



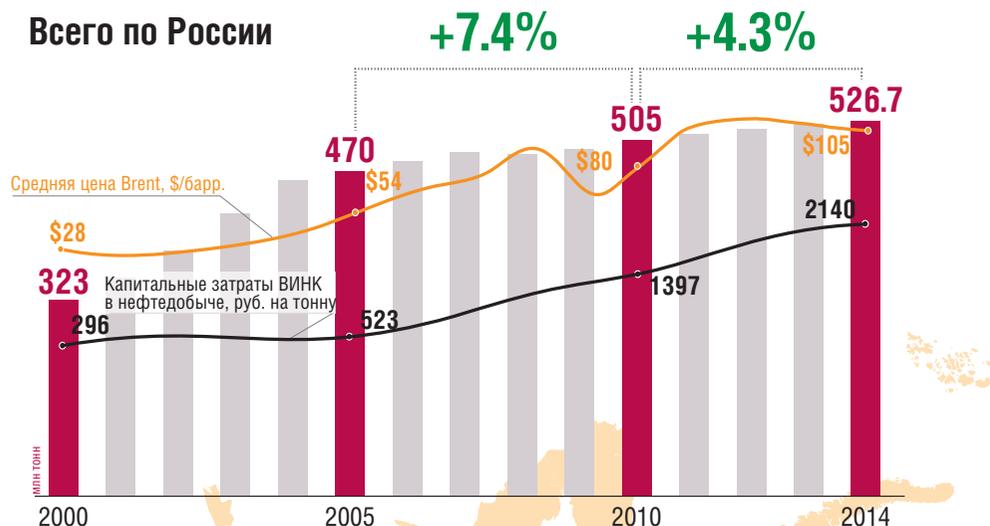
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Налогообложение нефтяной отрасли: введение НФР

МОСКВА
2015 г.

