

Энергосбережение в Республике Казахстан

Мнения, приведенные в настоящей презентации, отражают мнение автора и не обязательно отражают мнение или политику Азиатского банка развития (АБР), или его Совета директоров, или правительств, которые они представляют. АБР не гарантирует точность данных, отраженных в презентации, и не возлагает на себя ответственности за последствия при их использовании. Используемая терминология не обязательно соответствует официальной терминологии АБР.

Настоящий документ был переведен с английского языка с целью охвата более широкой аудитории. Однако, английский является официальным языком Азиатского банка развития, и оригинал настоящего документа на английском языке является единственно подлинным (то есть официальным и юридически правомочным) текстом. При цитировании текста необходимо давать ссылку на оригинал данного документа на английском языке. Азиатский банк развития не гарантирует точности перевода и не несет ответственности за любые отклонения от оригинала.

АСТАНА – 2008

Энергосбережение - текущее состояние

1. Нормативная правовая база

- Закон Республики Казахстан от 25 декабря 1997 года № 210-І «Об энергосбережении»

регулирует общественные отношения в области энергосбережения с целью создания экономических и организационных условий для эффективного использования топливно-энергетических ресурсов Республики Казахстан и охраны окружающей среды



Энергосбережение - текущее состояние

2. Научные исследования

- Открыт Республиканский центр энергосбережения и энергоэффективности

Основные задачи Центра – подготовка нормативно-правовых актов, в том числе нормативов энергопотребления, анализа и обобщение передового опыта и технологий, пропаганда и информационное обеспечение вопросов энергосбережения

3. Развитие альтернативных источников энергии

- Разработка Закона Республики Казахстан «О возобновляемых источниках энергии»



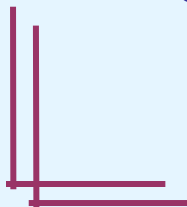
Энергосбережение - текущее состояние

4. Система образования и информационного обеспечения

- Конкурс проектов по энергосбережению и альтернативным источникам энергии среди учащихся, студентов, молодых специалистов и ученых в возрасте до 30 лет

направлен на привлечение широкого круга специалистов к решению проблем энергосбережения и экологической безопасности

- Информационная кампания для изменения отношения к проблемам энергосбережения, осознания необходимости повсеместной бережливости энергоресурсов



5. Дифференциация тарифов на электрическую энергию

Для физических лиц
(тенге/кВтч, с НДС):

	в Алматы:	в Астане:	в Атырау:
действующий тариф	9,37	5,42	3,39
дневная ставка (07.00ч. – 23.00ч.)	11,95	6,98	4,138
ночная ставка (23.00ч. – 07.00ч.)	2,58	1,56	0,748

Для юридических лиц
(тенге/кВтч, без НДС)

	в Алматы:	в Астане:	в Атырау:
действующий тариф	8,29	4,80	6,38
дневная ставка (07.00ч. – 19.00ч.)	8,29	4,80	6,38
ставка тарифа в часы максимума (19.00ч. – 23.00ч.)	17,15	10,11	11,317
ночная ставка (23.00ч. – 07.00ч.)	2,29	1,38	1,407

Для физических лиц разница между действующим тарифом и ночным тарифом составит:
в Алматы – 6,8 тенге (снижение в 3,6 раза);
в Астане – 3,86 тенге (снижение в 3,5 раза);
в Атырау – 2,642 тенге (снижение в 4,5 раза).

Для юридических лиц разница между действующим тарифом и ночным тарифом составит:
в Алматы – 6 тенге (снижение в 3,6 раза);
в Астане – 3,42 тенге (снижение в 3,5 раза);
в Атырау – 4,973 тенге (снижение в 4,5 раза).

За потребителем - право выбора способа оплаты: по среднему или дифференцированным тарифам.

