



**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

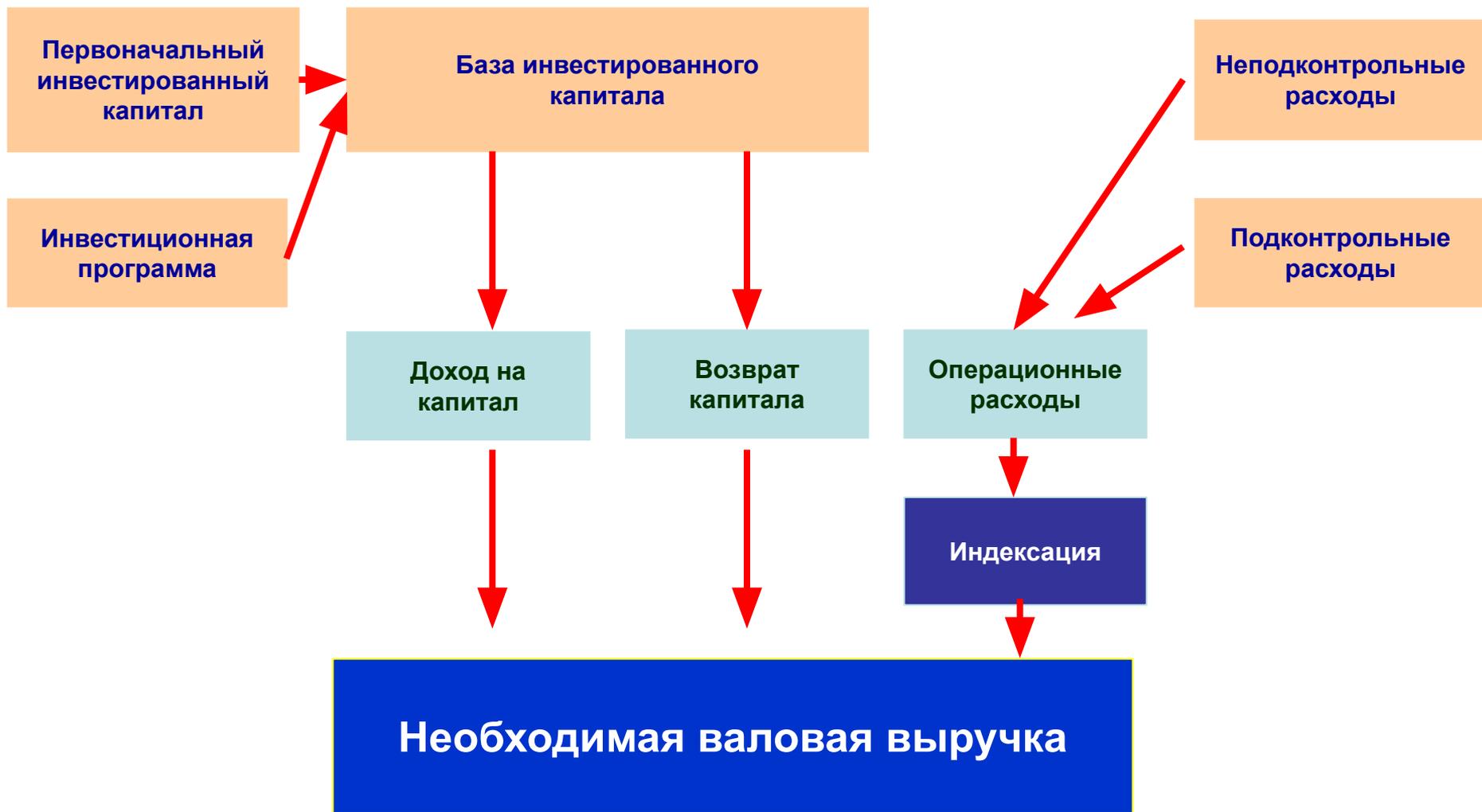
## **СРЕДСТВА:**

- 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

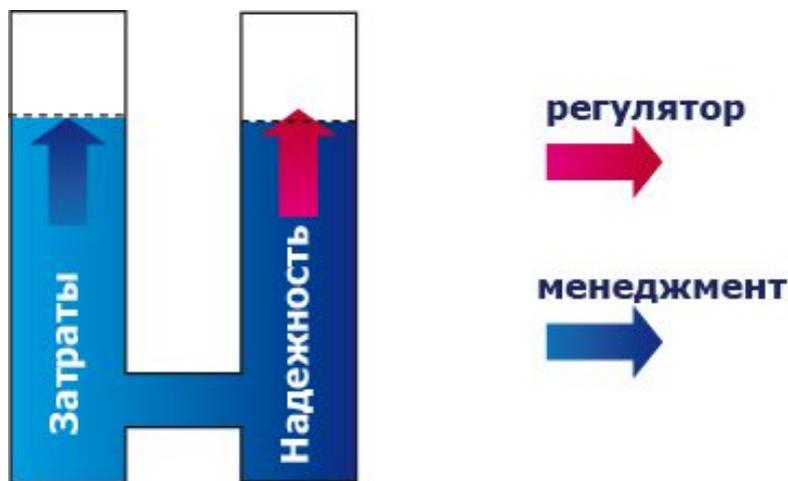




# СРАВНЕНИЕ С МЕТОДОВ «ЗАТРАТЫ ПЛЮС» и RAB

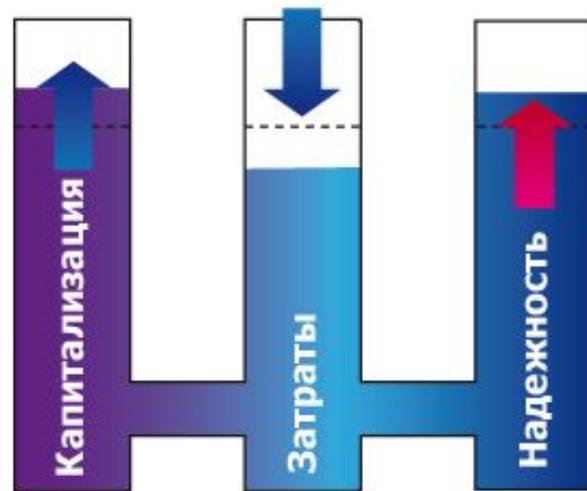
В соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 25.02.2004 №109) при регулировании тарифов может применяться метод экономически обоснованных расходов (затрат) и метод доходности инвестированного капитала. 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

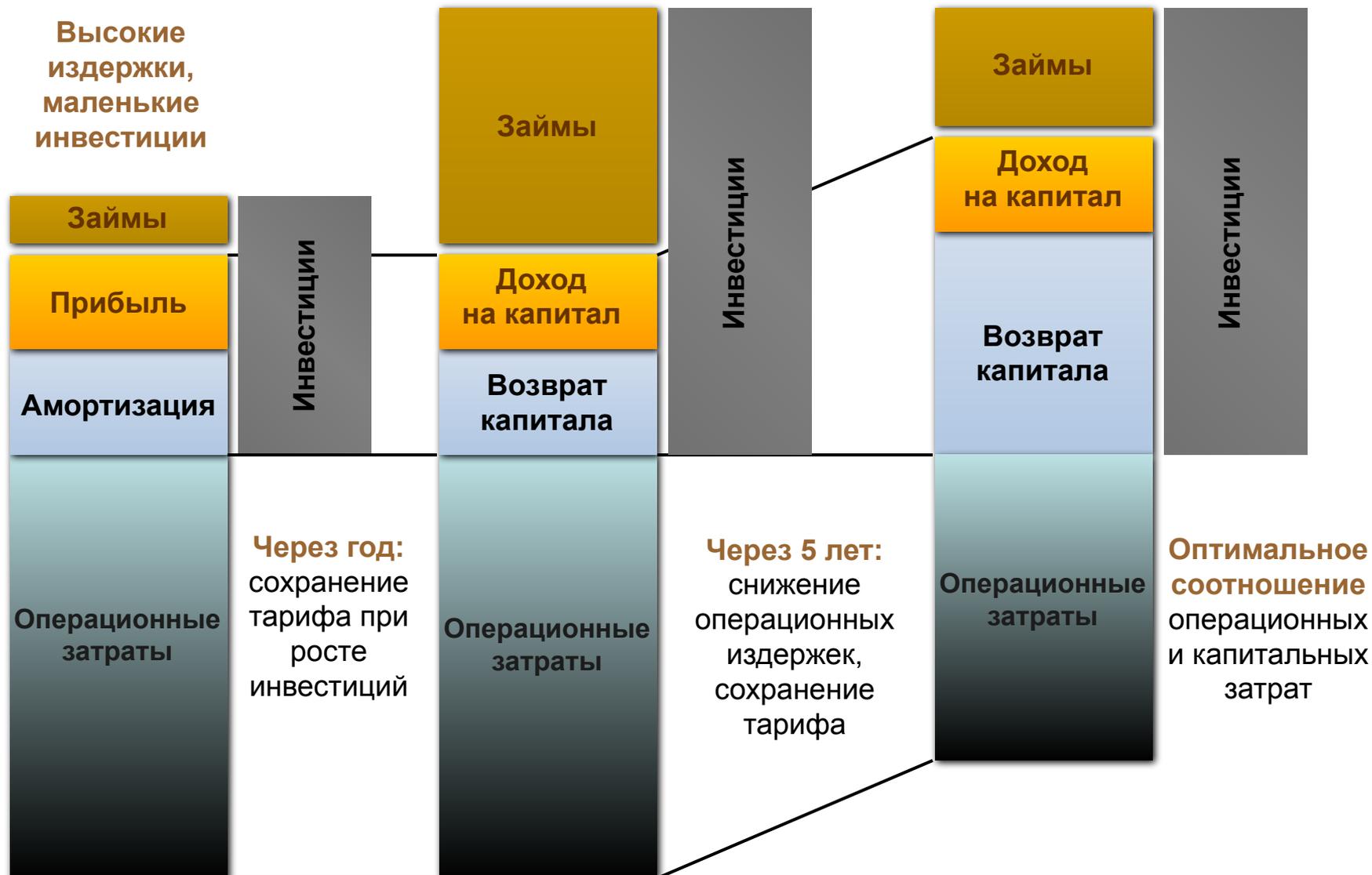


Позволяет повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей снижая операционные издержки



## 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%
<b>Всего</b>	<b>47,1</b>	<b>15,3</b>	<b>67,5%</b>

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
<b>Итого ИПР</b>	<b>5 249 330</b>	<b>2 355 071</b>	<b>1 951 860</b>	<b>2 220 760</b>	<b>927 925</b>	<b>12 704 946</b>



**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.**