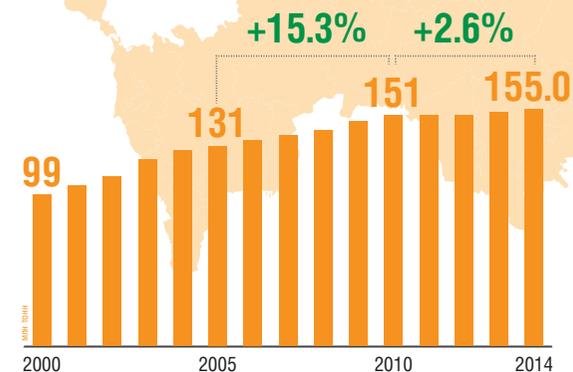


Всего по России

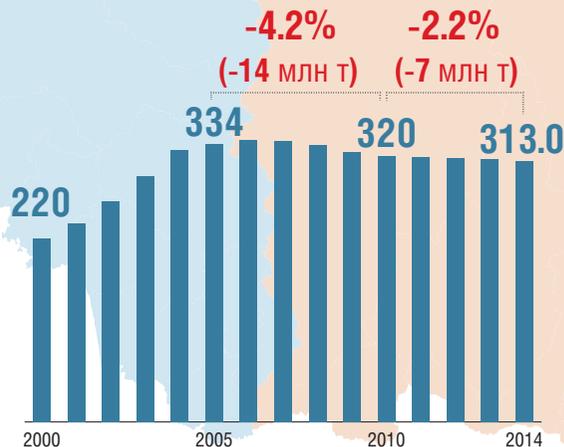


В ТОМ ЧИСЛЕ

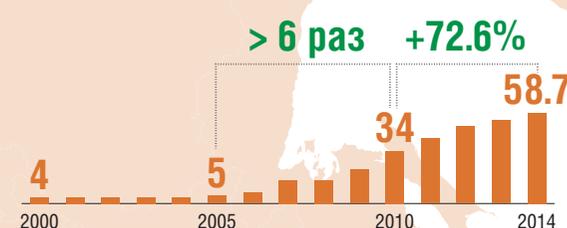
Европейская часть



Западная Сибирь

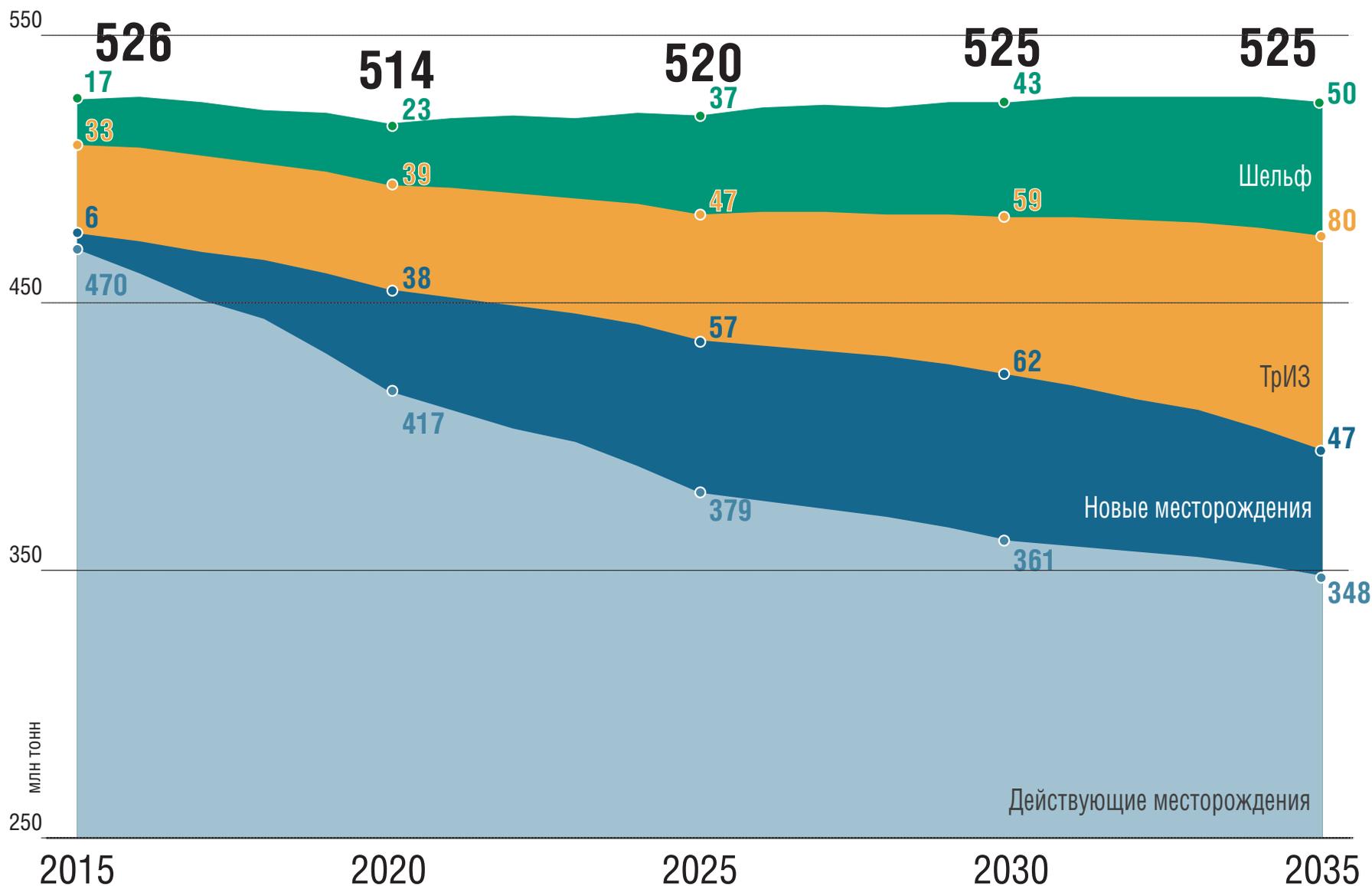


Восточная Сибирь и Дальний Восток



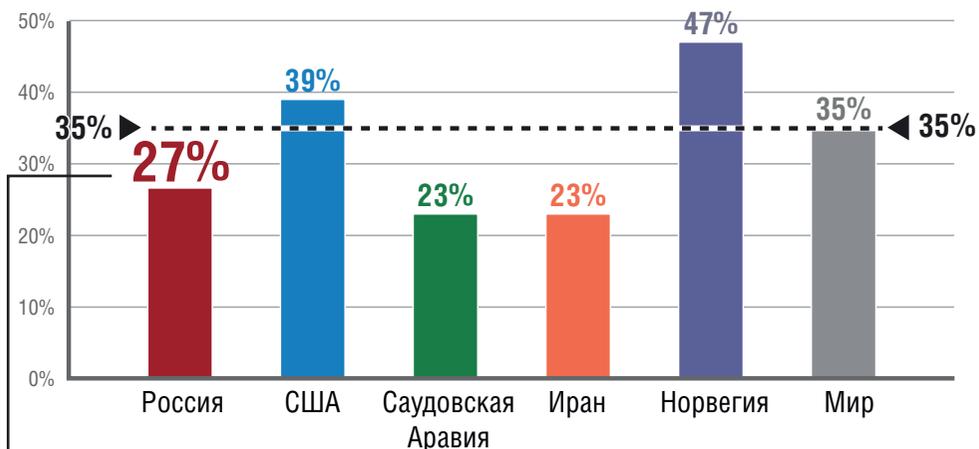
География распределения запасов нефти РФ категорий ABC1C2 на 01.01.2013





Комментарий: благоприятный сценарий

ДОСТИГНУТЫЙ КИН ВЕДУЩИХ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИХ СТРАН, %



ПРИЧИНЫ НИЗКОГО КИН В РОССИИ

- **НИЗКАЯ РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ** применения передовых методов увеличения нефтеотдачи в текущем фискальном режиме
- Крайне **НИЗКАЯ СТЕПЕНЬ РАЗРАБОТКИ** трудноизвлекаемых запасов
- **НИЗКАЯ РАСПРОСТРАНЕННОСТЬ** и **ПОНИМАНИЕ** передовых технологий
- **НЕОБХОДИМОСТЬ КАДРОВОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКИ**

Каждый **1%** повышения КИН в РФ —
ЭТО

1,3
млрд т

УВЕЛИЧЕНИЕ ЗАПАСОВ

30–60
млн т в год

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ДОБЫЧА
(НА «ПИКЕ»)**

75–100
млрд долл.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ
ИНВЕСТИЦИИ**

100–150
млрд долл.

**ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ДОХОДЫ
В БЮДЖЕТ РФ ПО ЭКСПОРТНОЙ
ПОШЛИНЕ**

25–30
млрд долл.

**РОСТ КАПИТАЛИЗАЦИИ
РОССИЙСКОЙ ОТРАСЛИ**

ДИФФЕРЕНЦИРОВАННОСТЬ НАЛОГОВОЙ СИСТЕМЫ

КРИТЕРИЙ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ
Льготы:

- **ВЫРАБОТАННЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ** — выработанность свыше 80%
- **МАЛЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ** — запасы менее 5 млн тонн, выработанность менее 5%
- **ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ** — проницаемость и свиты
- **СВЕРХВЯЗКАЯ НЕФТЬ** — свыше 200 мПа*с
- **МЕСТОРОЖДЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ), ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**
- **МЕСТОРОЖДЕНИЯ СЕВЕРНЕЕ 65 ГРАДУСА СЕВЕРНОЙ ШИРОТЫ ЯНАО, НАО, ПОЛУОСТРОВА ЯМАЛ В ЯНАО**
- **ШЕЛЬФОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

ЭТАПЫ:

СИСТЕМА «60-66-90» с 01.10.2011

- Снижение эп на нефть;
- Снижение ЭП на светлые нефтепродукты;
- Увеличение ЭП на темные нефтепродукты.

«МАЛЫЙ НАЛОГОВЫЙ МАНЕВР» с 01.01.2014

- Несущественное снижение ЭП на нефть;
- Несущественное снижение ЭП на дизельное топливо;
- Увеличение НДС на нефть.

«БОЛЬШОЙ НАЛОГОВЫЙ МАНЕВР» с 01.01.2015

- Существенное снижение ЭП на нефть;
- Существенное увеличение НДС на нефть и газовый конденсат.

ЭФФЕКТЫ:

- Стимулирование и поддержание добычи на действующих месторождениях;
- Увеличение инвестиций в глубину переработки нефти;
- Снижение экономики экспорта темных нефтепродуктов
- Рост бюджетных поступлений;
- Сохранение маржи и привлекательности разработки месторождений, а также нефтепереработки;
- Первый этап перекладывания налоговой нагрузки с экспорта на добычу нефти.
- Компенсация бюджетных поступлений за счет роста налоговой нагрузки НДС;
- Увеличение стимулов глубокой переработки нефти;
- Второй этап перекладывания налоговой нагрузки с экспорта на добычу нефти;
- Снижение рисков субсидирования стран ТС в рамках создания ЕЭП.

ДЕЙСТВУЮЩАЯ НАЛОГОВАЯ СИСТЕМА НЕСМОТЯ НА НАЛИЧИЕ СИСТЕМЫ АДРЕСНЫХ ЛЬГОТ НЕ ПОЗВОЛЯЕТ СТИМУЛИРОВАТЬ РАЗРАБОТКУ МЕСТОРОЖДЕНИЙ В ТРАДИЦИОННЫХ РЕГИОНАХ ДОБЫЧИ (ЗАПАДНОЙ СИБИРИ) И УВЕЛИЧИВАТЬ КИН

В изменившихся макроэкономических условиях «большой налоговый маневр» не обеспечивает дополнительное стимулирование добычи нефти



ИЗМЕНЕНИЕ УДЕЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ НА ТОННУ ДОБЫТОЙ НЕФТИ, долл. США за тонну