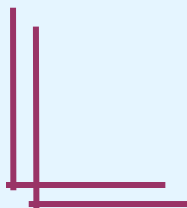
Предлагается введение **обязательного** использования **юр.лицами диф. тарифов** по зонам суток

Ожидаемый результат: энергосбережение, выравнивание графиков нагрузки, минимизация риска отключений в часы максимума нагрузки

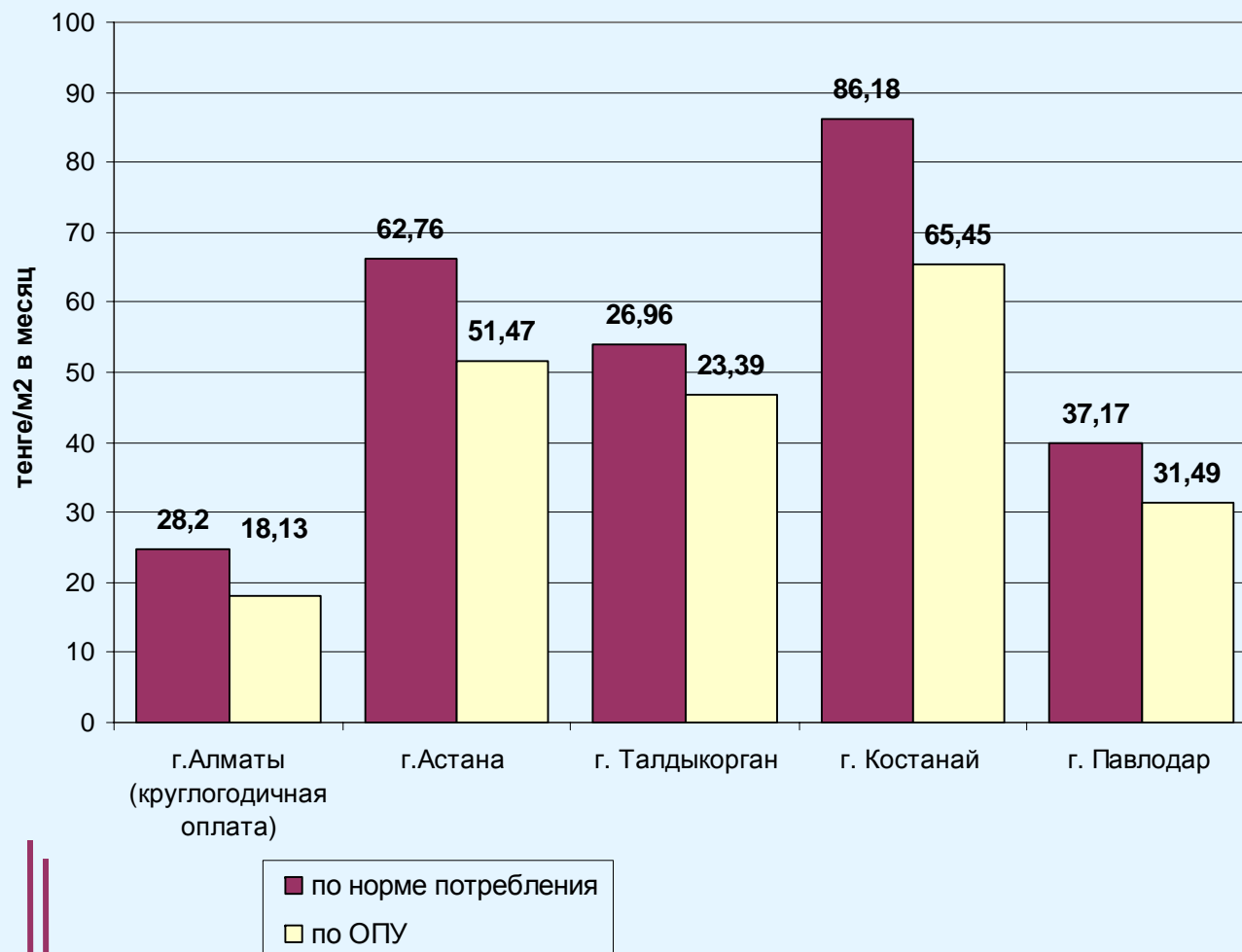
6. Энергосбережение в тарифной политике - текущее состояние

- Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» предусмотрена норма, обязывающая субъектов естественных монополий установить приборы учета потребителям в срок до 1 января 2009 года.

