



**Регулирование тарифов
в электросетевом комплексе
с применением метода
доходности инвестированного капитала
ОАО «МРСК Северного Кавказа»**



RAB (Regulatory Asset Base) - это система долгосрочного тарифного регулирования, направленная на привлечение инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры и стимулирование эффективности расходов сетевых организаций.

ЦЕЛЬ:

- Строительство и модернизация сетевой инфраструктуры, обеспечивающие доступное, надежное и качественное снабжение потребителей электрической энергией, присоединение к сетям новых потребителей и объектов генерации

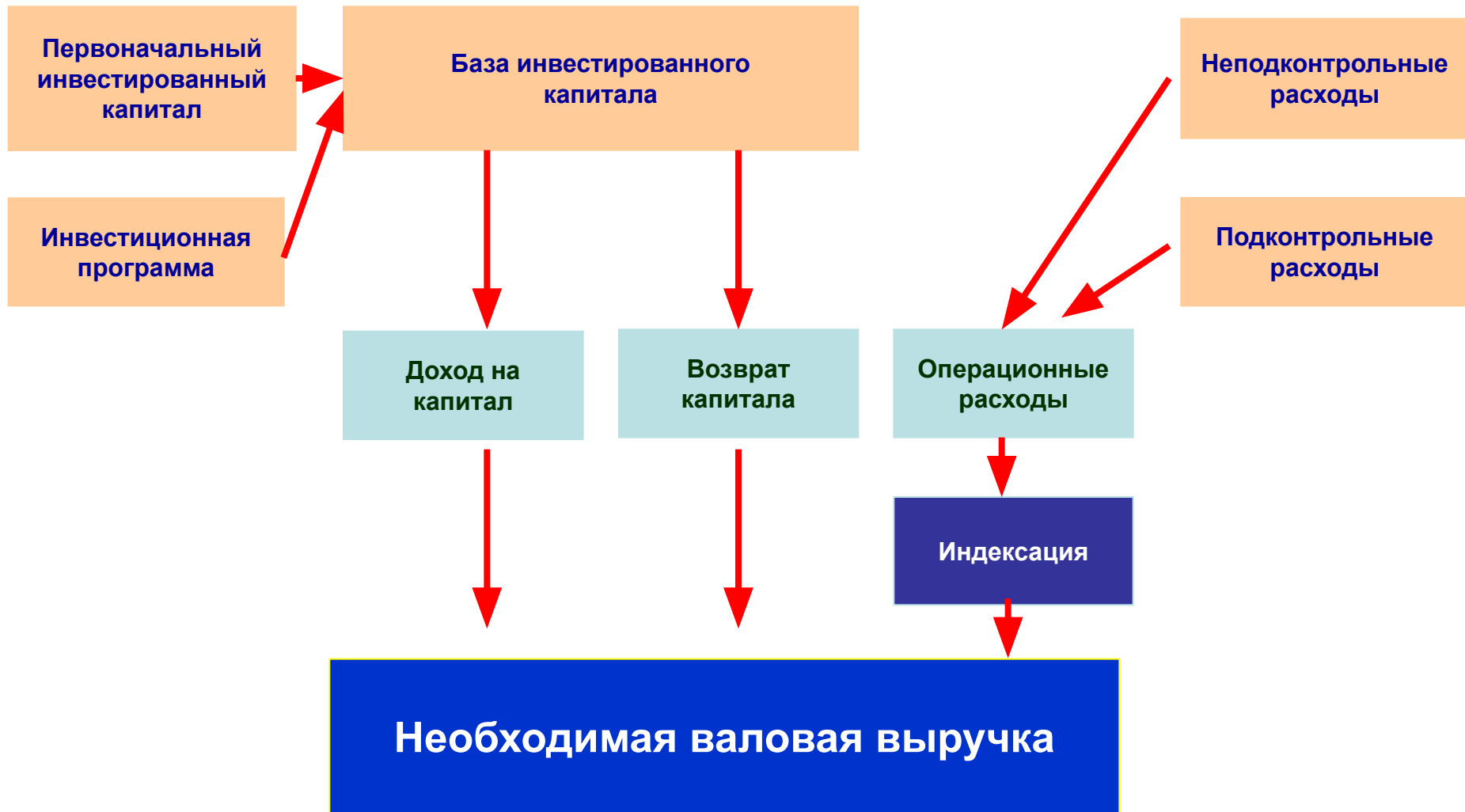
СРЕДСТВА:

- Привлечение в отрасль долгосрочных инвестиций, снижение инвестиционных рисков и стоимости инвестируемого капитала
- Стимулирование компаний к повышению эффективности операционных и инвестиционных расходов

ОБЯЗАТЕЛЬНОЕ УСЛОВИЕ:

- Потребитель не должен пострадать при переходе к новой модели тарифного регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НВВ ЭНЕРГОКОМПАНИЙ НА ОСНОВЕ МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

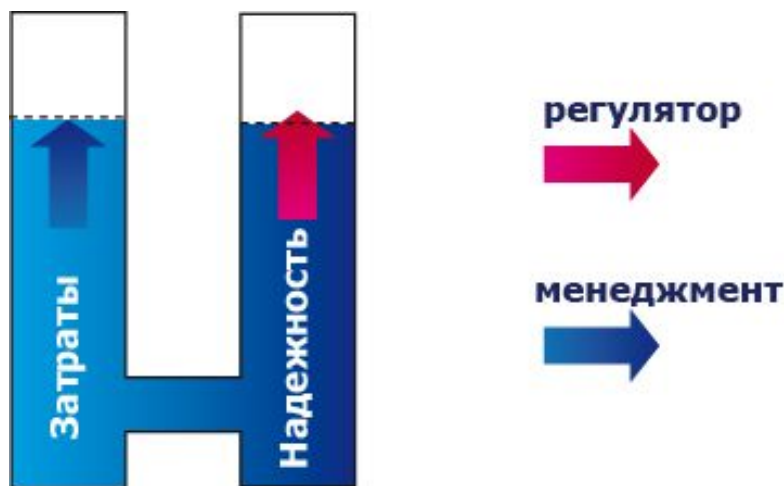




СРАВНЕНИЕ С МЕТОДОВ «ЗАТРАТЫ ПЛЮС» и RAB

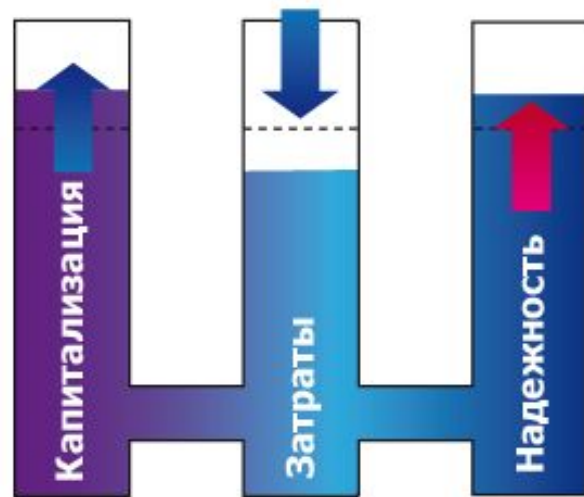
В соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 25.02.2004 №109) при регулировании тарифов может применяться метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод доходности инвестированного капитала. При этом выбор метода регулирования по каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом

Метод «Затраты плюс»



Система построена на «противостоянии» сетевой компании и регулятора – чем больше докажешь величину издержек, тем выше тариф и надежность