Планируемое снижение
при цене на нефть 100 долл. США за баррель



Фактическое увеличение
при цене на нефть 60 долл. США за баррель

ПАРАМЕТРЫ НАЛОГОВОГО МАНЕВРА

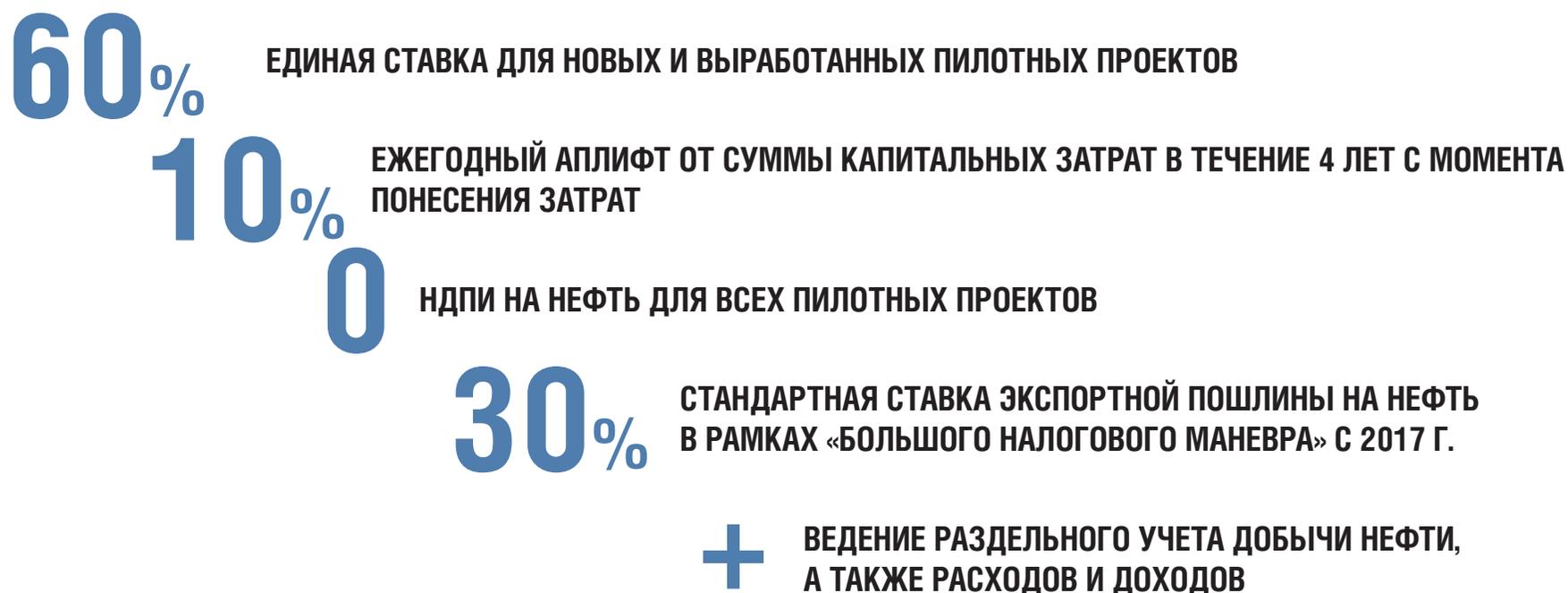
| | 2015, ДЕЙСТВ. ЗАКОН | 2015, МАНЕВР | 2016 ГОД ДЕЙСТВ. ЗАКОН | 2016 ГОД МАНЕВР | 2017 ГОД ДЕЙСТВ. ЗАКОН | 2017 ГОД МАНЕВР |
|--|---------------------------|-----------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|
| СТАВКА НДС НА НЕФТЬ | 530 | 766 | 559 | 857 | 559 | 919 |
| КОЭФФИЦИЕНТ К СТАВКЕ НДС НА ГАЗ. КОНДЕНСАТ | 1 | 4,4 | 1 | 5,5 | 1 | 6,5 |
| СТАВКА ЭП НА НЕФТЬ | 57% | 42% | 55% | 36% | 55% | 30% |
| СТАВКА ЭП НА СВЕТЛЫЕ | 63% | 48% | 61% | 40% | 61% | 30% |
| СТАВКА ЭП НА МАСЛА 1-3 ГРУППЫ | 100% | 48% | 100% | 40% | 100% | 30% |
| СТАВКА ЭП НА АБ | 90% | 78% | 90% | 61% | 90% | 30% |
| СТАВКА ЭП НА НАФТУ | 90% | 85% | 90% | 71% | 90% | 55% |
| СТАВКА ЭП НА ТЕМНЫЕ | 100% | 76% | 100% | 82% | 100% | 100% |
| СТАВКА ЭП НА КОКС | 100% | 6,5% | 100% | 6,5% | 100% | 6,5% |
| АКЦИЗ АБ К4/К5 | 10 858/ 7 750 | 7300/ 5530 | 9 500 | 7 530 | 9 928 | 5 830 |
| АКЦИЗ ДТ К4/К5 | 5 970/ 5 244 | 3450/ 3450 | 5 970 | 4 150 | 6 239 | 3 950 |

Параметры предлагаемой налоговой и таможенно-тарифной системы в рамках введения налога на финансовый результат в соответствии с законопроектом ХМАО



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

7



ОБЪЕКТОМ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ПРИЗНАЕТСЯ ПРИБЫЛЬ
ОТ РЕАЛИЗАЦИИ (ПЕРЕДАЧИ) ДОБЫТОЙ НЕФТИ, ПОЛУЧЕННАЯ НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКОМ

НАЛОГООБЛАГАЕМАЯ БАЗА

(ДОХОДЫ – РАСХОДЫ)***

НФР

(ДОХОДЫ – РАСХОДЫ) * 60%

ФАКТИЧЕСКАЯ НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА НФР

(ДОХОДЫ – РАСХОДЫ) * (60% + 20%)

*** Доходы и расходы учитываются только от реализации (передачи) добытой нефти

СОЗДАНИЕ МЕЖВЕДОМСТВЕННОЙ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ

- Минэнерго России
- Минэкономразвития России
- Минфин России
- Минприроды России
- ФНС России

