



**Агентство Республики Казахстан
по регулированию естественных монополий**

Особенности формирования тарифов в сфере электроэнергетики Республики Казахстан

АСТАНА – 2009

АРЕМ – регулятор инфраструктурных отраслей

С 1 января 2009 года законодательно завершено формирование полноценного Регулятора.

Функции регулирования цен и тарифов сосредоточены в одном государственном органе и включают:

- **Тарифное и техническое регулирование деятельности СЕМ.**
 - **Ценовое регулирование субъектов регулируемых рынков (доминанты в смежных сферах и по номенклатуре).**
 - **Контроль за соблюдением законодательства (СЕМ, доминанты, энергопроизводящие и энергоснабжающие организации).**
 - **Лицензирование и постлицензионный контроль.**

Объекты регулирования АРЕМ

1014 субъектов естественных монополий по оказанию **1543** регулируемых услуг, в том числе:

808 - в сфере водоканализационных систем;

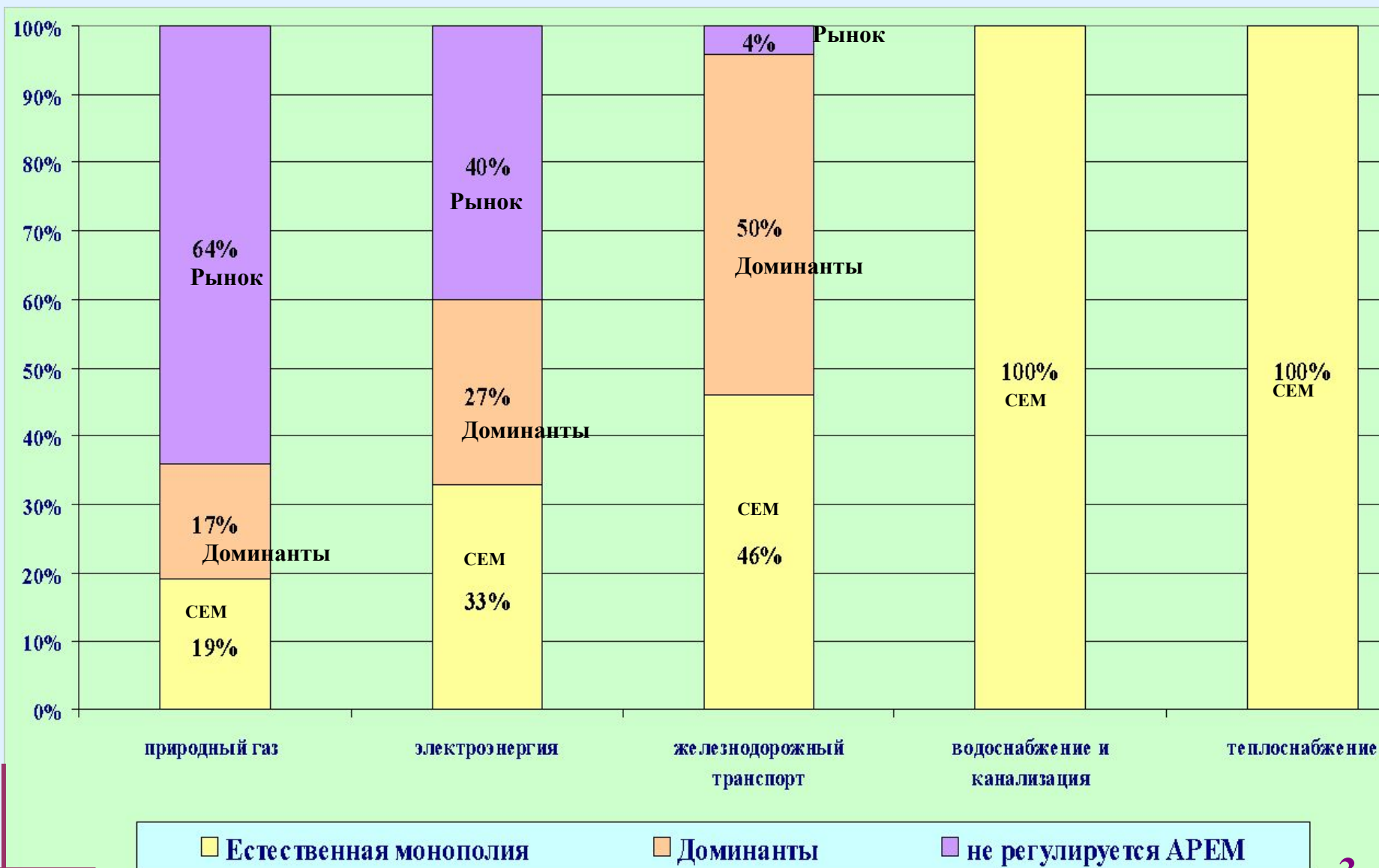
447 - в сфере электро- и теплоэнергетики;

51 - в сфере транспортировки газа и нефти;

230 - в сфере транспорта.

