



PROTOCOLO DE COLABORAÇÃO ENTRE AS  
ADMINISTRAÇÕES ESPANHOLA E PORTUGUESA  
PARA A CRIAÇÃO DO MERCADO IBÉRICO DE  
ELECTRICIDADE

ACTIVIDADES DESENVOLVIDAS

Lisboa, 25 de Fevereiro de 2002

# MERCADO IBÉRICO DA ELECTRICIDADE: PLANEAMENTO DE ACTIVIDADES

25.FEV.2002

	Tarefa	Responsabilidade	Início	Fim	Q4 01	Q1 02			Q2 02			Q3 02			Q4 02				
					Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec		
1	Identificação dos obstáculos legislativos e administrativos à convergência dos sistemas eléctricos dos dois países	Administrações	14-11-2001	31-01-2002	█														
2	Modelo de organização do Mercado Ibérico de Electricidade	Entidades Reguladoras	14-11-2001	31-03-2002	█														
3	Reforço/Estabelecimento de interligações	REN/REE	14-11-2001	31-12-2002	█														
4	Previsão da Procura e planificação conjunta	REN/REE	14-11-2001	31-12-2002	█														
5	Elaboração de procedimentos técnicos harmonizados de exploração conjunta dos dois sistemas eléctricos	REN/REE	14-11-2001	31-12-2002	█														
6	Plano detalhado de implementação das medidas técnicas e organizativas necessárias para o Mercado Ibérico da Electricidade	REN/REE	31-03-2002	30-04-2002															
7	Implantação das medidas técnicas e organizativas necessárias para o Mercado Ibérico da Electricidade	REN/REE	01-05-2002	31-12-2002															

# GRUPOS DE TRABALHO

(constituídos em 21.11.2001)

- Harmonização Legistativa
- Modelo de Mercado

Apoio à DGE  
Apoio à ERSE

- Medidas Técnicas/Organizativas do Mercado Ibérico
- Harmonização de Procedimentos / Exploração Conjunta
- Reforço/Estabelecimento de Interligações
- Previsão da Procura e Planificação Conjunta

REN  
&  
REE

# GT “HARMONIZAÇÃO LEGISLATIVA”

## Principais conclusões:

- Revisão do Pacote legislativo de 1995 (especialmente o DL 18/295 – bases da organização do SEN)
- Revisão dos conceitos de SEP/SENV/SEI (Produção/Distribuição vinculada)
- Revisão da legislação relativa à Produção em regime Especial, para adequação ao novo ambiente de mercado
- Enquadramento de outros agentes de mercado: comercializador, agentes externos à Península Ibérica
- Clarificação de competências / responsabilidades:
  - Expansão do sistema electroprodutor / segurança do abastecimento a Médio Longo Prazo
  - Escolha de sítios para novos centros e gestão da respectiva carteira
  - Cumprimento dos objectivos ambientais (emissões atmosféricas, caudais ecológicos) estabelecidos para o sector eléctrico
  - Certificação de produção renovável

# GT REN-REE “REFORÇO/ESTABELECIMENTO DE INTERLIGAÇÕES”

- Missão
  - Aprovação de programas de planeamento, projecto e construção e/ou reforço das interligações das redes dos dois países, nomeadamente os previstos no Protocolo
- Recurso ao financiamento com verbas de programas comunitários deverá ser objecto de iniciativas coordenadas para melhora eficácia dos processos de aprovação
- Primeira reunião em 2001.02.19

# GT “REFORÇO/ESTABELECIMENTO DE INTERLIGAÇÕES”

Proposta REN de programação dos empreendimentos previstos no Protocolo



# GT “REFORÇO/ESTABELECIAMENTO DE INTERLIGAÇÕES”

Proposta REN de programação dos empreendimentos previstos no Protocolo



# GT REN-REE “PREVISÃO DA PROCURA E PLANIFICAÇÃO CONJUNTA”

- Missão
  - O GT estuda e propõe mecanismos de coordenação da previsão da procura / adequação da oferta e do planeamento e expansão das redes de transporte ibéricas que incluam, em particular:
    - Intercâmbio regular e fluido de informação sobre metodologias, previsões e situações de funcionamento dos dois sistemas de produção e de transporte
    - Realização de estudos conjuntos periódicos visando soluções de cobertura da procura e de planificação conjunta da rede ibérica
- Primeira reunião em 2001.02.19

# GT REN-REE “PREVISÃO DA PROCURA E PLANIFICAÇÃO CONJUNTA”

- Principais tarefas
  - Elaboração de previsões de procura e de cargas globais e regionais
  - Elaboração de cenários de longo prazo sobre a evolução da capacidade de produção que possam constituir quadros de referência para o desenvolvimento do sistema produtor
  - Avaliação de eventuais condicionantes da evolução dos sistemas produtores associados a compromissos em matéria ambiental
  - Avaliação da situação sobre as capacidades de interligação Portugal-Espanha e Espanha-França
  - Simulação conjunta das redes de transporte e detecção de limitações, internas ou nas interligações, para níveis intercâmbio mais elevados que justifiquem eventuais alterações nos planos de expansão da rede ibérica