Всесторонний учет потребления энергии - один из рыночных механизмов, реализация которого будет способствовать оплате по фактически потребленному объему и, следовательно, более экономному и рациональному расходу энергии.



Эффективность установки приборов учета тепловой энергии



Эффективность от внедрения систем учета тепловой энергии

- 1) Снижение затрат потребителей
- 2) Стимулирование энергосбережения и энергоэффективности
- 3) Учет и объективное определение величины потерь
- 4) снижение экологических выбросов в комплексе с установкой систем регулирования

Проект ГЭФ, ПРООН

г. Алматы - экономия 322 тыс. тенге
(мкр. 9,7, ПКСК "Дом")

Пилотный проект на 2007-2010г

Уровень оплаты населением услуг по водоснабжению

	количество комнат	количество проживающих (человек)	объем потребления (м3)	тариф Водоканала (тенге/м3 с НДС)	оплата за услуги (тенге)
г. Алматы					
по приборам учета (в среднем за месяц)	3-комнатная	4	14,8	19	281
по утвержденной норме потребления (8,5 м3 на одного человека в месяц)			34		646
г. Астана					
по приборам учета (в среднем за месяц)	3-комнатная	4	17	25	425
по утвержденной норме потребления (7,6 м3 на одного человека в месяц)			30,4		760

6. Энергосбережение в тарифной политике - текущее состояние

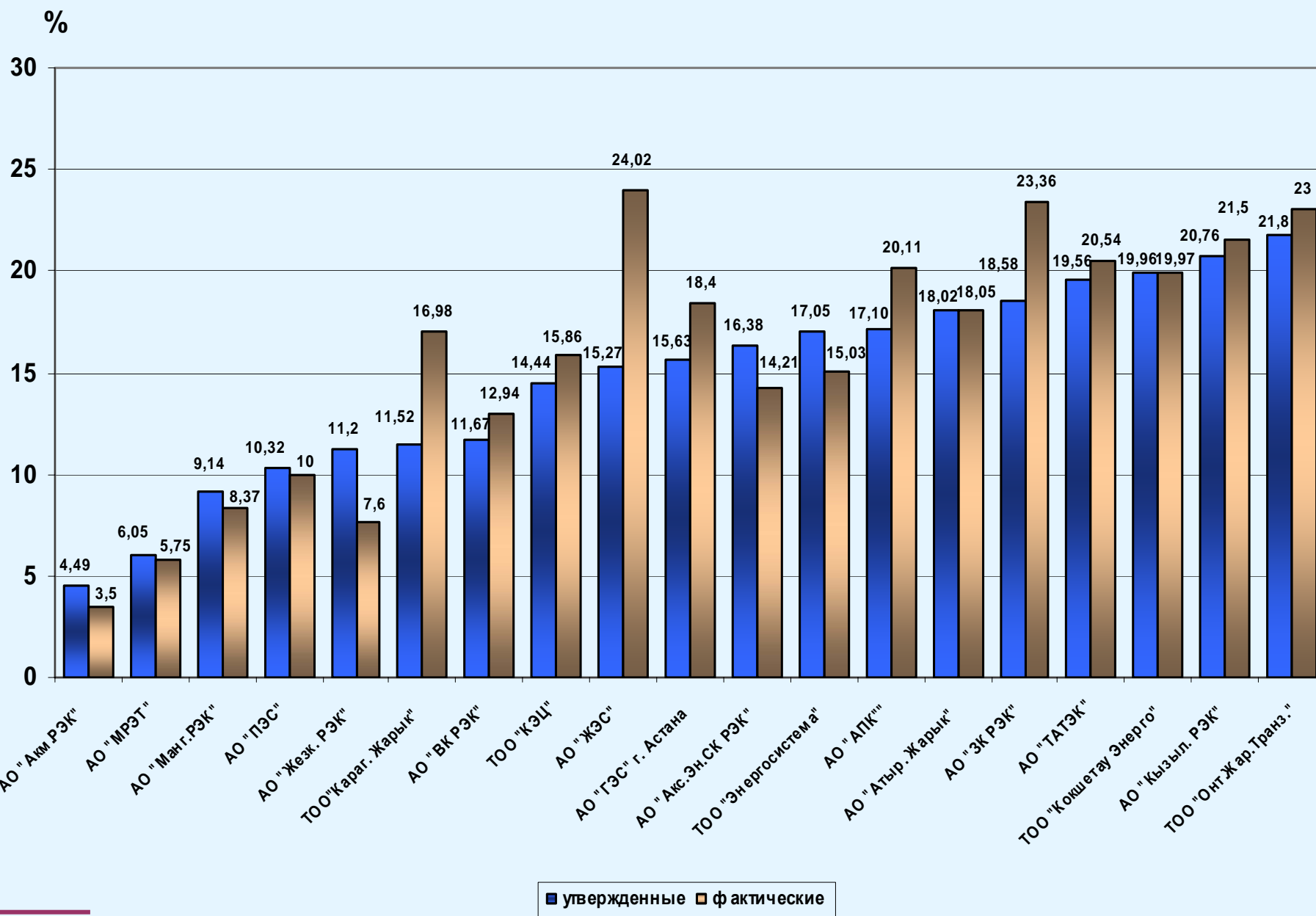
- Публичность и прозрачность утверждения нормативных технических потерь