Метод RAB

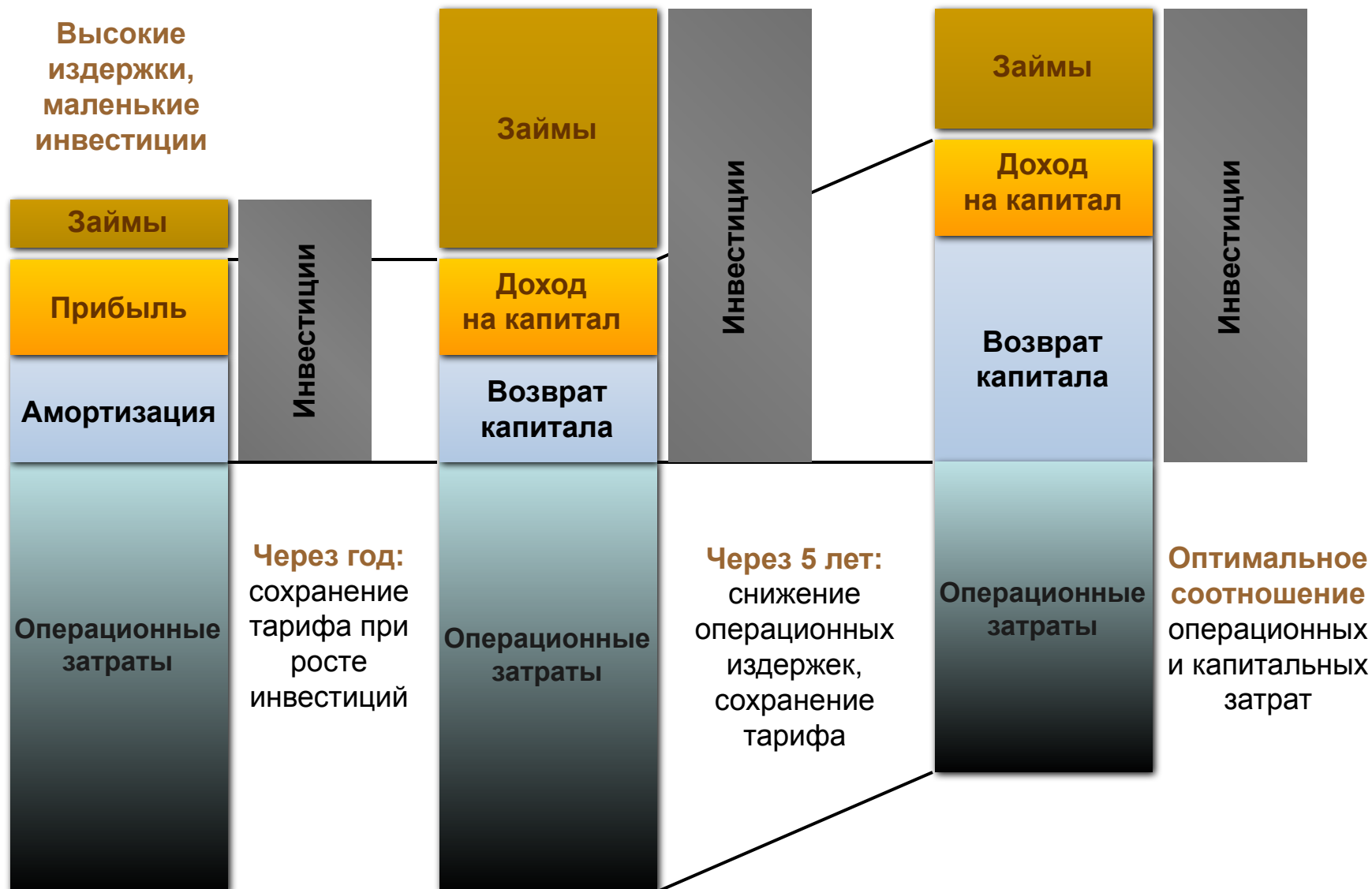


Позволяет повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей снижая операционные издержки



Метод издержки +

Метод доходности на инвестированный капитал





Основными предпосылками ОАО «МРСК Северного Кавказа» к переходу на регулирование тарифов методом RAB являются:

- ✓ Высокий износ основных средств: по данным независимой оценки составляет 67,5%;
- ✓ Необходимость повышения надежности энергоснабжения потребителей;
- ✓ Необходимость ускоренной реновации основных средств;
- ✓ Существенное снижение инвестиционной составляющей, учитываемой в плате за технологическое присоединение, начиная с 2011 года;
- ✓ Возможность удовлетворения инвестиционных потребностей в полном объеме при умеренном темпе роста тарифов.



Показатели	2010	2011	2012	2013	2014
Норма доходности на «старый капитал»	6%	9%	12%	12%	12%
Норма доходности на «новый капитал»	12%	12%	12%	12%	12%
Прирост тарифа на содержание ОАО «ФСК ЕЭС»	52,5%	30%	30%	7,5%	7,5%
Прирост индикативных тарифов	5,4%	17,0%	9,0%	7,0%	7,0%
Прирост индикативных тарифов	18,0%	18,0%	18,0%	18,0%	18,0%
Процент за пользование кредитом	0,0%	8,7%	7,5%	7,5%	7,5%
Прирост заработной платы	-10,0%	8,7%	7,5%	7,5%	7,5%
Прирост прочих расходов	10,7%	8,7%	7,5%	7,5%	7,5%
Прирост прочих расходов	26,0%	34,0%	34,0%	34,0%	34,0%
Индекс потребительских цен					
Единый социальный налог					



В целях перехода на регулирование тарифов методом RAB ОАО «МРСК Северного Кавказа» проведена оценка величины инвестированного капитала

Филиалы ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Первоначальная величина инвестированного капитала по данным оценки, млрд. руб.	Остаточная величина инвестированного капитала, (млрд.руб.)	Износ ОС по данным оценки, %
Карачаево-Черкесский филиал	7,8	2,6	66,7%
Кабардино-Балкарский филиал	8,1	2,8	65,4%
Северо-Осетинский филиал	7,1	2,3	67,6%
Ингушский филиал	3,1	1,1	64,5%
филиал «Ставропольэнерго»	21,0	6,5	69,0%
Всего	47,1	15,3	67,5%

Параметры инвестиционных программ ОАО «МРСК Северного Кавказа» при переходе на регулирование тарифов методом доходности инвестированного капитала, тыс.руб.



Период \ Филиалы	Ставрополь энерго	Кабардино-Балкарский филиал	Северо-Осетинский филиал	Карачаево-Черкесский филиал	Ингушский филиал	Итого МРСК СК
2010 год	730 040	304 392	317 500	300 000	117 325	1 769 257
2011 год	858 530	397 539	353 500	345 000	142 000	2 096 569
2012 год	905 380	406 000	404 500	397 000	172 000	2 284 880
2013год	1 377 690	623 570	438 180	589 380	248 300	3 277 120
2014 год	1 377 690	623 570	438 180	589 380	248 300	3 277 120
Итого ИПР	5 249 330	2 355 071	1 951 860	2 220 760	927 925	12 704 946



Переход на регулирование тарифов с применением метода RAB начиная с 2010 года позволит:

- **Обеспечить приемлемые темпы роста тарифов на электроэнергию на весь долгосрочный период регулирования – на уровне, предусматриваемом прогнозами социально-экономического развития Российской Федерации, которые разрабатываются и утверждаются Правительством РФ;**
- **Провести ускоренную реновацию основных средств и повысить надежность и качество электроснабжения потребителей;**
- **Удовлетворить инвестиционную потребность для технологического присоединения потребителей при умеренном приросте тарифов на электроэнергию в регионах Северного Кавказа;**
- **Уйти от риска исключения расходов на инвестиционную деятельность из НВВ, учитываемой при установлении регулируемых тарифов;**
- **Обеспечить гарантированный возврат инвесторам заемных средств.**