# GT REN-REE “PREVISÃO DA PROCURA E PLANIFICAÇÃO CONJUNTA”

- Principais decisões tomadas
  - Constituição de três subgrupos de trabalho - um por cada área de trabalho - para concretizar as diferentes tarefas :
    - Previsão da procura
    - Cobertura da procura
    - Planeamento das redes de transporte (reuniões na primeira quinzena de Março)
  - Elaboração de um mapa comum dos sistemas eléctricos dos dois países
  - Estudos de planeamento das redes de transporte por forma a torná-las compatíveis com o Mercado Ibérico de Electricidade:
    - Até Julho, respostas para o eixo do Tejo, face às perspectivas de novos ciclos combinados nessa zona
  - Definição e “timing” dos reforços do Douro Internacional

# GT REN-REE “HARMONIZAÇÃO DE PROCEDIMENTOS / EXPLORAÇÃO CONJUNTA”

- Missão:
- Até 30 de Abril de 2002:
  - Elenca as metodologias para a ultrapassagem de *restrições técnicas* que inviabilizem o perfil de geração apresentado pelo mercado ibérico (na fase de programação e no tempo real)
  - Inventaria as metodologias para a gestão coordenada dos *serviços complementares* dos sistemas espanhol e português no que respeita à regulação secundária, terciária e desvios e ao controlo de tensão (30.Abr.2002)
  - Define as vias para garantir o acesso às *interligações com países terceiros*, nomeadamente França e Marrocos
  - Lista os procedimentos a usar pelos Gestores dos Sistemas para a *exploração conjunta harmonizada* em condições óptimas de eficiência, economia e segurança (30.Abr.2002)
  - Apresenta *plano detalhado de implementação das medidas técnicas e organizativas* necessárias para a entrada em funcionamento do Mercado Ibérico de Electricidade em 1/Jan/2003
- Primeira reunião: 25 de Fevereiro de 2002

# GT REN-REE “MEDIDAS TÉCNICAS/ ORGANIZATIVAS DO MERCADO IBÉRICO”

- Missão
  - De 1 a 30.Abr.2002 elabora um plano detalhado de implantação das medidas técnicas e organizativas necessárias à entrada em funcionamento do Mercado Ibérico de Electricidade, em especial as relativas a:
    - Infraestruturas físicas e administrativas
    - Regras e procedimentos
    - Condições de registo e participação dos Agentes
    - Intercâmbio de informação com os Operadores de Sistema
    - Sistemas de Informação do Operador de Mercado Ibérico
    - Liquidação / facturação / pagamentos e cobranças
    - Aquisição de informação de suporte à liquidação
  - A partir de 1 de Maio de 2002, participa na implantação do plano aprovado, elaborando relatórios de execução mensais

# ORGANIZAÇÃO DO MERCADO: MERCADO GROSSISTA

- Liberdade de escolha da forma de contratação: bilateral ou organizada-IPEX
- Separação entre a contratação de energia e a sua concretização física:
  - Delimitação clara de atribuições e responsabilidades entre gestão dos sistemas e bolsa de energia
  - formato das ofertas do mercado independentes da sua concretização física (sem condições correspondentes a restrições físicas)
- Agentes responsáveis pela programação física das suas unidades (produção e consumo), em resultado de toda a contratação realizada. Validação pelos Operadores de Sistema
- IPEX com negociação inicial diária e intradiária de blocos horários (vantagem em disponibilizar, complementarmente, produtos de base semanal)
- Mecanismo de incentivo ao desenvolvimento da capacidade de produção: mercado de capacidade

# ORGANIZAÇÃO DO MERCADO: OPERAÇÃO DO SISTEMA

- Duas áreas de regulação, com articulação entre Gestor de Sistema (PT) e Operador de Sistema (ES)
- Serviços de Sistema obrigatórios (remuneração regulada) e facultativos (mecanismos de mercado)
  - Obrigatórios: regulação de frequência e tensão
  - Facultativos: regulação secundária e terciária (equilíbrio geração-consumo), telerregulação, arranque autónomo
- Preços de desvios determinados “a posteriori”, segundo regras de mercado: imprevisibilidade evita arbitragem
- Preços dos serviços de sistema devem reflectir os custos incorridos pelos operadores de sistema para a sua aquisição
- Diminuição dos períodos de programação e acerto de contas para 15 minutos (tendência UCTE e ETSO)

# MERCADO IBÉRICO DE ELECTRICIDADE

## VISÃO GLOBAL