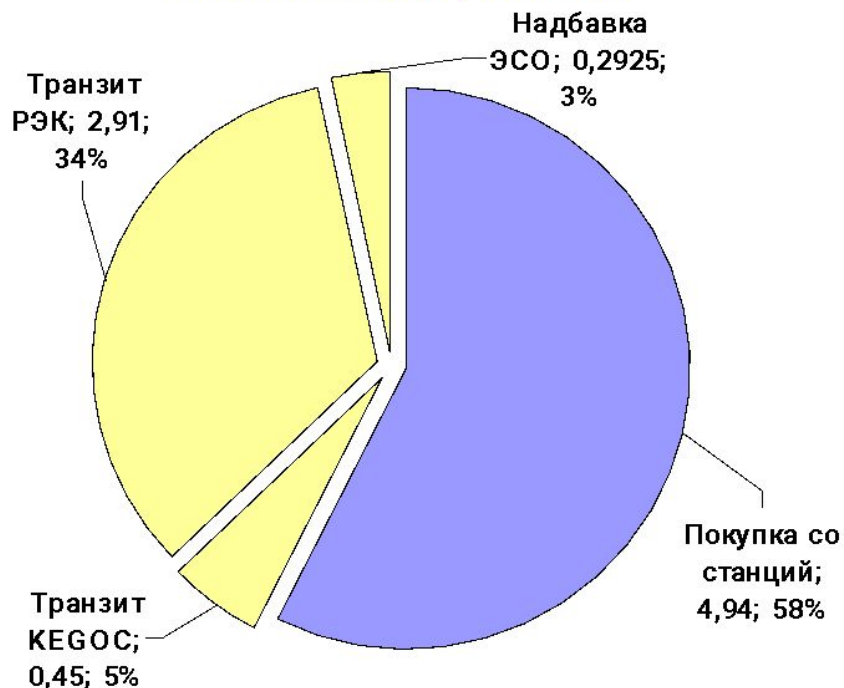
- **15** субъектов государственной монополий
- **около 400** доминантов

Доля регулируемых АРЕМ услуг в конечной стоимости продукции отраслей экономики

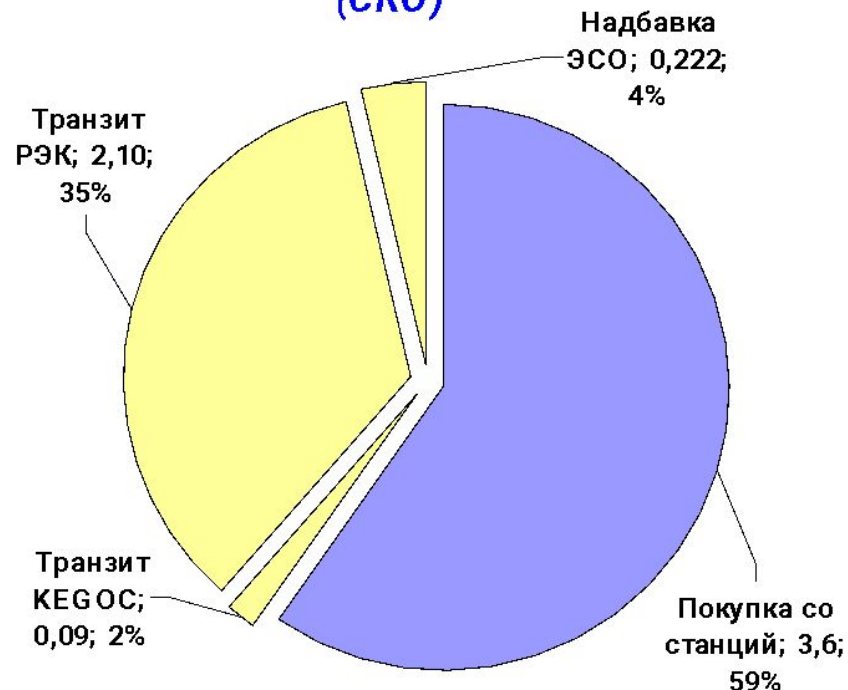


Структура тарифа энергоснабжающих организаций

**ТОО "Жамбылский
област ной энергосбыт "**



**ТОО "СевказЭнергоПет ропавловск"
(СКО)**



 — регулируемые

 — не регулируемые

Государственное регулирование деятельности субъектов естественной монополии

осуществляется:

- 1) утверждением **тарифа**;
предельного уровня тарифа;
инвестиционного тарифа;
- 2) утверждением **тарифной сметы**;
- 3) утверждением **временного понижающего коэффициента**;
- 4) утверждением **особого порядка формирования затрат**;
- 5) утверждением **порядка ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг и в целом по иной деятельности**;
- 6) согласованием **учетной политики**;
- 7) утверждением **временного компенсирующего тарифа**.