Уровни нормативных потерь, включаемые в тариф утверждаются регулирующим органом с обязательным проведением публичных слушаний с приглашением депутатов, потребителей, общественных объединений, независимых экспертов, средств массовой информации.

При рассмотрении предлагаемого уровня потерь проводится экспертиза с привлечением независимых экспертов, государственных органов и потребителей.



Информация по уровню утвержденных нормативных и фактических потерь в электрических сетях энергопередающих организаций за 2007 год

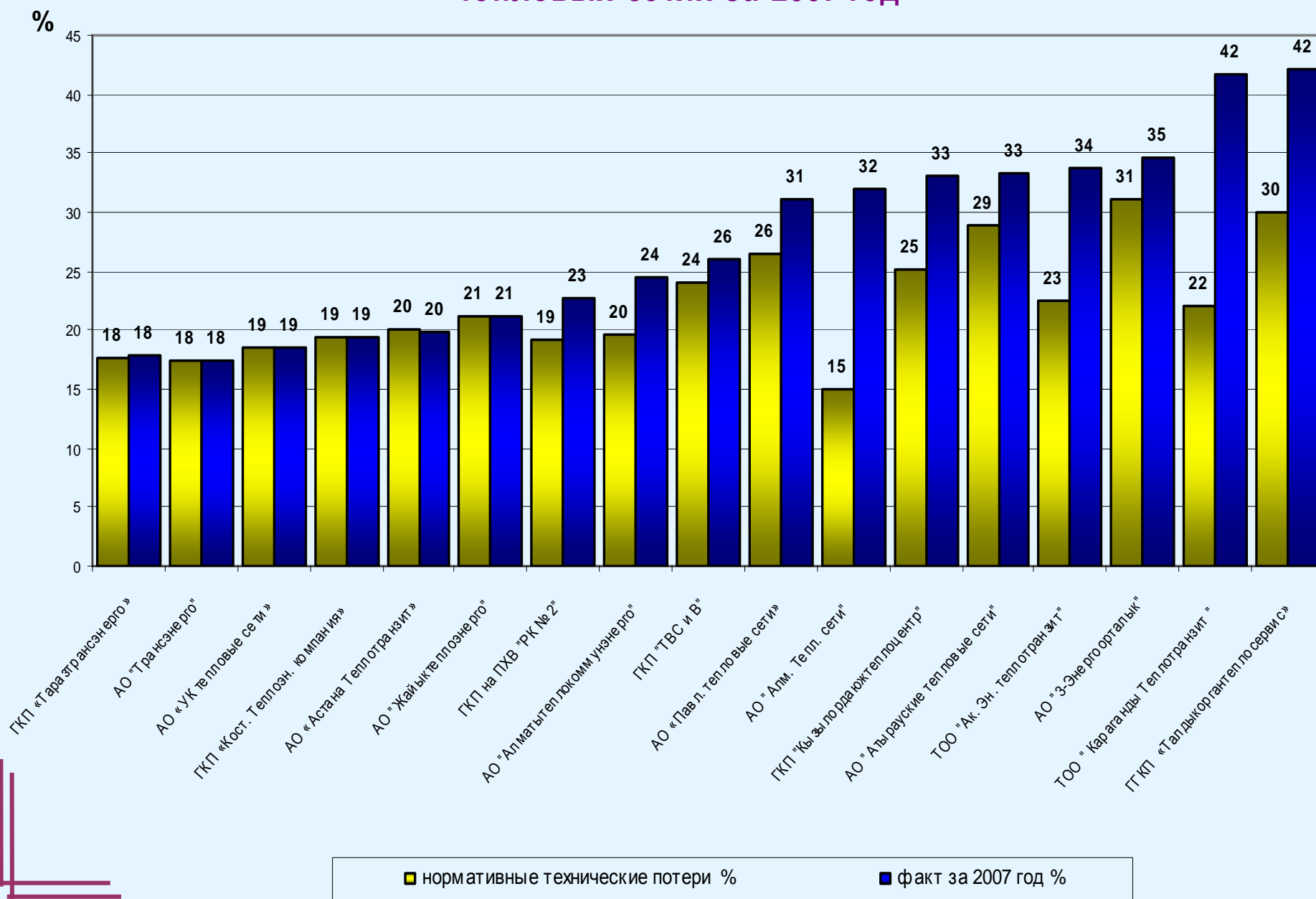


Потери электрической энергии в электрических сетях за 2007 год

наименование базового СЕМ	ФАКТ	Нормативные технические потери		Сверхнормативные потери		Тарифный доход, тыс.тенге
	%	стоимость тыс.тенге	%	стоимость тыс.тенге	%	
1	2	3	4	5	6	7
ТОО "Караганды Жарык"	16,98	1 009 514,1	9,28	552 491,0	7,70	2 904 342,0
АО "ЗК РЭК"	23,36	373 095,0	18,29	103 532,8	5,07	1 448 500,0
ТОО «ЖЭС»	24,02	659 827,5	19,69	145 181,0	4,33	1 583 000,0
