

Nota à Imprensa

Dados estatísticos sobre energia eléctrica e gás natural referentes ao 2º trimestre de 2010 em Macau

De acordo com as estatísticas referentes ao 2º trimestre de 2010, a carga máxima da rede subiu 1,5%, ou seja, 651,0 MW, comparativamente ao mesmo período de 2009. O consumo total de energia eléctrica subiu 4,9%, ou seja 967,6 GWh. Desse consumo destaca-se a importação de energia eléctrica que aumentou 64,7%, o equivalente a 765,1 GWh, representando 79,1% do consumo total de energia eléctrica. Como reflexo das mudanças sazonais de temperatura, a carga máxima e o consumo de electricidade aumentaram 25,6% e 25,0%, respectivamente, devido às temperaturas altas verificadas no segundo trimestre de 2010.

Relativamente à produção de energia eléctrica local, no segundo trimestre de 2010 a produção local diminuiu 58,6%, o equivalente a 181,7 GWh, representando 18,8% do consumo total de energia eléctrica.

Para minimizar o impacto do processo de geração de energia eléctrica no ambiente, bem como do aumento do volume de gás natural importado, as duas unidades de geração de ciclo combinado a funcionar a gás natural da Central Térmica de Coloane B começaram a operar em pleno em fins Junho de 2010. O volume de fornecimento diário de gás natural destinado à produção de energia eléctrica subiu de 30 Nm³ para 60Nm³. A quantidade de gás natural importado para Macau no segundo trimestre, relativamente ao período homólogo do ano passado, aumentou 31,0%, representando 29571752 Nm³.

Como o volume de produção local tem decrescido continuamente e a percentagem de gás natural utilizado tem aumentado, as emissões provenientes da produção diminuiram relativamente ao período homólogo do ano passado. Em especial, as emissões de CO₂ diminuiram 60,0%, traduzindo um total de 70,4 mil toneladas.

Custo médio dos combustíveis para produção de electricidade no segundo trimestre, por unidade eléctrica: combustível pesado – 0,821 patacas; gás natural – 0,718 patacas, não incluindo outros custos operacionais, custos de manutenção e retorno sobre o investimento. O preço médio da electricidade importada foi de 0,723 patacas.

Com o habitual aumento da procura de electricidade no Verão e a continuação do tempo quente que se verificou no início de Julho, prevê-se que no terceiro trimestre de 2010 a carga máxima da rede possa atingir um novo recorde dos últimos anos e que o consumo total de

energia eléctrica também aumente relativamente ao mesmo trimestre do ano passado. A produção local irá aumentar, com recurso ao incremento da importação de gás natural e com o funcionamento dos dois geradores a gás natural. Prevê-se que no terceiro trimestre de 2010 o consumo de gás natural e de combustíveis pesados seja de 51753600 Nm³ e 38078 toneladas, respectivamente, e a importação seja de 860,5GWh.

Seguindo a fórmula de cálculo estabelecida no contrato de concessão de electricidade, o ajustamento das tarifas para o terceiro trimestre de 2010 deverá ser de Mop. 0,34/kWh. Tendo em consideração os constrangimentos do cidadão comum e das pequenas e médias empresas, o ajustamento das tarifas no terceiro trimestre de 2010 será de Mop. 0,26/kWh para a Tarifa A e Mop. 0,34/kWh para os outros grupos - vinte cêntimos mais do que no trimestre anterior.

Na primeira metade de 2010, o número de horas planeadas para a manutenção das unidades geradoras foi de 2574 horas, representando um aumento de 101,4% face ao ano precedente; o número de horas não previstas para manutenção, de urgência, foi de 665 horas, significando uma redução de 66,4% relativamente ao ano anterior; foram registadas duas ocorrências de disparo dos geradores - uma redução de 87,5% em comparação com o período homólogo do ano anterior. No segundo trimestre do ano corrente, os índices de serviço da CEM mantiveram-se ao mesmo nível que os do mesmo período do ano transacto. Até 30 de Junho de 2010, foram registadas 19 falhas da rede eléctrica de média tensão, menos 20,8% face ao ano precedente, totalizando a duração das interrupções 483 minutos, o que equivale a uma redução em 49,3% relativamente a 2009. O número de utentes afectados foi de 14998, diminuindo 66,2%. De entre os diferentes tipos de incidentes, 11 deveram-se a interrupções das unidades geradoras, representando 57,9% do total; 8 foram causadas por motivos de destruição externa / força maior, representando 42,1% do total.

De acordo com os números Quatro e Cinco do Artigo 40.º do Contrato de Concessão, a CEM tem de fornecer, semestralmente, ao Governo, toda a informação e dados estatísticos acerca da qualidade do serviço (sobretudo no que diz respeito aos indicadores da qualidade técnica e da qualidade comercial) para avaliação. Os indicadores de avaliação da qualidade de serviço da CEM (apresentados no Quadro 9 dos Anexos) mostram que o desempenho se manteve de um modo geral satisfatório no primeiro semestre de 2010.

Gabinete para o Desenvolvimento do Sector Energético
29 de Julho de 2010

Anexos:

Dados estatísticos sobre energia eléctrica e gás natural referentes ao 2.º trimestre de 2010 em Macau

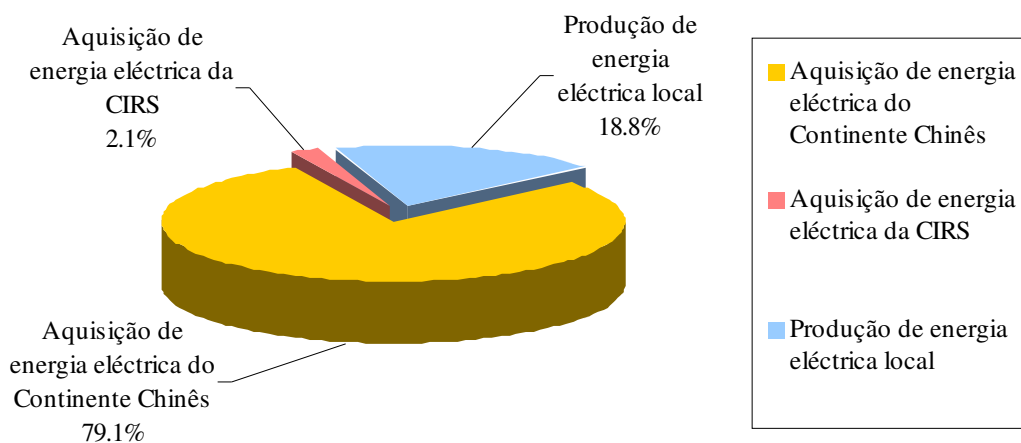
1. Estatísticas no âmbito da energia eléctrica

	Unidade	2.º Trimestre de 2009	2.º Trimestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
Carga máxima	MW	641.5	651.0	+1.5%
Consumo total de energia eléctrica	GWh	922.5	967.6	+4.9%
Aquisição de energia eléctrica do Continente Chinês	GWh	464.5	765.1	+64.7%
Aquisição de energia eléctrica da CIRS	GWh	18.8	20.8	+10.6%
Produção de energia eléctrica local	GWh	439.2	181.7	-58.6%

2. Consumo total de energia eléctrica

	Unidade	2.º Trimestre de 2010	Percentagem
Consumo total de energia eléctrica	GWh	967.6	100.0%
Aquisição de energia eléctrica do Continente Chinês	GWh	765.1	79.1%
Aquisição de energia eléctrica da CIRS	GWh	20.8	2.1%
Produção de energia eléctrica local	GWh	181.7	18.8%

Consumo total de energia eléctrica no 2.º Trimestre de 2010



3. Produção de energia eléctrica local

	Unidade	Energia eléctrica produzida	Percentagem
Produção de energia eléctrica local	GWh	181.7	100.0%
Produção de energia eléctrica a gás natural	GWh	69.9	38.5%
Produção de energia eléctrica a combustível pesado	GWh	111.8	61.5%

4. Gás natural

	Unidade	2.º Trimestre de 2009	2.º Trimestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
Quantidade importada	Nm ³	22573500	29571752	+31.0%

5. Emissões provenientes da produção eléctrica local

Emissões *	Unidade	2.º Trimestre de 2009	2.º Trimestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
NO _x	kT	1.1768	0.3307	-71.9%
SO ₂	kT	1.1650	0.2336	-79.9%
TSP	kT	0.1322	0.0253	-80.9%
CO	kT	0.2489	0.0477	-80.8%
CO ₂	kT	176.0266	70.4307	-60.0%

* (não inclui a incineração do lixo)

6. Interrupções para manutenção dos geradores

	Unidade	1.º Semestre de 2009	1.º Semestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
Número de horas planeadas para a manutenção	Horas	1,278	2,574	+101.4%
Número de horas não previstas para manutenção (de urgência)	Horas	1,980	665	-66.4%
Total de horas de manutenção	Horas	3,258	3,239	-0.6%

7. Ocorrências de disparo dos geradores

	1.º Semestre de 2009	1.º Semestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
Número de disparos dos geradores	16	2	-87.5%

8. Interrupções em média tensão

	Unidade	1.º Semestre de 2009	1.º Semestre de 2010	Comparação entre 2009 e 2010 no mesmo período
Número de interrupções da rede	Veze	24	19	-20.8%
Duração das interrupções	Minutos	952	483	-49.3%
Número de clientes afectados	Indivíduos	44,353	14,998	-66.2%
Índice de disponibilidade média do serviço ASAI*	Porcentagem	99.9981	99.9998	+0.002%

* ASAI (índice de disponibilidade média do serviço) representa a fracção do tempo (frequentemente em percentagem) em que o consumidor recebeu energia eléctrica durante o período de referência definido.

9. Índices de qualidade de serviço

Indicadores de avaliação	Descrição	Período de tempo	Unidade	1.º Semestre de 2010
Ligação do Fornecimento	Porcentagem de pedidos de fornecimento de electricidade executados dentro de um determinado período de tempo, sem necessidade de inspecção das respectivas instalações	3 dias úteis	Porcentagem	99.96
Religação do Fornecimento	Porcentagem de restabelecimentos de energia eléctrica efectuados após corte, dentro de um determinado período de tempo e após a regularização dos montantes em dívida	2 horas	Porcentagem	99.92
Facturas corrigidas	Porcentagem de facturas corrigidas dentro de um dado período de tempo após detecção ou notificação do erro	2 dias	Porcentagem	98.48
Tratamento de Reclamações	Porcentagem das reclamações de natureza comercial respondidas, dentro de um dado período de tempo	3 dias úteis	Porcentagem	100.00
Visitas com Marcação Prévia	Porcentagem das visitas para inspecção ou execução de trabalhos nas instalações dos consumidores, efectuadas dentro dos prazos combinados, com uma tolerância máxima de um determinado período de tempo	1 hora	Porcentagem	100.0

Indicadores de avaliação	Descrição	Período de tempo	Unidade	1.º Semestre de 2010
Serviço de Emergência	Percentagem de chegadas do serviço de emergência às instalações privadas dos consumidores, dentro de um determinado período de tempo, após notificação da falha pelo consumidor	30 minutos	Percentagem	91.47
Restabelecimento de Falha de Energia	Percentagem de restabelecimentos de fornecimento de energia efectuados dentro de um dado período de tempo, após notificação da interrupção pelo consumidor	4 horas	Percentagem	99.96
Iluminação Pública	Percentagem de focos de iluminação pública reparados, dentro de um dado período de tempo, após aviso dos consumidores	2 dias úteis	Percentagem	100.00