Тарифы на регулируемые услуги в сфере естественных монополий

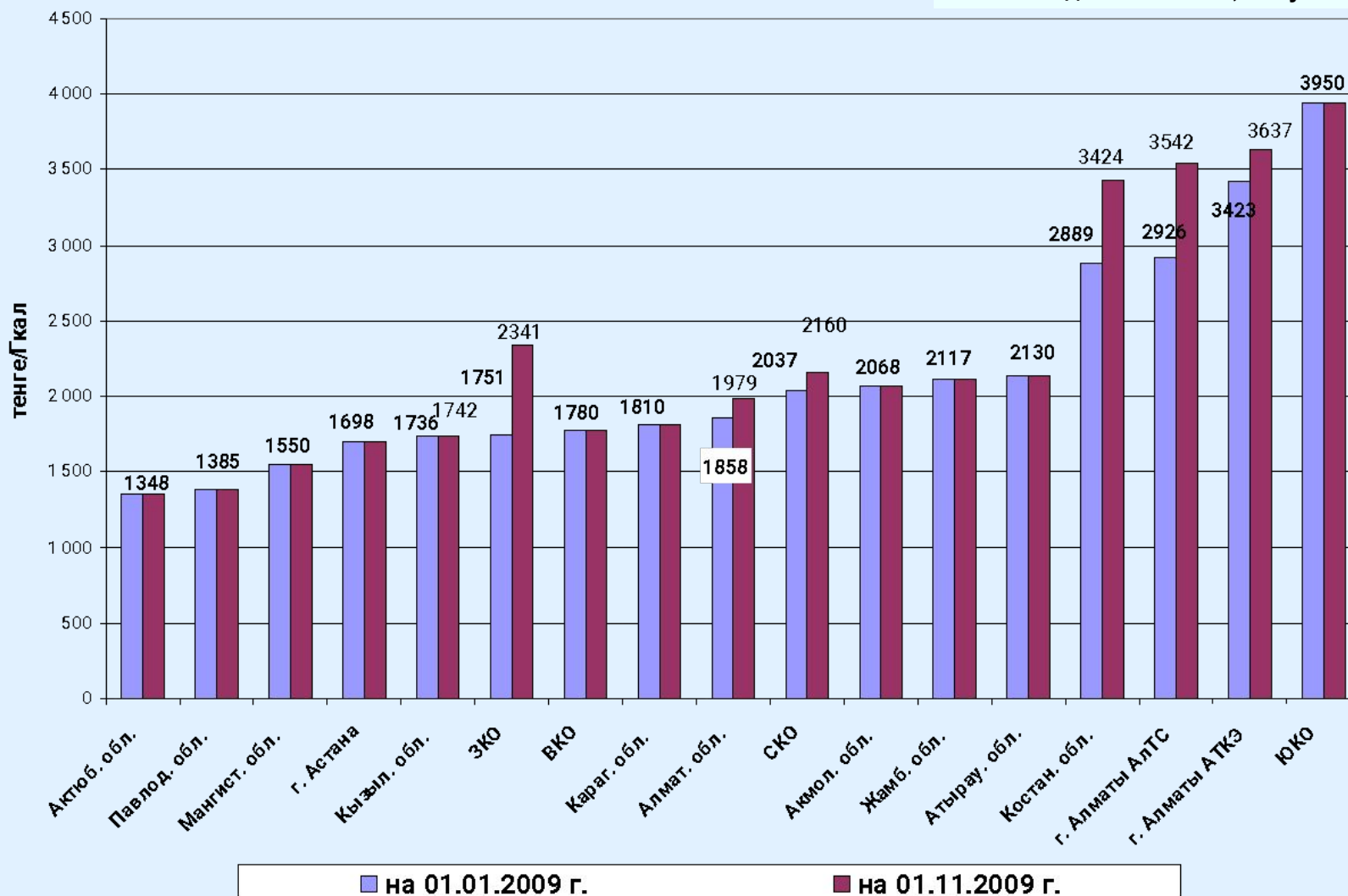
- тариф, утверждаемый в упрощенном порядке;
- тариф, утверждаемый в общем порядке;
- предельный уровень тарифа на среднесрочный и долгосрочный период;
- тариф, утверждаемый в качестве чрезвычайной регулирующей меры, в том числе при изменении стоимости стратегических товаров (уголь, газ, мазут, дизельное топливо, используемые в качестве топлива для производства тепловой энергии, электрическая энергия - в сферах передачи и распределения электрической энергии, газ — для собственных нужд и потерь в сфере транспортировки газа или газового конденсата по магистральным и (или) распределительным трубопроводам .

Особый порядок формирования затрат

- регулирование затрат;
- ограничение статей расходов субъекта естественной монополии в пределах **технических и технологических норм расхода** сырья, материалов, топлива, энергии, а также **нормативных технических потерь**;
- установление перечня расходов, **не учитываемых** при формировании тарифа или его предельного уровня;
- **ограничение прибыли**, включаемой в тариф или его предельный уровень;
- **согласование применяемых методов начисления износа** основных средств;
- **согласование переоценки** основных средств и **направлений использования средств амортизационных отчислений**, **предусматриваемых тарифной сметой субъекта естественной монополии.**

