



**Новый рынок мощности.**

**Особенности формирования цены на мощность для гарантирующего поставщика**

**Докладчик: Вьюгов К.Ю.**

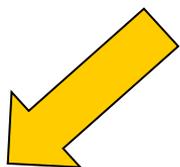
**Начальник управления оптового рынка**



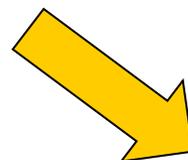
**ПЕРМЭНЕРГОСБЫТ**



01 июля 2008 г. вступило в силу Постановление  
Правительства РФ № 476 от 28.06.08 г.  
Указанное ПП внесло изменения в:



Правила оптового рынка  
электрической энергии  
переходного периода,  
утвержденные  
Постановлением  
Правительства № 643 от  
24.10.03 г.



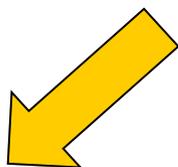
Правила розничных рынков  
электрической энергии в  
переходный период  
реформирования  
электроэнергетики,  
утвержденные Постановлением  
Правительства № 530 от  
31.08.06 г.



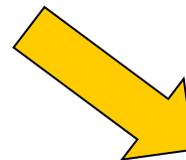
**ВВЕДЕНИЕ С 01 ИЮЛЯ 2008 г.**

**РЫНКА МОЩНОСТИ**

повлечет за собой изменения на ОРЭ и РРЭ



Стоимость покупки мощности  
(Рег./нерег.)



Соотношение объема покупки  
мощности (Рег./нерег.)



После 1 июля 2008 г. – торговля мощностью по регулируемым ценам будет производиться исходя из предельных объемов мощности, определенных в прогнозном балансе ФСТ на 2008 г. (с учетом объемов мощности, необходимой для обеспечения поставки населению) и с учетом доли либерализации.

**Темпы либерализации на рынке мощности синхронизированы с темпами либерализации торговли электроэнергией**



По регулируемым ценам (РД):



электроэнергия и мощность продается и покупается по регулируемым тарифам

По нерегулируемым ценам  
Мощность поставляется по свободным договорам:



СДЭМ купли-продажи электроэнергии и мощности, заключаемых в ходе биржевых торгов.



СДЭМ, заключаемым сторонами РД.

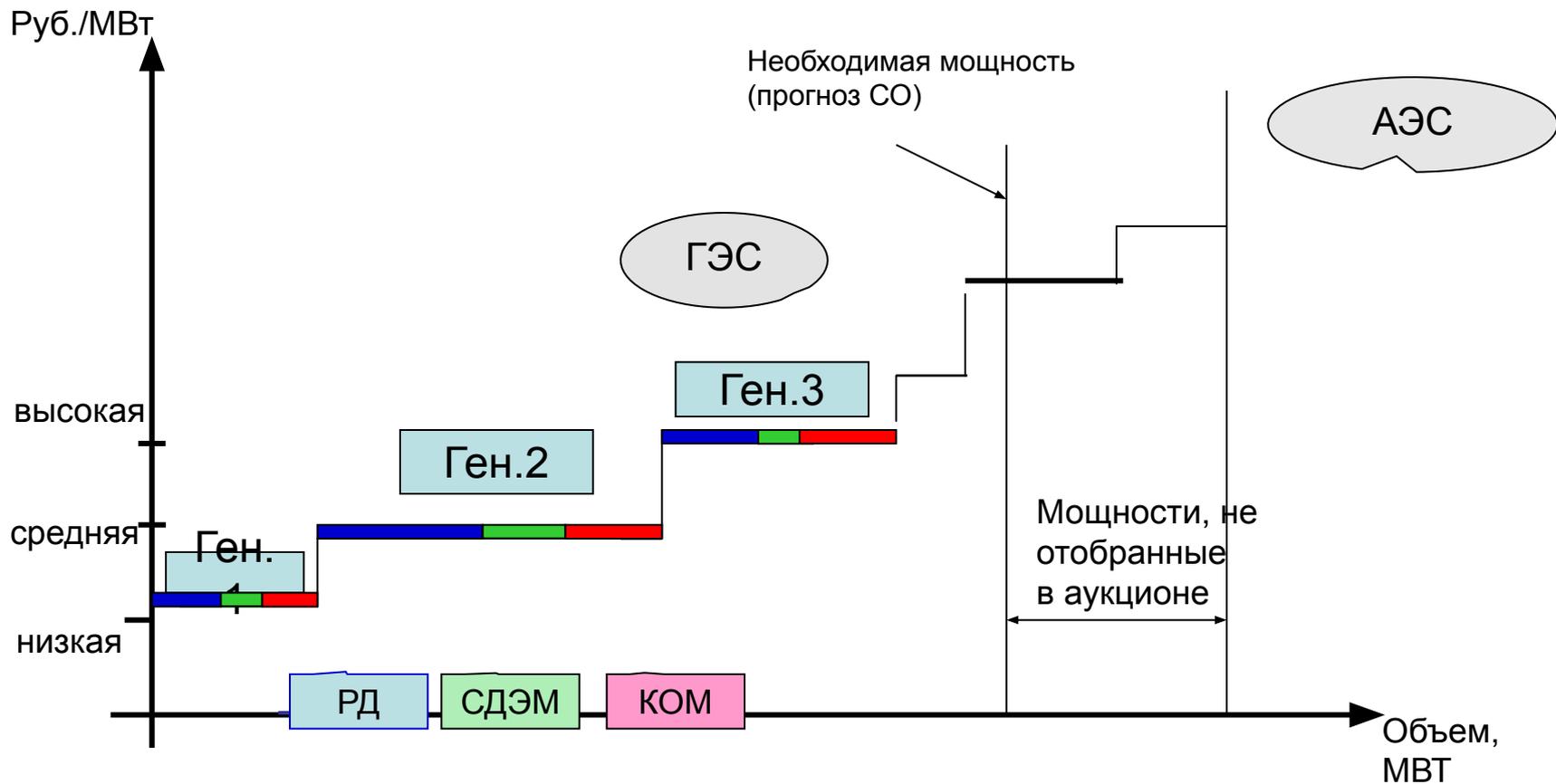


СДЭМ, заключенным участниками в отношении объемов мощности, не учтенных в прогнозном балансе на 2007 год.



СДЭМ «обязательные» с ГЭС/АЭС.

**Остальной объем мощности приобретается по  
результатам КОМ**



$$T_{t,z}^{предв\_ср\_КОМ}$$

предварительная средневзвешенная цена КОМ



$$N^{пок\_КОМ} = (N^{пок\_факт} - N^{РД} - N^{АЭС/ГЭС} -$$

$$- N^{СДЭМ\_безЗСП} - N^{покупка\_инвест.дог}) - N^{СДЭМ}$$

Появится после  
запуска биржи

Появится в целевой  
модели, в 2012 г.

**Объем мощности, который покупается по  
результатам КОМ, формируется по  
остаточному принципу**



$$P_{i,p,t}^{э/э(мощность)} = P_{i,p,t}^{PCB} + \Delta P_{i,p,t}^{БР} + \Delta P_{i,p,t}^{рег} +$$

Обязательства по оплате мощности за население

$$((0,95 \times w_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ}) \times P_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ} +$$

Появится после запуска биржи

$$+ (1 - 0,95 \times w_{i,p,t}^{ГП\_мощность\_СДЭМ} - 0,05 \times w_{i,p,t}^{мощность}) \times P_{i,p,t}^{мощность\_КОМ}$$
$$+ 0,05 \times w_{i,p,t}^{мощность} \times P_{i,p,t}^{мощность\_бирже}) \times (N_{i,p,t}^{план\_пок} - N_{i,p,t}^{РД})$$
$$+ \frac{\sum_h [V_{i,p,t,h}^{план} - V_{i,p,t,h}^{РД}]}{}$$

**0,95 и 0,05** – соотношение отражающее влияние свободных (нерегулируемых) цен оптового рынка на формирование средневзвешенной нерегулируемой цены для трансляции



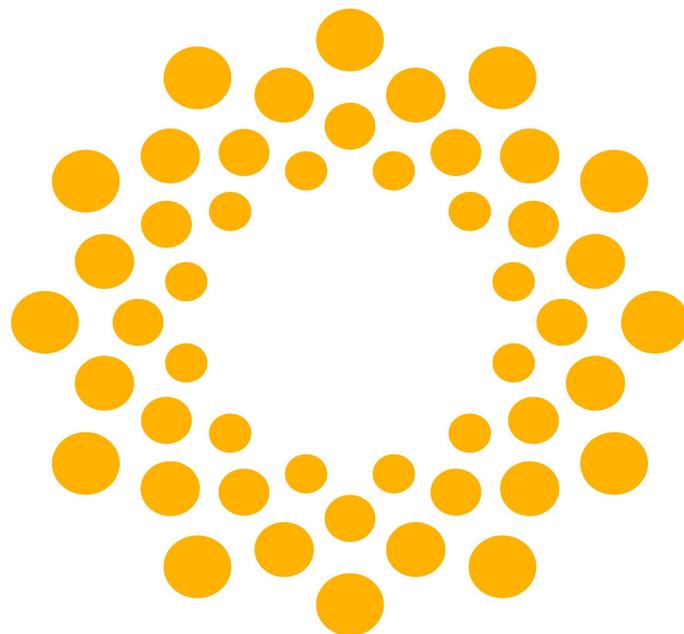
Покупка мощности ОАО «Пермэнергосбыт», июль 2008 г.  
(по данным на 30 сентября)

Показатель	Объем с учетом $K_{рез}$		Цена	Цена с учетом $K_{рез}$
	МВт	%		
<b>Объем фактической покупки, всего</b>	<b>3 077,255</b>	<b>100,0%</b>	<b>151,31</b>	<b>254</b>
в том числе				
<b>1. По регулируемым ценам (пакет РД с учетом либерализации)</b>	<b>2 085,636</b>	<b>67,78%</b>	<b>149,79</b>	<b>252</b>
<b>2. По нерегулируемым ценам</b>	<b>991,619</b>	<b>32,22%</b>	<b>154,53</b>	<b>260</b>
2,1 СДЭМ	222,827	7,24%	112,65	190
2,2 Договоры с ГЭС, АЭС	142,555	4,63%	227,43	381
2,3 КОМ (прогнозируемый)	<b>626,237</b>	<b>20,35%</b>	<b>152,83</b>	<b>257</b>

Цена на мощность для трансляции в результате покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке в июле составила **260 157,43** руб./МВт



**ПЕРМЭНЕРГОСБЫТ**



**Благодарим за внимание!**