КРИТЕРИЙ ДЛЯ ВЫБОРА МЕСТОРОЖДЕНИЙ-ПИЛОТОВ

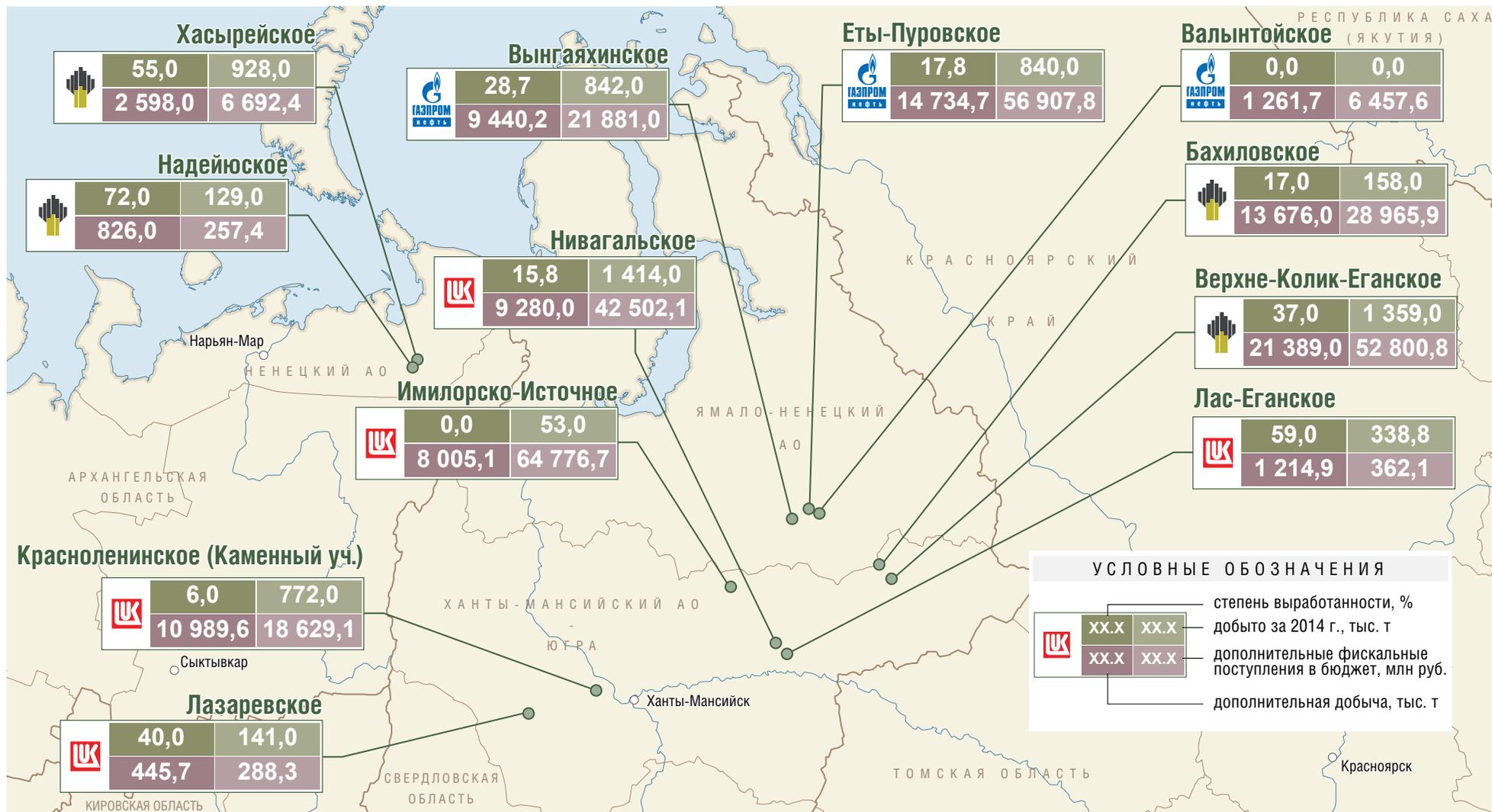
- Утверждение и представление проектной документации компаний на разработку пилотных месторождений
- Введение критерия на запрет внесения изменений в проектную документацию в части снижения утвержденного уровня добычи

МОНИТОРИНГ СИСТЕМЫ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ НФР

- Проведение мониторинга применения НФР на пилотных проектах 1 раз в полугодие
- Доклад в Правительство Российской Федерации 1 раз в год
- Срок проведения мониторинга — 3 года

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ПОКАЗАТЕЛИ

- Прирост уровня добычи
- Прирост налоговых поступлений в бюджет
- Администрирование