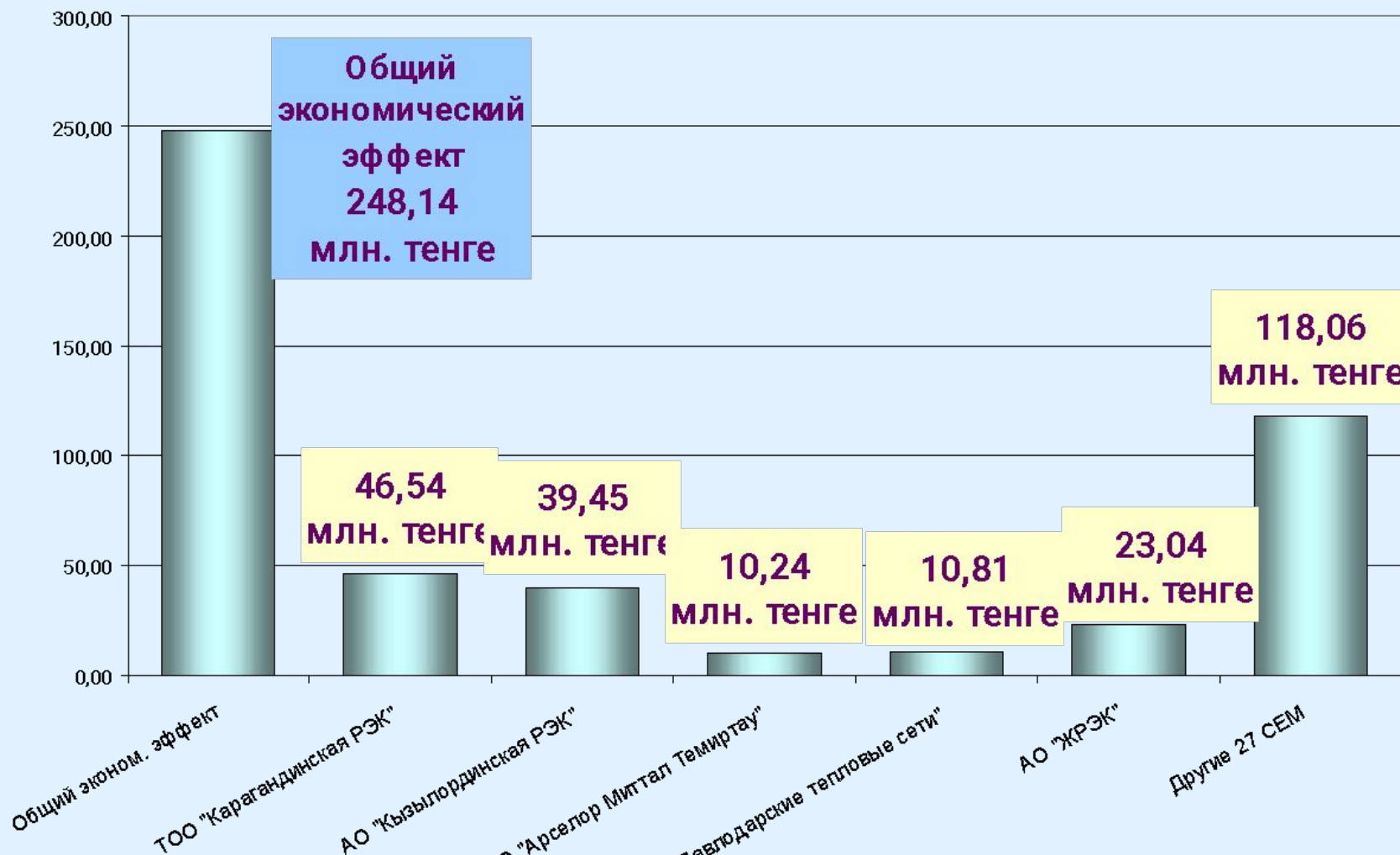
Динамика изменения тарифов по теплоснабжению

для населения, без учета НДС



основной причиной роста тарифов является увеличение стоимости природного газа (25%), в связи с девальвацией тенге, и стоимости угля

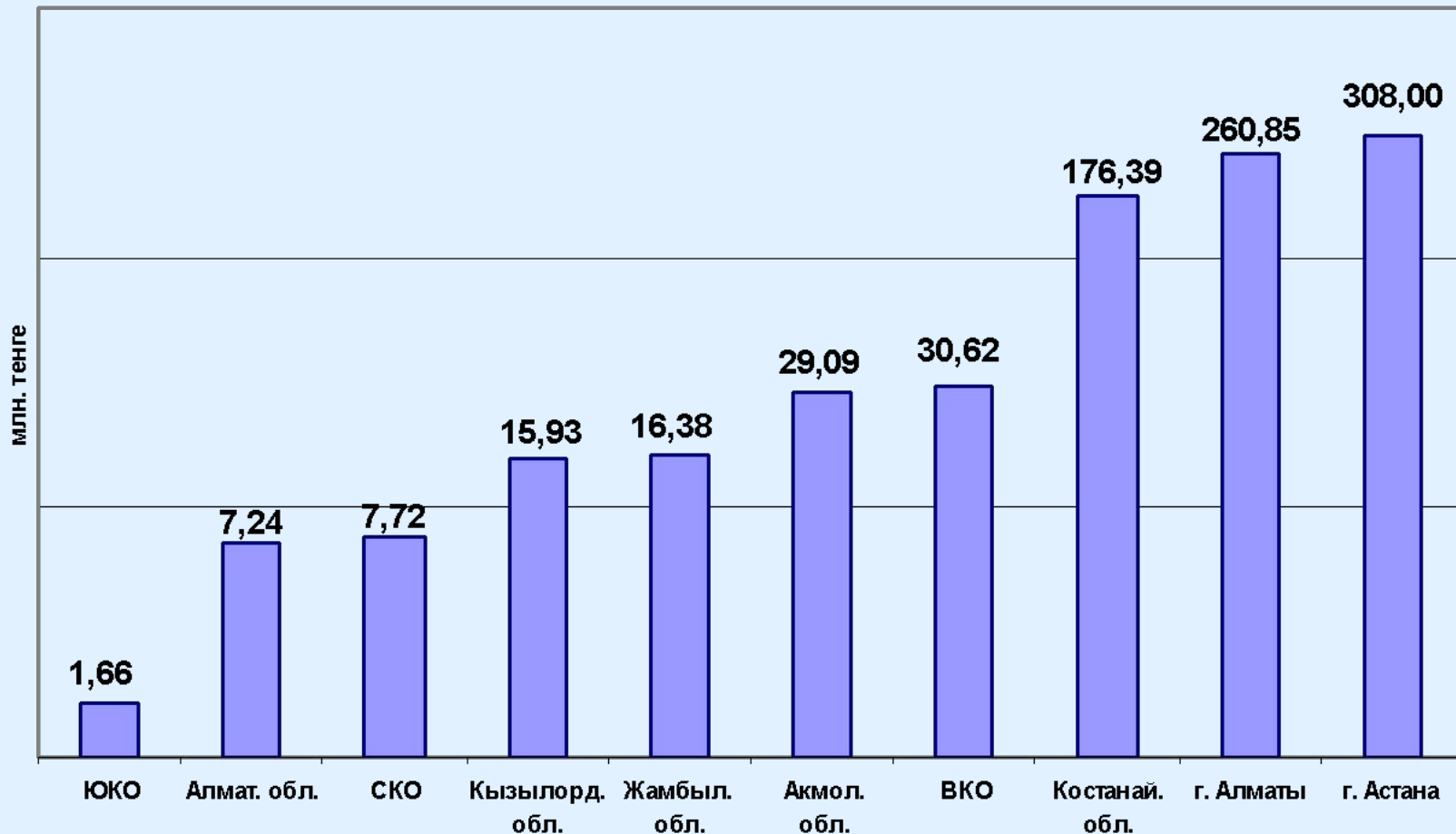
Суммы возврата потребителям в результате установления временных компенсирующих тарифов (снижение тарифов) в 2009 году