АО "ГЭС"	18,40	924 991,8	15,30	206 611,8	3,10	1 329 037,4
АО "АПК"	20,11	2 559 128,3	17,10	828 332,5	3,01	7 489 840,0
АО «ПЭС»	11,50	498 066,1	10,00	76 619,0	1,50	2 140 198,2
ТОО «КЭЦ»	15,86	469 876,2	14,45	45 793,9	1,41	1 027 218,1
АО «БК РЭК»	12,94	1 059 251,4	11,64	113 306,4	1,30	4 780 448,0
ТОО "Онтустук Жарык"	23,00	1 158 147,3	21,80	61 960,8	1,20	3 113 308,3
АО «ТАТЭК»	20,54	241 039,0	19,56	14 036,8	0,98	952 553,0
АО "Кыз РЭК"	21,50	415 006,6	20,76	3 094,0	0,74	475 768,7
ТОО "Кокшетау Энерго"	19,97	501 393,2	19,96	250,0	0,01	1 999 128,0
АО "Атырау Жарык"	18,05	1 061 826,5	18,05	1 765,0	0,003	2 155 347,0
ТОО "Акс. Эн. СК РЭК"	14,21	391 540,8	14,21	0,00	0,00	1 477 754,0
АО "АРЭК"	3,50	261 560,9	3,50	0,00	0,00	2 970 209,0
ТОО Энергосистема"	15,03	894 930,6	15,03	0,00	0,00	967 480,6
ТОО «МРЭТ»	5,75	219 940,9	5,75	0,00	0,00	1 031 675,9
ТОО "МРЭК"	8,37	993 509,5	8,37	0,00	0,00	2 564 309,3
ТОО "ЖРЭК"	7,60	546 708,00	7,60	0,00	0,00	1 310 505,00

*потери в странах Европы составляют 10%, в США - 9 %, в Японии - 5%

Уровни нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетях за 2007 год

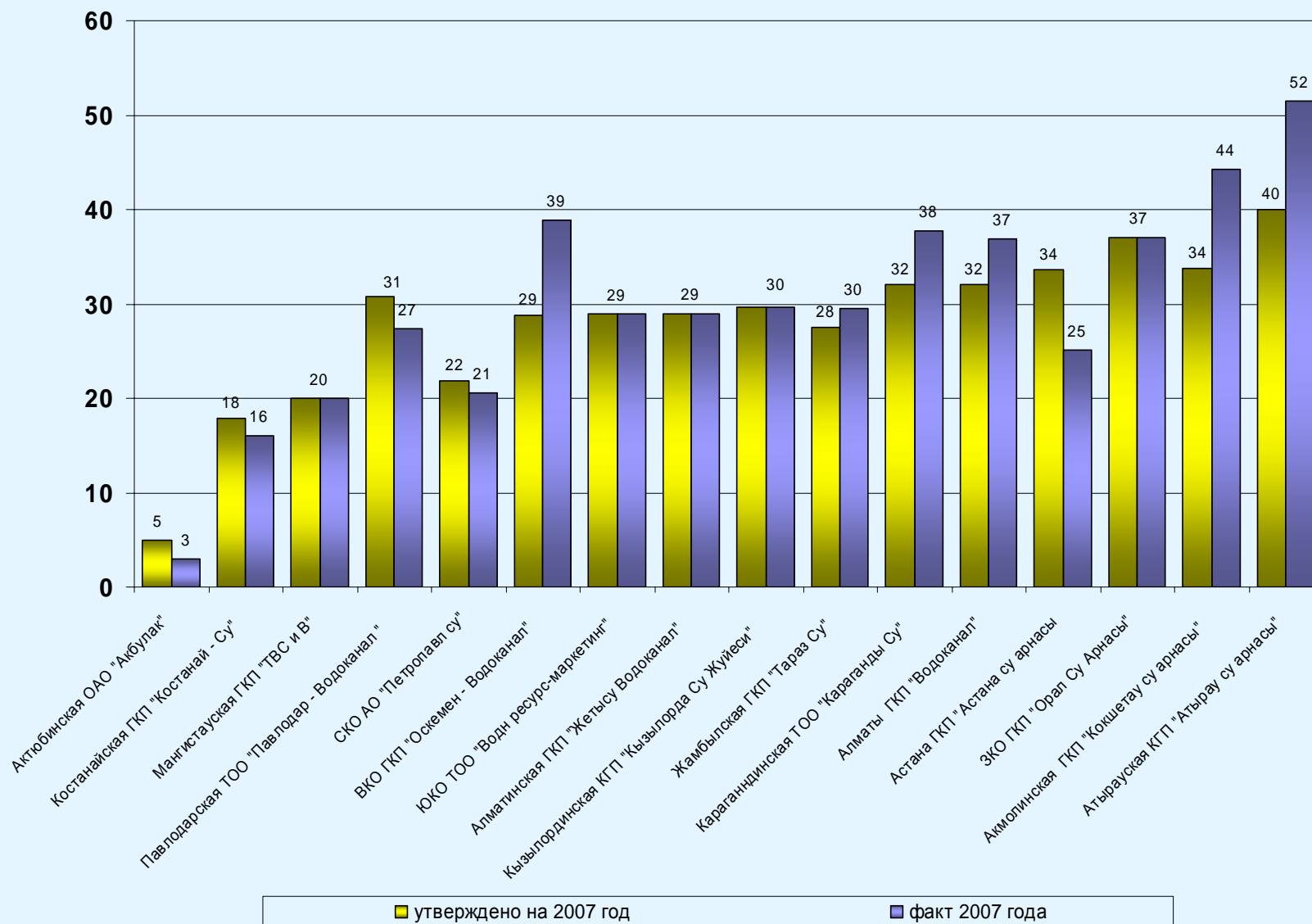


Потери тепловой энергии в тепловых сетях за 2007 год

Наименование базового СЕМ	всего фактические потери за 2007 год,		нормативные техн. потери (НТП)		сверхнормативные потери (СНП)		тарифный доход,
	стоимость, тыс. тенге	%	стоимость, тыс. тенге	%	стоимость, тыс. тенге	%	тыс. тенге
ТОО " Караганды Теплотранзит "	1 538 993	41,7	822 165	22,1	716 827,8	19,6	1 588 688,0
АО "Алматинские тепловые сети"	3 243 639	32	1 649 000	15,00	1 594 639	17	4 219 100
ГГКП «Талдыкоргантеплосервис»	450 078	42	319 998	30,00	130 080	12	631 820
ТОО "Аксесс Энерго теплотранзит"	580 447	33,8	343 669	22,5	236 777,6	11,6	1 344 483,0
ГКП "Кызылордаюжтеплоцентр"	47 610	33,0	43 853	25,1	3 756,6	7,9	100 757,1
АО "Атырауские тепловые сети"	236 849	33,4	204 380	28,8	32 469,3	4,6	482 633,0
АО «Павлодарские тепловые сети»	451 603	31,0	378 354	26,5	73 249,0	4,0	1 330 408,0
АО "З-Энергоорталык"	535 626	34,7	434 584	31,0	101 041,6	3,7	940 498,0
ГКП на ПХВ "РК №2"	297 444	22,7	234 877	19,2	62 567,4	3,6	1 622 168,7
ГКП "ТВС и В"	215 968	26,0	204 658	24,0	11 310,4	2,0	387 608,4
АО "Алматытеплокоммунэнерго"	470 781	24	438 173	19,70	32 608	2	3 077 255
ГКП «Таразтрансэнерго»	148 742	17,9	147 240	17,7	1 501,8	0,2	330 109,8
АО «Астана Теплотранзит»	672 042	19,9	672 042	23,0	0,0	0,0	1 581 804,0
