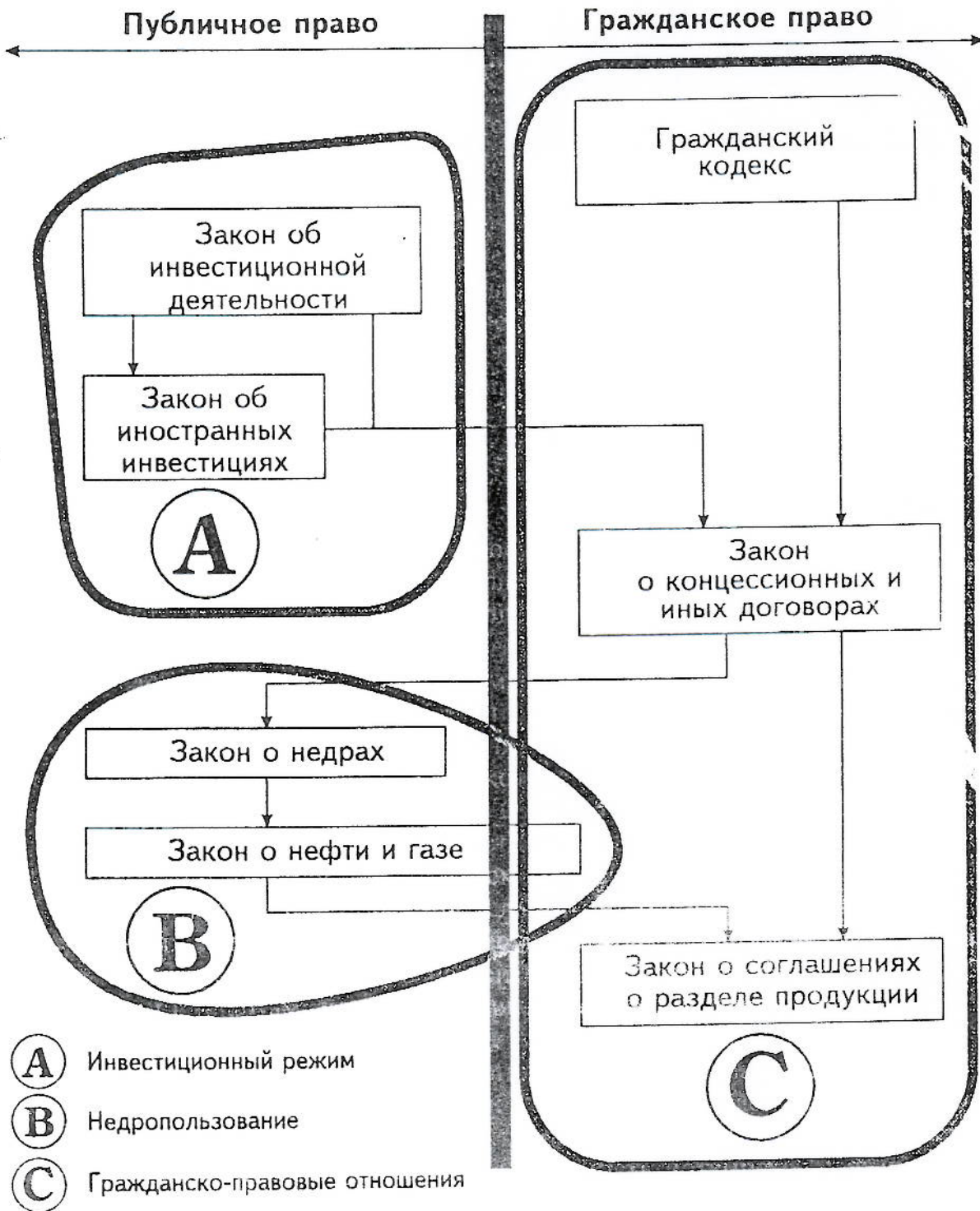
Рисунок 24 (продолжение).