% снижения тарифов в результате принятия мер по нарушениям законодательства составил от 1 до 15,4%

Возврат суммы по перерасчету за отопительный период 2008-2009 годы

Общая сумма возврата населению - более 851 млн.тенге



Возврат осуществлен путем корректировки сумм текущих платежей

Регулирование субъектов регулируемого рынка

С 1 января 2009 года Закон «О естественных монополиях»

дополнен нормами, предусматривающими:

- механизмы тарифного регулирования субъектов регулируемого рынка и контрольные функции в отношении данных субъектов.

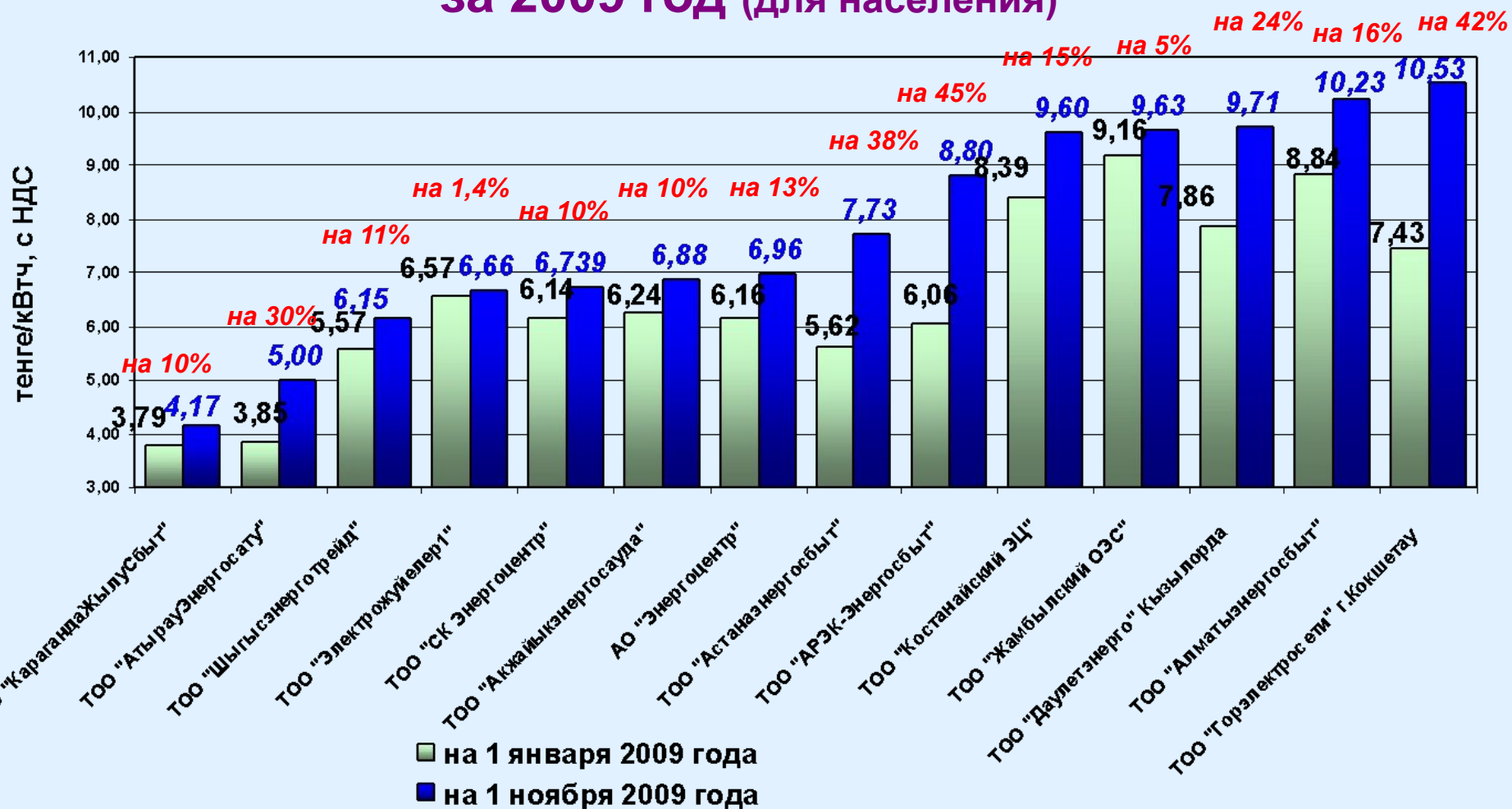
**Субъекты
регулируемого
рынка**

включенные в реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее положение

реализующие продукцию, товары и услуги, включенные в номенклатуру, установленную Правительством

- Субъекты регулируемого рынка:
- *уведомляют АРЕМ о предстоящем повышении цен и причинах их повышения*
 - *соблюдают установленный порядок ценообразования*
 - *предоставляют в АРЕМ информацию об отпускных ценах в течение тридцати дней со дня введения государственного регулирования цен*

Динамика тарифов энергоснабжающих организаций за 2009 год (для населения)



Основная причина изменения тарифов (от 2 до 45%) – увеличение цен энергопроизводящих организаций

Основные направления тарифной политики

```
graph TD; A[Основные направления тарифной политики] --> B[1. Реализация антикризисных мер и мероприятий Стратегического плана Агентства]; A --> C[2. Энергосбережение];
```

1. Реализация антикризисных мер и мероприятий Стратегического плана Агентства

- увеличение количества СЕМ работающих по среднесрочному тарифу;
- оптимизация норм расходов сырья и материалов;
- сокращение адм. расходов

2. Энергосбережение

- ликвидация сверхнормативных и снижение нормативных потерь;
- введение диф. тарифов в зависимости от объемов потребления на электроэнергию.

1 . Реализация антикризисных мер и мероприятий Стратегического плана Агентства

- ✓ Количество СЕМ работающих по среднесрочному тарифу увеличено на 10 и составило 15 СЕМ
(индикатор - до 10 в 2009 году, результат - стабильность и предсказуемость тарифов, инвестиции в модернизацию активов)

С 1 января 2009 года Закон «О естественных монополиях» дополнен нормами, предусматривающими:

- введение обязанности по исполнению инвестпрограмм и запрет на нецелевое использование средств, предусмотренных в данных программах, а также условие обязательного наличия инвестпрограмм и планов мероприятий по снижению потерь для пересмотра тарифа;

Снижение уровня нормативных потерь и ликвидация сверхнормативных потерь

С 1 января 2009 года Закон «О естественных монополиях» дополнен нормами, предусматривающими:

- меры по снижению уровня нормативных потерь и ликвидации сверхнормативных потерь, с установлением срока по ликвидации сверхнормативных потерь (5 лет);

Электроэнергетика: сектор передачи и распределения

ПРЕДУСМАТРИВАЕТСЯ:

- **снижение потерь энергии** и возможность использования высвобожденных средств на инвестиции в результате реализации антикризисных мер и стратегического плана АРЕМ (показатель - снижение сверхнормативных потерь за 3 года с 8,04 до 2,74%, потенциал – порядка 3 - 5 млрд.тенге, нормативных потерь с 20,5% до 15,9%);
- переход на **среднесрочные тарифы** с реализацией инвестпрограмм.

ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ:

- инвестиции в модернизацию за счет высвободившихся средств от сокращения потерь;
- снижения давления фактора потерь на уровень тарифов.

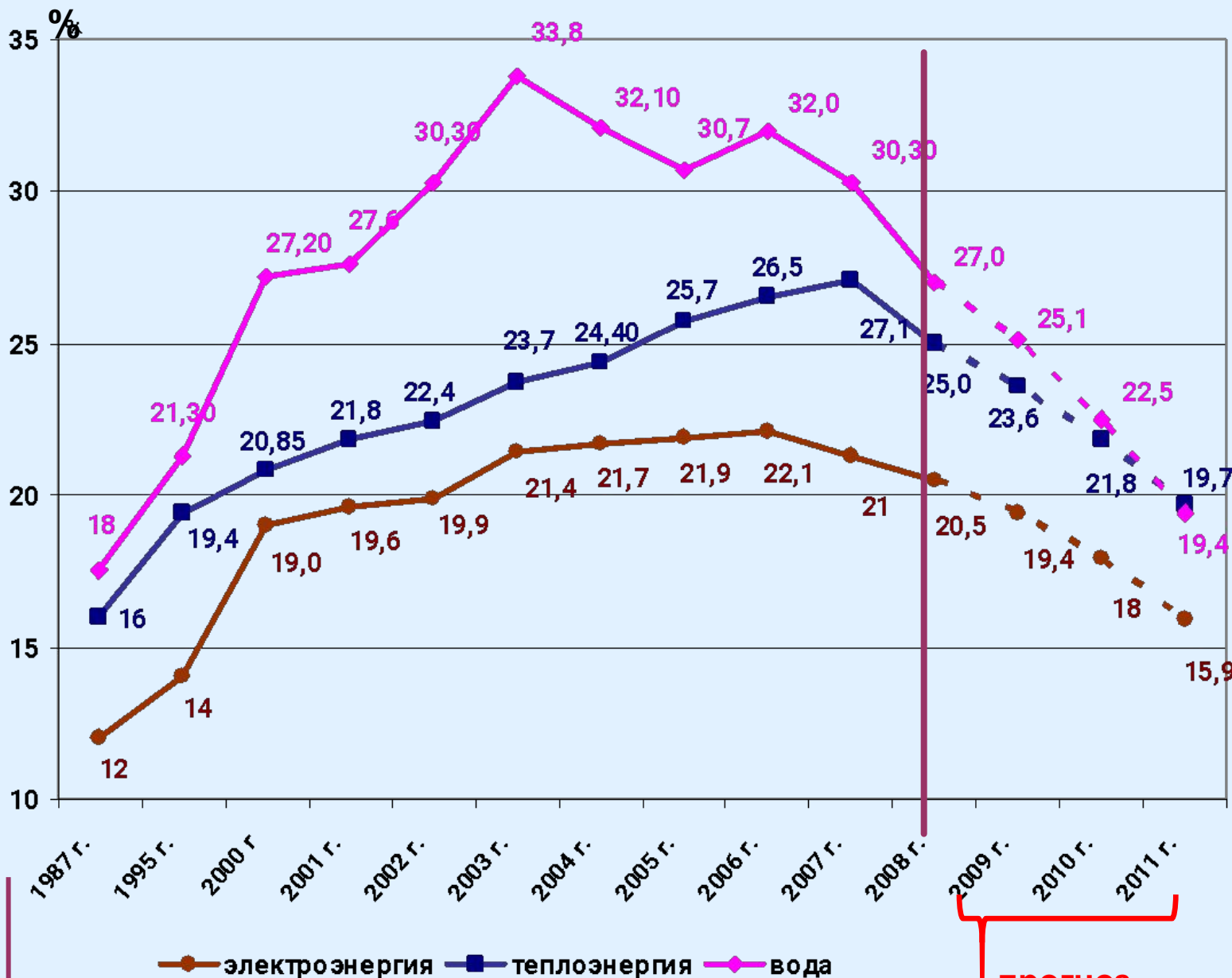
Передача и распределение электроэнергии
Прирост тарифов



основные задачи –

инвестиции, социальная защита, энергосбережение

Снижение нормативных технических потерь



Снижение нормативных потерь в течение 5 лет до уровня 1987г в сфере:

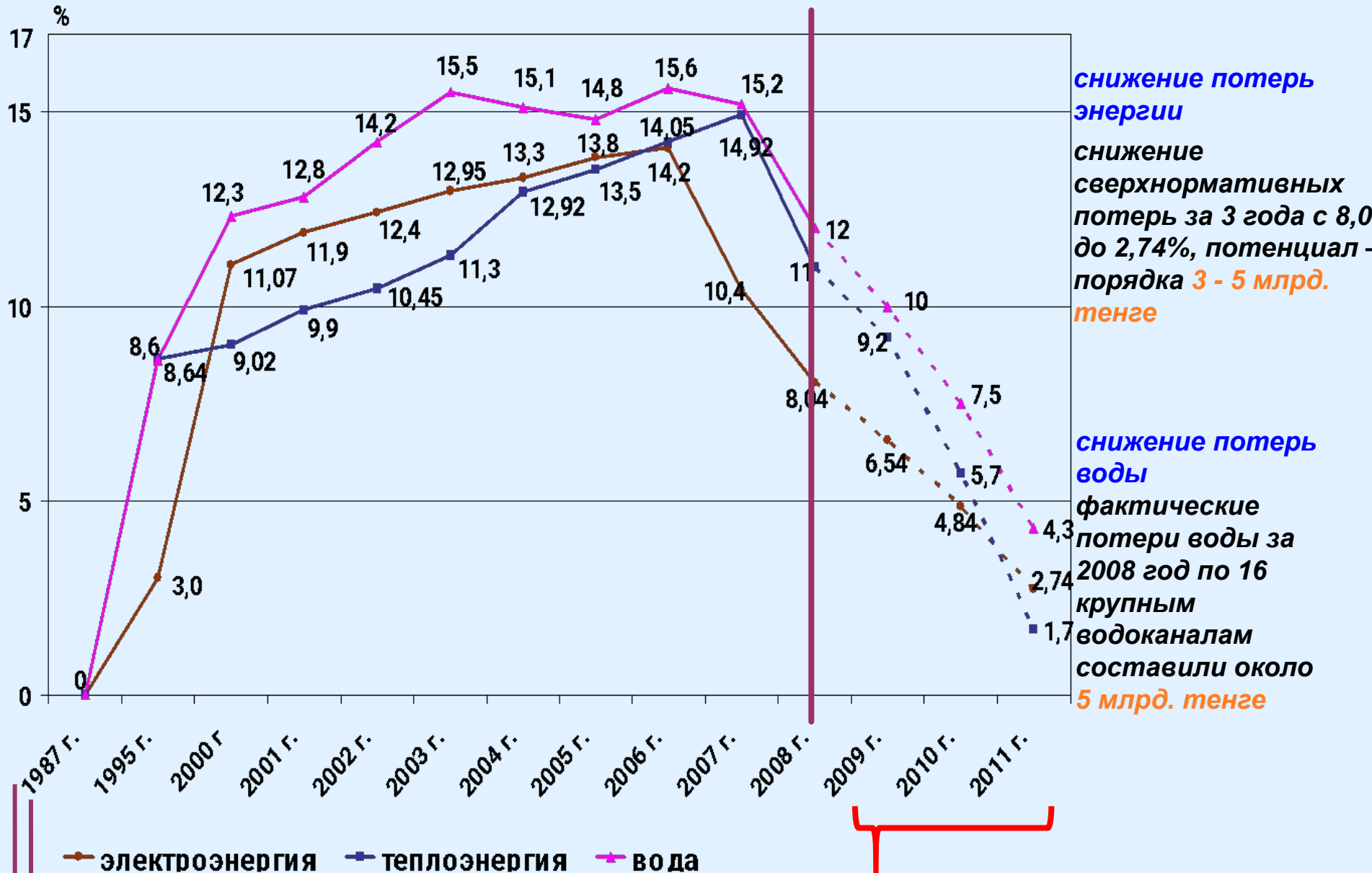
водоснабжения
 2009г. – на 1,9%
 2010г. – на 2,6%
 2011г. – на 3,1%
 2012г. – на 1,2%
 2013г. – на 1,2%

теплоснабжения
 2009г. – на 1,4%
 2010г. – на 1,8%
 2011г. – на 2,1%
 2012г. – на 1,9%
 2013г. – на 1,9%

электроснабжения
 2009г. – на 1,1%;
 2010г. – на 1,5% 2011г.
 – на 2,0% 2012г. – на
 1,9% 2013г. – на 1,9%

прогноз

Поэтапная ликвидация сверхнормативных потерь



снижение потерь энергии
 снижение сверхнормативных потерь за 3 года с 8,0 до 2,74%, потенциал - порядка 3 - 5 млрд. тенге

снижение потерь воды
 фактические потери воды за 2008 год по 16 крупным водоканалам составили около 5 млрд. тенге

прогноз

Дифференцированные тарифы на электроэнергию

По зонам суток

– введены во всех регионах Казахстана

Снижение ночного тарифа составляет от 3 до 5 раз по сравнению с действующим средним тарифом

Эффект за 1 полугодие в г Алматы – 110,8 млн.тенге

В зависимости от объемов потребления

- введены в г. Астана, г. Алматы, Карагандинской, Восточно-Казахстанской, Южно-Казахстанской, Жамбылской, Кызылординской, Мангистауской обл.

- до конца года будут введены в остальных регионах республики

Потенциальный эффект от внедрения диф.тарифов по г. Астана составляет 43 млн.тенге, по г. Алматы 240 млн.тенге

РЕЗУЛЬТАТЫ

- энергосбережение;
- экономия средств потребителей;
- возможность выбора тарифного плана.

Пример расчета дифференцированных тарифов по объемам потребления в г. Астана

с НДС

Лица, **использующие** электрические плиты
(отпускной тариф с 1 июля 2009 года 6,62 тенге/кВт.ч)

Лица, **не использующие** электрические плиты
(отпускной тариф с 1 июля 2009 года 6,62 тенге/кВт.ч)

Мин. тариф	Величина потребления	Макс. тариф
------------	----------------------	-------------

Мин. тариф	Величина потребления	Макс. тариф
------------	----------------------	-------------

6,14
тенге/
кВт.ч

90
кВт.ч

7,94
тенге/
кВт.ч

6,37
тенге/
кВт.ч

70
кВт.ч

7,94
тенге/
кВт.ч

Пример применения дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления с НДС

Потребление семьи (200 кВтч) < величины потребления
(социально уязвимые слои населения)

Действующий отпускной тариф, тенге/кВтч	Кол-во проживающих, чел.	Величина потребления (ВП), кВтч в месяц	Факт. потребление в пределах ВП за месяц	Мин. тариф (за объем электроэнергии в пределах ВП), тенге/кВтч	Факт. потребление свыше ВП за месяц	Макс. тариф (за объем превышающий ВП), тенге/кВтч	Итого, тенге
6,62	3	на 1 чел.- 70 , на 3 чел.- 210	200	6,37	0	7,94	1274

Плата без дифференциации 1324 тенге – плата с дифференциацией 1274 тенге
= **ЭКОНОМИЯ 50 тенге**

Ожидаемый эффект от внедрения дифференцированных тарифов в зависимости от объемов ее потребления в г. Астане – **43 млн. тенге в год**

Основные задачи Агентства на 2010 год

1. Реализация мероприятий по энергосбережению в части введения дифференцированных тарифов по объемам потребления и применения новых подходов по нормированию технических потерь, пропаганде энергосбережения
2. Развитие нормативно-правовой базы государственного регулирования субъектов естественных монополий и доминантов
3. Введение в практику регулирования РЭК метода сравнительного анализа.

Спасибо за внимание.