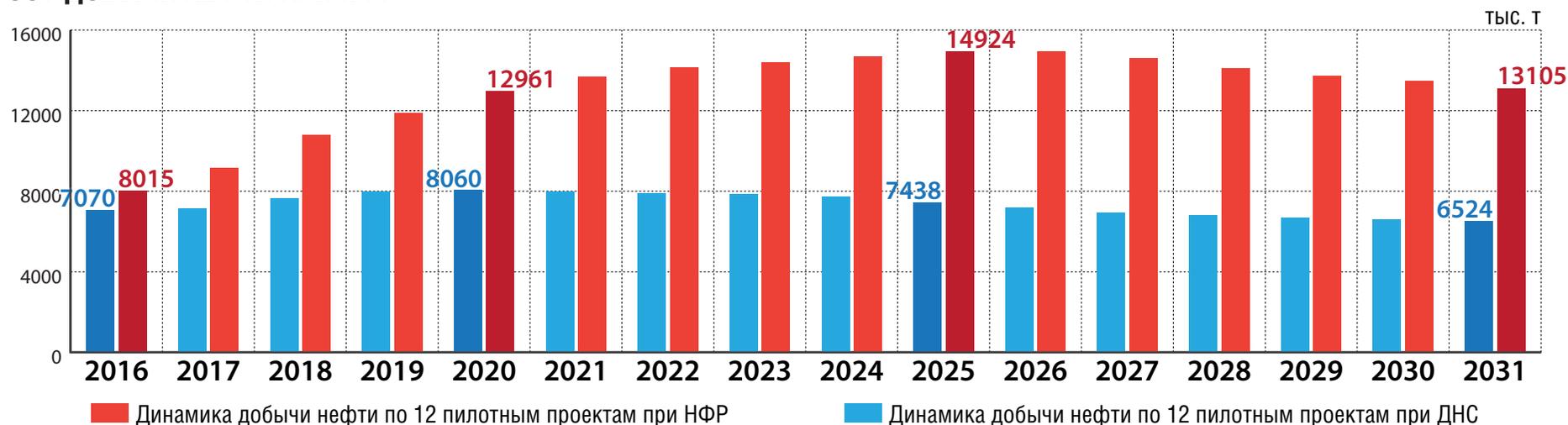
12 ПРОЕКТОВ ДЛЯ АПРОБАЦИИ НФР С ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИМ ОБОСНОВАНИЕМ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВЕДЕНИЯ ДАННОГО НАЛОГА

Сценарий: курс нефти = 60 долларов США за баррель, курс доллара США = 60 рублей за доллар США

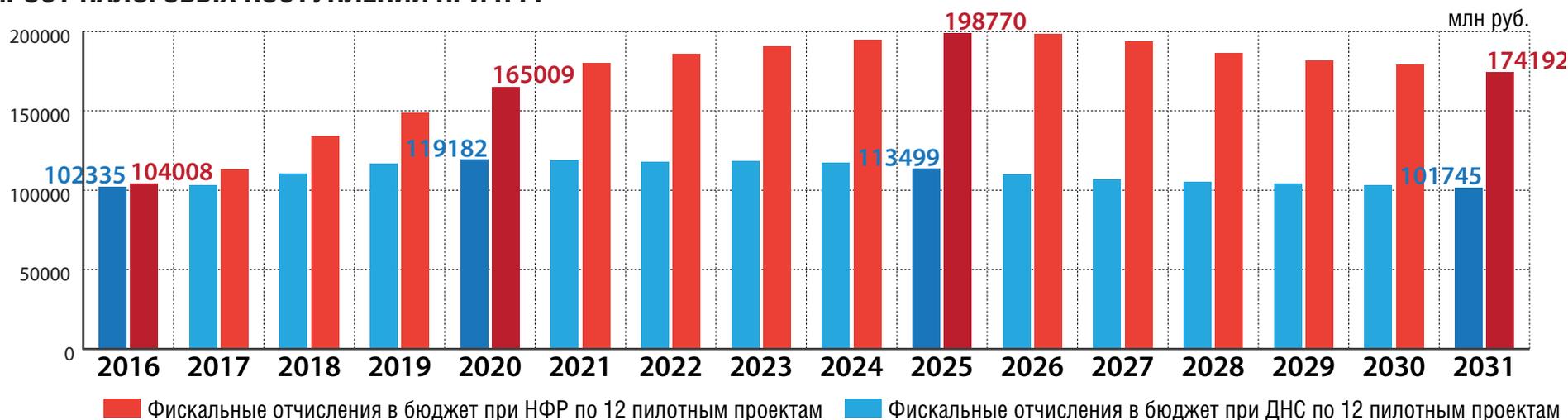
Прирост базовой добычи нефти и фискальных поступлений в федеральный бюджет по 12 пилотным проектам



ПРИРОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ ПРИ НФР



ПРИРОСТ НАЛОГОВЫХ ПОСТУПЛЕНИЙ ПРИ НФР

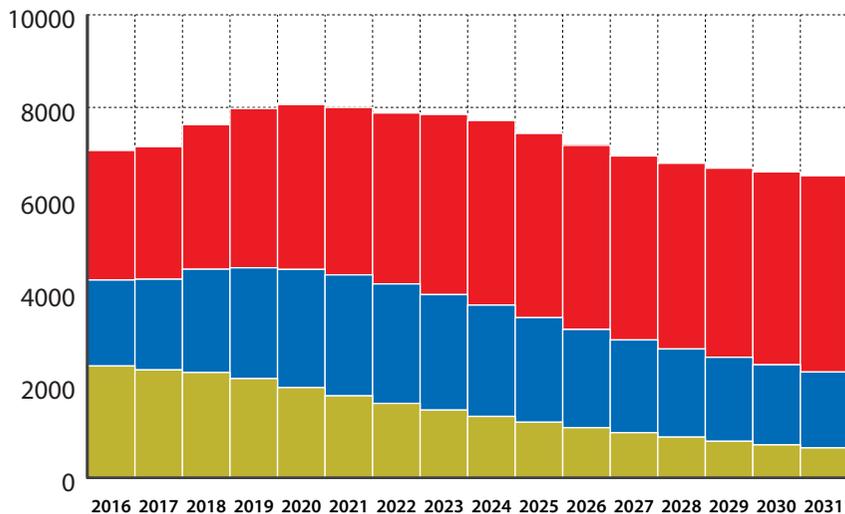


Сценарий: курс нефти = 60 долларов США за баррель, курс доллара США = 60 рублей за доллар США;
приведены недисконтированные фискальные отчисления

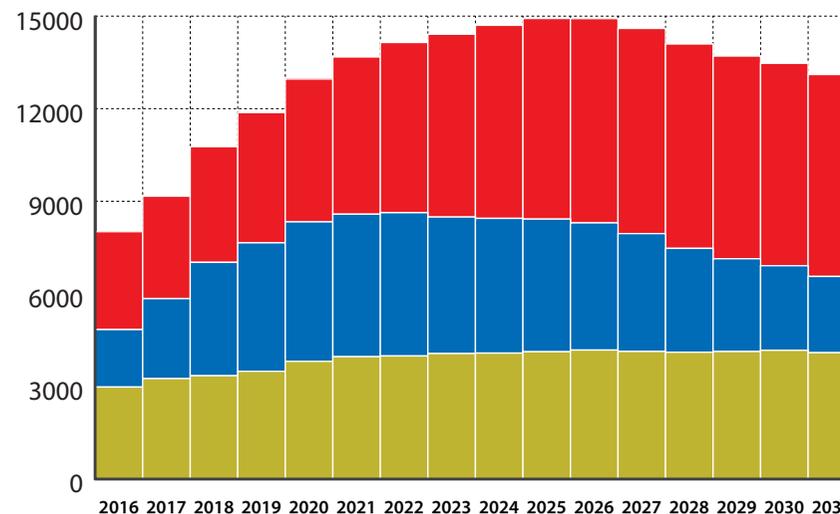
Структура добычи и отчислений в федеральный бюджет по 12 пилотным проектам в разрезе нефтяных компаний