Механизм распределения добытой нефти в основных международных (А, Б, В) и российской (Г) моделях соглашений о разделе продукции (Г - российская модель)



Источник: [XVI, XVIII, XXIII, 20, 37, 41, 43, 84, 130-131, 143, 145-147, 149, 152]

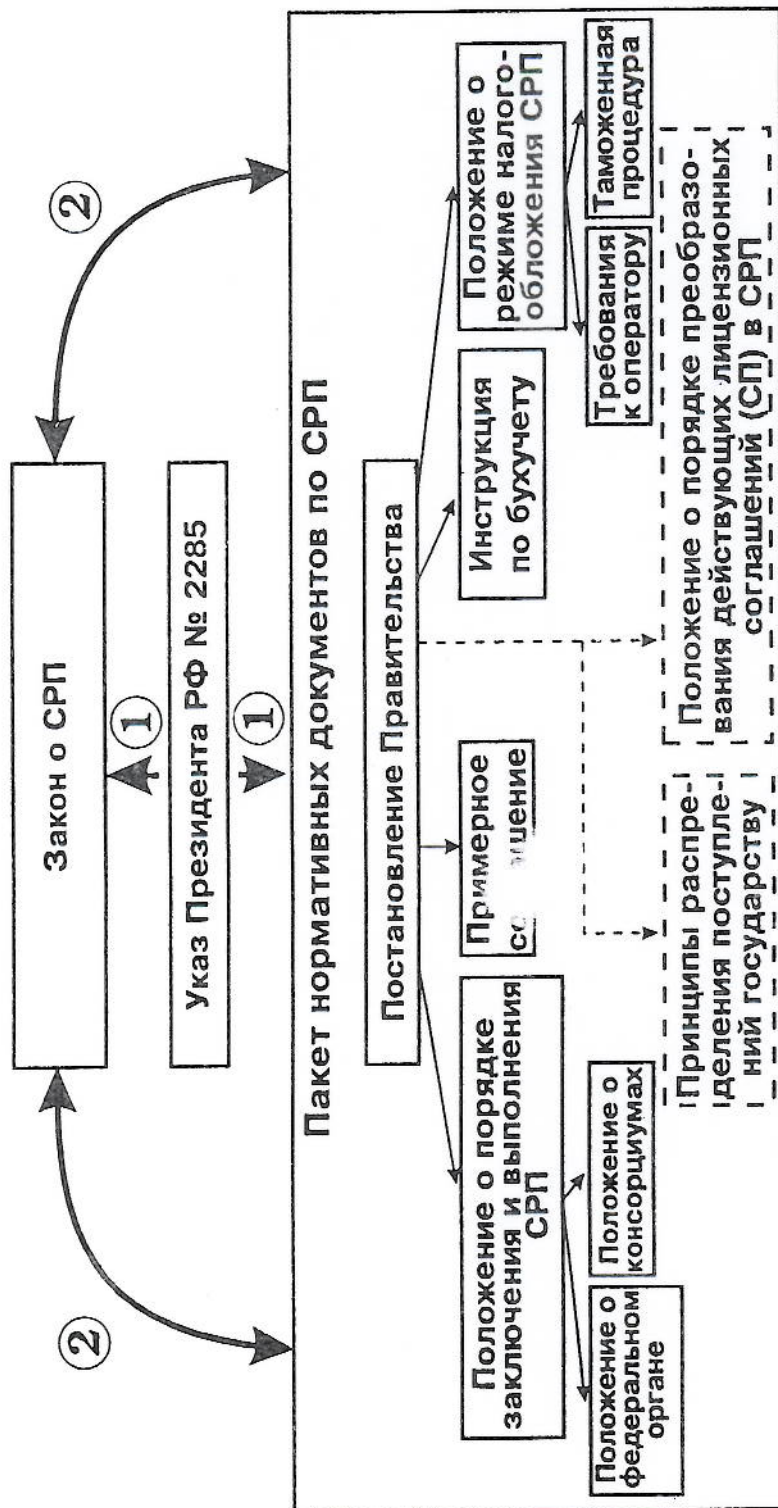
ПРЕДЛАГАЕМАЯ СОПОДЧИНЕННОСТЬ ГРУППЫ
ЗАКОНОВ, РЕГУЛИРУЮЩИХ ВОПРОСЫ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В
МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВЫХ ОТРАСЛЯХ



Источник: [147, 156, 161]

Рисунок 26.

ПРАВОВАЯ СТРУКТУРА ПРИМЕНЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ (СРП) В РОССИИ



- 1 Подготовка текстов
- 2 Взаимодействие документов после принятия Закона (Думой) и утверждения пакета нормативных документов (Правительством)

Источник: [143, 145 - 147, 149, 152]

Рисунок 27.

СООТНОШЕНИЕ СФЕР ДЕЙСТВИЯ ПРОЕКТОВ ЗАКОНОВ О КОНЦЕССИОННЫХ И ИНЫХ ДОГОВОРАХ И О СОГЛАШЕНИЯХ О РАЗДЕЛЕ ПРОДУКЦИИ