АО "Трансэнерго"	229 163	20,4	229 163	17,5	0,0	0,0	728 366,3
АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	314 466	18,6	314 466	19,0	0,0	0,0	516 230,0
ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания»	536 518	19,4	536 518	19,4	0,0	-	2 516 098,0
АО "Жайыктеплоэнерго"	441 110	21,3	441 110	21,2	0,0		1 623 108,7

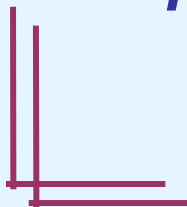
*потери в странах Европы составляют 12 %

Информация по техническим потерям воды в 2007 году



6. Энергосбережение в тарифной политике - текущее состояние

- **Подготовлена законодательная база, обеспечивающая условия для осуществления инвестиций в обновление и модернизацию производственных активов:**
 - **инструменты инвестиционного тарифа, предельного уровня тарифов** (упрощена процедура подачи заявки, существенно сокращен перечень документов, прилагаемых к заявке);
 - **использование экономии затрат, заложенных в утвержденной тарифной смете на реализацию инвестиционных программ без применения временных компенсирующих тарифов.**



Энергосбережение – перспективы развития

- *введение на законодательном уровне обязательств субъектов рынка по проведению мероприятий по энергосбережению;*
- *разработка и реализация новой комплексной программы энергосбережения и региональных программ энергосбережения, направленных на снижение удельного энергопотребления в производственном и коммунально-бытовом секторах;*
- *разработка нормативов энергопотребления.*