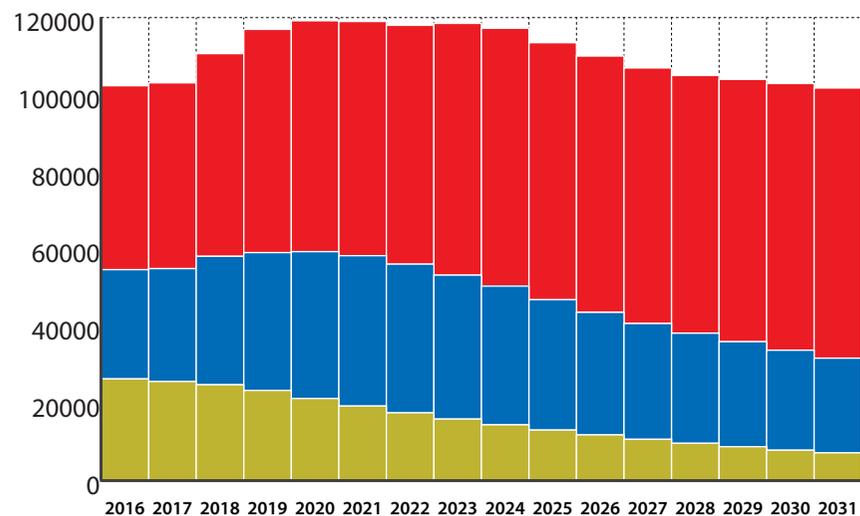
ДОБЫЧА В ДНС, ТЫС. ТОНН



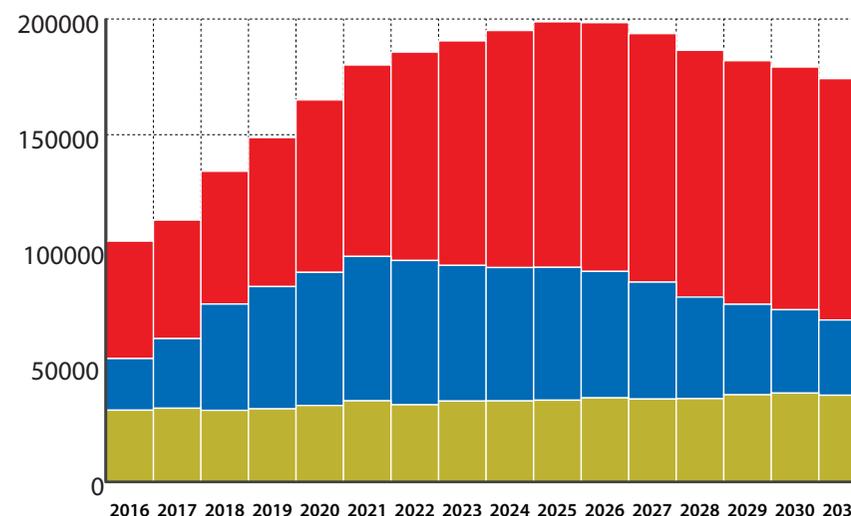
ДОБЫЧА В НФР, ТЫС. ТОНН



ОТЧИСЛЕНИЯ В БЮДЖЕТ ПРИ ДНС, млн руб.



ОТЧИСЛЕНИЯ В БЮДЖЕТ ПРИ НФР, млн руб.



Сценарий: курс нефти = 60 долларов США за баррель, курс доллара США = 60 рублей за доллар США;
приведены недисконтированные фискальные отчисления



ПОЛОЖЕНИЕ

ДВОЙНОЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ ОТСУТСТВУЕТ

ПЕРЕХОД НА НФР ДОБРОВОЛЕН
ОТКАЗ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ НФР НЕВОЗМОЖЕН

УЧЕТ ПРИМЕНЕНИЯ АПЛИФТА КАК К НОВЫМ ОСНОВНЫМ
СРЕДСТВАМ, ТАК И К ОСНОВНЫМ СРЕДСТВАМ,
СОЗДАННЫМ ДО ПЕРЕХОДА НА НФР

РАЗДЕЛЬНЫЙ УЧЕТ ДОБЫЧИ: по правилам,
установленным Правительством РФ;

РАЗДЕЛЬНЫЙ УЧЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ:
устанавливается в учетной политике налогоплательщика,
с правом согласования ее с налоговым органом

СОХРАНЕНИЕ МИНИМАЛЬНОЙ РАСЧЕТНОЙ ЦЕНЫ НЕФТИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА НФР

НЕ ВЫДЕЛЯТЬ ПИЛОТНЫЕ ПРОЕКТЫ В ОТДЕЛЬНЫЕ
ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА

ПРЕИМУЩЕСТВО

- НФР — инструмент изъятия природной ренты;
 - Объект налогообложения — доход от реализации нефти, а не доход от деятельности организации в целом.
-
- Возможность для компаний оценить уже принятый законопроект и принять после этого решение о переходе на НФР по пилотным проектам.
 - Соблюдаются интересы бюджета.
-
- Сохранение баланса интересов бюджета и недропользователей.
-
- Соответствует уже имеющейся практике, в том числе в части применения льгот по НДС для ТРИЗ, шельфового режима, не требует дополнительных капитальных вложений на создание отдельных систем сбора и подготовки нефти и принятия новых стандартов учета.
-
- Снижение рисков бюджета от занижения цен внутри группы лиц или вследствие неэффективной маркетинговой стратегии, простота администрирования.
-
- Минимизация сроков подготовки к вступлению в силу НФР.
 - Избежание дополнительных административных издержек компаний на содержание отдельного юридического лица.



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Материал подготовлен ГП «ЦДУ ТЭК»
2015



ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СЛАЙДЫ

ОБЪЕКТОМ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ПРИЗНАЕТСЯ ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ (ПЕРЕДАЧИ) ДОБЫТОЙ НЕФТИ, ПОЛУЧЕННАЯ НАЛОГПЛАТЕЛЬЩИКОМ

ДОХОДЫ

УЧИТЫВАЮТСЯ

- доходы от реализации нефти внутренним на рынок и экспорт, при том что цена не должна быть ниже нетбэка
- доходы от реализации попутно залегающих полезных ископаемых
- доходы при передаче нефти и попутно залегаемых полезных ископаемых на безвозмездной основе, на переработку на давальческой основе, полученные в натуральной форме, учитываются исходя из рыночных цен, но не ниже нетбэка

НЕ УЧИТЫВАЮТСЯ

- доходы, полученные от иных видов деятельности
- внереализационные доходы
- доходы организации в виде дивидендов и процентов по долговым обязательствам
- доходы, не учитываемые для целей налогообложения налогом на прибыль организаций

РАСХОДЫ

УЧИТЫВАЮТСЯ

- расходы (кроме капитальных), связанные с производством и реализацией нефти и попутно залегающих полезных ископаемых
- суммы налогов и сборов, за исключением налога на прибыль
- амортизация
- аплифт
- понесенные в прошлых налоговых периодах убытки

НЕ УЧИТЫВАЮТСЯ

- не связанные с деятельностью по добыче и реализации (передаче) нефти и совместно залегающих полезных ископаемых
- внереализационные расходы
- расходы, не учитываемые для целей налогообложения налогом на прибыль организаций
- суммы процентов, а также расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями