



Республиканская служба по тарифам Республики Бурятия

**Об особенностях формирования тарифов
на электрическую энергию для
потребителей Республики Бурятия в
2009-2010 гг. и последующие годы**

11 марта 2009 г.



Рынок электроэнергии

Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ)

- поставка генерирующими станциями э/э субъектам ОРЭМ на ОРЭМ*
- Продажа электроэнергии (мощности) в Республике Бурятия субъектом ОРЭМ:

- ОАО «Бурятэнергосбыт»
- ООО «ГлавЭнергоСбыт»

*Регулирование осуществляется ФСТ РФ

- Постановление Правительства РФ № 109 от 26.02.2004 г.

- Постановление Правительства РФ № 643 от 24.10.2003 г.

Розничный рынок

Поставка электроэнергии ГП ОАО «Бурятэнергосбыт»:

-Собственным потребителям Гарантирующего поставщика

- сбытовым организациям
- ООО «Энергосбыт» г. Улан-Удэ
- ООО «Энергосбыт» п. Селенгинск



Регулирование розничного рынка осуществляется установлением регулируемого тарифа на э/э для потребителей РБ

**Тариф э/энергии = Тариф покупки* +
Затраты на инфраструктуру рынка* +
Тариф передачи** + Сбытовая надбавка****

**Тариф передачи = затраты сетевых организаций на
передачу электроэнергии : полезный отпуск**

**Сбытовая надбавка = затраты сбытовых
организаций на сбыт электроэнергии : полезный
отпуск**

*** Утверждается Федеральной службой по тарифам**

****Утверждается Республиканской службой по тарифам РБ**



Объемы поставки электроэнергии

2009 г.

**объем поставки
электроэнергии
потребителю по
регулируемой цене**

с 1 января по 30 июня 2009 г. – от
65 до 70 процентов;
с 1 июля по 31 декабря 2009 г. – от
45 до 50 процентов;

2010 г.

**объем поставки
электроэнергии
потребителю по
регулируемой цене**

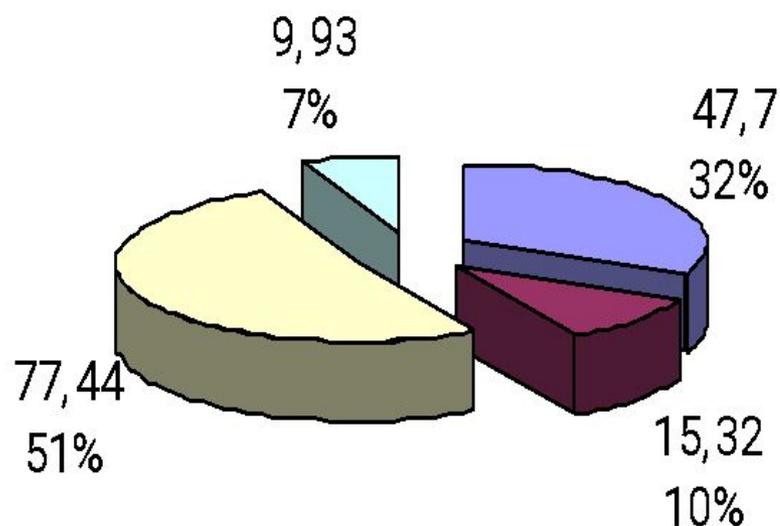
с 1 января по 30 июня 2010 г. – от
35 до 40 процентов;
с 1 июля по 31 декабря 2010 г. –
от 15 до 20 процентов;

Нормативно-правовая основа

Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. № 530 «Об утверждении правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период формирования электроэнергетики»



Структура тарифа на электроэнергию по Республике Бурятия на 2009 год, коп/кВтч



- Покупка электрической энергии и мощности
- плата ФСК и плата НП АТС
- Сетевая составляющая электросетевых предприятий РБ
- Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика



Определение стоимости поставленной потребителю электрической энергии

$$S_{\text{потр}} = V_{\text{рег}} * T_{\text{рег}} + V_{\text{нерег}} * P_{\text{нрц}}$$

$S_{\text{потр}}$ – стоимость потребленной электрической энергии;

$V_{\text{рег}}$ – объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по регулируемым ценам;

$V_{\text{нерег}}$ – объем поставки электрической энергии в расчетном периоде по нерегулируемым ценам;

$T_{\text{рег}}$ – тариф на электрическую энергию для потребителей, установленный РСТ РБ;

$P_{\text{нрц}}$ – предельный уровень нерегулируемых цен (по отборам заявок генераторов НП АТС)



Гарантирующий поставщик поставляет потребителям розничного рынка следующие объемы электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам:

Население: поставка электрической энергии гражданам-потребителям и приравненным к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам (категориям) потребителей (покупателей) в объеме всего фактического потребления осуществляется по регулируемым ценам.

Прочие потребители (к данной категории также относятся сетевые организации, осуществляющие покупку электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика для компенсации потерь в своих сетях):

$$V_{\text{рег}} = \beta * (V_{\text{факт}} - V_{\text{нас}}) + V_{\text{нас}}$$

$$V_{\text{нерег}} = V_{\text{факт}} - V_{\text{рег}}$$

V_{нас} – объем электрической энергии (мощности), фактически перепроданный потребителем потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчетный период;

V_{факт} – объем электрической энергии (мощности), фактически потребленный потребителем за расчетный период;

β – доля покупки энергии по регулируемым ценам.



Расчет коэффициента β

$$\beta = (V_{\text{гп рд}} - V_{\text{гп нас}}) / (V_{\text{гп факт}} - V_{\text{гп нас}})$$

$V_{\text{гп рд}}$ – объем электрической энергии, приобретенной гарантирующим поставщиком на оптовом рынке по регулируемым договорам за расчетный период;

$V_{\text{гп нас}}$ – сумма фактического объема поставки электрической энергии гарантирующим поставщиком потребителям – гражданам и приравненным к ним категориям потребителей за расчетный период и объема электрической энергии, перепроданной иными потребителями, приобретающими электрическую энергию у гарантирующего поставщика, потребителям-гражданам и приравненным к ним категориям потребителей;

$V_{\text{гп факт}}$ – объем электрической энергии, фактически поставленный гарантирующим поставщиком всем потребителям за расчетный период.



Определение свободной (нерегулируемой) цены

начало

Предельный уровень нерегулируемых цен (Р нрц): определяется как сумма средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и размера платы за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергии данного потребителя (покупателя), включая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, а также размера платы за услуги по передаче электрической энергии в случае поставки электрической энергии по договору энергоснабжения, подлежащие государственному регулированию в соответствии с законодательством Российской Федерации.

$P_{нрц} = P_{своб\ орэм} + P_{усл}$, где

$P_{своб\ орэм}$ – средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности) на ОРЭМ:

- рассчитывается администратором торговой системы (НП АТС) для поставщика электрической энергии (мощности), приобретающего электрическую энергию (мощность) на ОРЭМ для целей продажи на РР;
- Подлежит опубликованию НП АТС в течении 4 рабочих дней по окончании соответствующего расчетного периода на официальном сайте в сети Интернет (<http://www.np-ats.ru/index.jsp>) или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

$P_{усл}$ – стоимость регулируемых услуг, включая услуги по передаче электрической энергии и сбытовую надбавку, устанавливается РСТ РБ.



Определение свободной (нерегулируемой) цены

продолжение

$$P_{\text{усл}} = T_{\text{одн}} - P_{\text{ср взв}}, \text{ где}$$

T одн – одноставочный тариф на электрическую энергию, установленный РСТ РБ в отношении соответствующей группы потребителей;

P ср взв – средневзвешенный тариф покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ и у производителей (поставщиков) электрической энергии на розничном рынке. На 2009 год тариф покупки электрической энергии на ОРЭМ установлен для гарантирующего поставщика ФСТ равным 477 руб/мВтч.



Фактический потребленный объем электроэнергии оплачивается:

- 1) По регулируемой цене объем, который определяется в зависимости от коэффициента распределения электрической энергии – бета. Коэффициент бета рассчитывается гарантирующим поставщиком ежемесячно по формуле утвержденной Приказом ФСТ РФ № 166-э/1 от 21 августа 2007 г.
- 2) Остальной объем по нерегулируемой цене



Нерегулируемая цена

Отличается от регулируемой цены только на стоимость покупки электроэнергии на ОРЭМ, которую определяет НП АТС в результате конкурентного отбора ценовых заявок генерирующих станций ОРЭМ.

Регулируемая цена

- 1) Покупка, утверждается по РД
- 2) Сетевая инфраструктура
- 3) Сбытовая надбавка

№

=

=

Нерегулируемая цена

- 1) Покупка, по НП АТС
- 2) Сетевая инфраструктура
- 3) Сбытовая надбавка



Положения правил розничного рынка (ПРР)

Трансляция потребителям цены покупки э/э на ОРЭ – 7
раздел ПРР

Объем трансляции – п. 108 7 раздел ПРР

Компенсация стоимости отклонений фактического
объема от прогнозного – п. 68, 72, раздел 7 ПРР

Определение договорного объема потребления э/э с
помесячной
детализацией за 2 мес. До начала года – п. 67 ПРР

Планирование почасового объема потребления п.
110 ПРР



Продажа э/э (мощности) на розничном рынке
осуществляется:

■ **ЭСК не обслуживающих население:**

■ *по свободным ценам без
предельных уровней (без правил)*

■ **ГП, ЭСО (до разделения), ЭСК обслуживающих
население:**

■ *по регулируемым тарифам и
свободным ценам по
установленным правилам*



Расчет покупки электроэнергии ОАО "Бурятэнергосбыт" с ОРЭМ для потребителей Республики Бурятия за 2008 год

	ГОД	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Поступление в сеть электроэнергии, млн.кВтч	4 293,6	489,8	448,5	401,6	348,4	315,4	253,7	253,6	263,7	294,9	361,2	402,0	460,9
Покупка по регулируемому тарифу ОРЭМ млн. руб	1 250,6	134,70	129,93	122,16	106,28	100,43	85,24	76,14	77,66	85,85	97,24	110,60	124,37
Покупка по нерегулируемому тарифу ОРЭМ, млн.руб.	920,9	89,81	86,022	59,569	58,118	48,052	32,372	54,909	69,955	70,480	113,08	116,02	122,50
Всего покупка Покупка по рег. и нерег. тарифу с ОРЭМ, млн. руб.	2 171,5	224,51	215,97	181,73	164,4	148,48	117,61	131,05	147,62	156,33	210,32	226,62	246,87
бета	0,730	0,6894	0,7263	0,7625	0,7648	0,7983	0,8424	0,7527	0,7384	0,7298	0,6750	0,6897	0,6764
нерегулируемый тариф, руб/МВтч	794,9	590,3	700,8	624,5	709,3	755,4	809,8	875,6	1014,2	884,5	963,4	930,0	821,3
регулируемый тариф, руб/МВтч	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9
Сред. Тариф покупки с ОРЭМ рег и нерег, руб/МВтч	505,7	458,35	481,53	452,48	471,91	470,81	463,66	516,79	559,86	530,11	582,36	563,70	535,59



Исходные условия

ФАКТ 2008 год.

к.бета=0,73, регулируемая цена покупки э/э -39,9

коп/кВтч, свободная цена покупки э/э сформированная НП АТС - 79,49 коп/кВтч,

общий объем потребления 1000 кВт ,

потребитель присоединенный к СН2

	Объем кВтч	Цена покупки на ОРЭМ руб/кВтч	Тариф конечного потребителя руб/кВтч	Сумма к оплате руб
По регулируемым ценам	730 =(1000 x 0.73)	0,399	2,05	1 496,5 =(730 x 2,05)
По свободным ценам	270 =(1000-730)	0,795	2,446 =(2,05+(0,795-0,399))	660,42 =(270 x 2,446)
Итого:	1000	0,506 =(0,399*730+ 0,795*270)/ 1000	2,157 =2156,72/1000	2 156,72 =1496,5+ 660,42

Фактическая цена выше установленной на 6%



**Плата за потери электроэнергии ОАО» Бурятэнергосбыт»
электросетевыми организациями факт 2008 год**

	ООО "Инженерно- промышленный сервис"	ООО "Промсервис"	МУП "Энергетика"	ООО "Энергомакс"	ООО "Байкалэнерго"	МУП "Городские электрические сети"
Фактическое поступление	27 152 274	15 965 795	5 234 907	151 511 140	60 070 593	1 106 852 135
% нормативных потерь	2,40	5,80	23,40	1,99	24,15	26,36
нормативные потери, кВт*ч	651 655	926 016	1 224 968	3 015 071,69	14 507 048	291 766 223
альфа регулируемый объем	0,0	0	0	0,00	0	0
Покупка план.. потерь,тыс.руб.	340 101,06	54 691 182	597 344	1 514 566,61	7 335 323	156 571 540
фактические потери, кВт*ч	444 824	103 785 100	2 107 755	2 004 443,00	29 366 206	323 428 607
% фактических потерь	1,64	6,50	40,3	1,32	48,89	29,22
Покупка факт. потерь,руб.	213 896	597 155	1 151 498,6	978 361,29	15 197 852	168 933 315
нагрузочные потери	-206 831	111 834,89	882 786,8	-1 010 628,69	14 859 158	31 662 384
сумма без НДС и нагрузочных потерь	261 466	347 019,85	461 388,59	1 208 014,11	4 194 131,02	118 989 966,59
отклонение по плану	-78 635,12	-199 891,97	-135 955,53	-306 552,50	-3 141 191,57	-37 581 573,00
Отклонение по факту	47 569,956	-250 135,14	-690 110,05	229 652,82	-11 003 721,32	-49 943 348,32



	ООО ПЦ БЭК	ООО "Мера"	235 КЭЧ	ООО "Мухоршиб ирский энергоучас ток"	ОАО "Бурятски е авиалини и"	ООО Распредел ительные сети	филиал ОАО МРСК Сибири -"Бурятэнерг о"	ИТОГО
Фактическое поступление	19 563 326	37 911 971	7 252 460	17 481 160	2 507 719	77 839 151	4 293 586 583	4 293 586 583
% нормативных потерь	22,50	19,90	14,60	23,92	0,000	25,73	15,84	24,0
нормативные потери, кВт*ч	4 401 748	7 544 482	1 058 859	4 181 494	0	20 028 014	680 147 051	1 029 452 629
альфа регулируемый объем	0	0	0	0	0	0	0	
Покупка план.. потерь, тыс.руб.	2 242 966	3 799 866	2 030 675	2 153 171	0	9 121 820	330 925 014	571 323 569
фактические потери, кВт*ч	5 287 231	28 384 026	1 587 693	7 813 205	153 600	41 893 030	604 898 962	1 151 154 682
% фактических потерь	27,03	74,87	21,89	44,70	6,13	53,82	14,09	26,8
Покупка факт. потерь, руб.	2 737 773	14 284 509	3 133 458	4 497 186	78 454	23 871 093	282 012 557	517 687 108
нагрузочные потери	885 483	20 839 544	528 834	3 631 711	153 600	21 865 017	6 063 601	100 266 493
сумма без НДС и нагрузочных потерь	1 678 724,17	316 231,49	3 711 221,80	1 134 038,00	38 954,23	6 524 647,31	284 181 191,02	423 046 994
отклонение по плану	-564 241,40	-3 483 634,91	1 680 546,94	-1 019 133,46	38 954,23	-2 597 173,14	-46 743 822,94	-94 132 304
Отклонение по факту	-1 059 048,48	-13 968 277,27	577 763,57	-3 363 148,09	-39 499,31	-17 346 445,8	8 232 234,05	-88 576 513

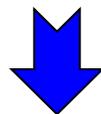


Правила трансляции оптовых цен в розницу (для ГП, ЭСО, ЭСК с населением)

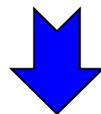
- **По регулируемым тарифам** продаются только объемы, купленные по регулируемым тарифам на ОРЭМ и розничном рынке э/э и мощности (РРЭМ).
 - Населению – 100% фактического потребления
 - Крупным потребителям – только пропорционально объемам 2007 г. с учетом либерализации
 - Остальным – пропорционально факту
- **Остальное – по свободным ценам**
- **Методическая основа – правила определения стоимости (Приказ ФСТ России № 166-э/1)**



Увеличение объема по свободной цене



Снижение коэффициента бета



Рост доли э/э по свободной цене

К 2011 году э/э в полном объеме будет
приобретаться по свободной цене
Кроме НАСЕЛЕНИЯ



Стоимость фактически потребленной электрической энергии зависит от **правильности** сформированной потребителем заявки электрической энергии (мощности) отраженной в договоре с ГП или сбытовой организацией

Правила подразумевают оплату потребителем всех возникших фактических отклонений от договора, то есть потребитель платит и за недобор и за перебор электрической энергии (мощности) (В соответствии с разделом IV «Правил определения стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии», утвержденных Приказом ФСТ РФ № 166-э/1 от 21.08.2007 г.)



Для осуществления контроля расчета коэффициента бета ГП, используются данные представленные ЭСО по форме 46-ЭЭ (передача) и 46-ЭЭ (полезный отпуск)

Проблемы:

- 1) Информация отраженная в указанных формах не всегда достоверна
- 2) Несвоевременное представление

Последствия:

Указанные проблемы приводят к невозможности реагирования, на обращения потребителей

ВАЖНО! Своевременно представлять материалы статистической отчетности!

Прогнозное значение коэффициента распределения электрической энергии (бета) на 2009 г. (с учетом ожидаемого факта 2009г.)

Показатели	ед.	январь	февр	март	апрел	май	июнь	июль	авг	сентя	октябрь	нояб	декаб	ГОД
Прогнозное значение (бета)	ед.	0,564	0,584	0,615	0,622	0,607	0,651	0,383	0,363	0,374	0,384	0,387	0,41	0,499
регулируемая цена	руб/кВтч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
нерегулируемая цена	руб/кВтч	0,855	0,830	0,843	0,843	0,843	0,843	0,831	0,831	0,831	0,866	0,866	0,866	0,846
отклонение	руб/кВтч	0,378	0,352	0,365	0,365	0,365	0,365	0,354	0,354	0,354	0,388	0,388	0,388	0,368
утвержденный среднеотпускной тариф (без НДС)	руб/кВтч	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Тариф на нерегулируемый объем (без НДС)	руб/кВтч	1,922	1,896	1,909	1,909	1,909	1,909	1,898	1,898	1,898	1,932	1,932	1,932	1,912
средневзвешенный тариф с учетом коэффициента "бета"	руб/кВтч	1,709	1,690	1,685	1,682	1,688	1,672	1,762	1,769	1,765	1,783	1,782	1,773	1,728
Увеличение среднеотпускной цены	руб/кВтч	0,165	0,146	0,141	0,138	0,144	0,128	0,218	0,225	0,221	0,239	0,238	0,229	0,184
% увеличения	%	10,7	9,5	9,1	8,9	9,3	8,3	14,1	14,6	14,3	15,5	15,4	14,8	11,9



Спасибо за внимание!