



BOLETIM ELETRICIDADE RENOVÁVEL

NOVEMBRO 2020



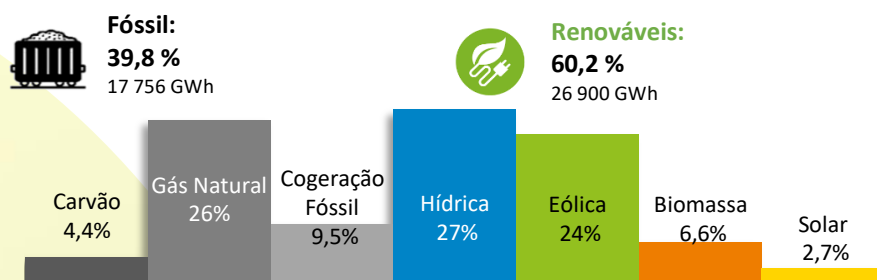
APREN Associação
de Energias
Renováveis

SUMÁRIO EXECUTIVO

60,2 %

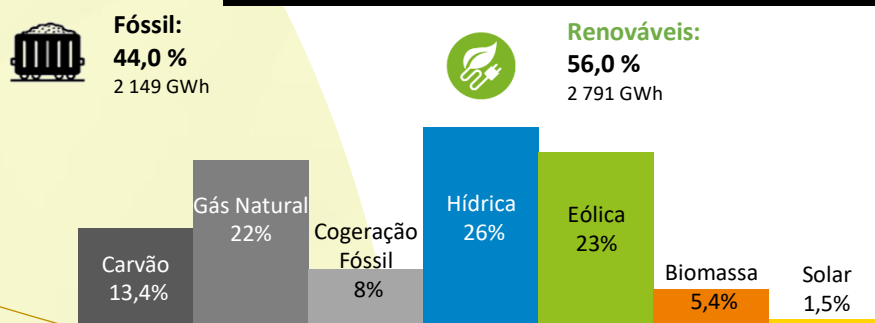
Renovável na geração de eletricidade
(janeiro a novembro 2020)

ACUMULADO A NOVEMBRO 2020 (JAN-NOV)



Fonte: REN, Análise APREN

NOVEMBRO 2020



Fonte: REN, Análise APREN

GERAÇÃO

44 656
GWh

PREÇO CO₂

24,1
€/tCO₂

EMISSÕES CO₂

7,5
MtCO₂

PREÇO MIBEL PT

33,4
€/MWh

IMPORTAÇÕES

5 859 GWh

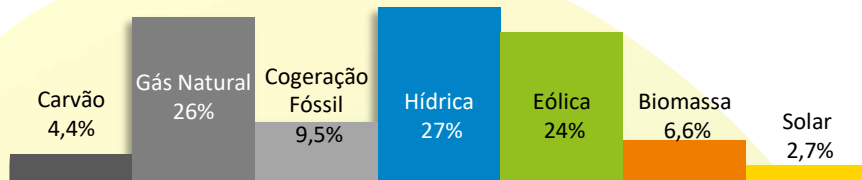
EXPORTAÇÕES

4 500 GWh

Nota: Valores acumulados de janeiro a novembro de 2020.

GERAÇÃO DE ELETRICIDADE: PORTUGAL CONTINENTAL

ACUMULADO A NOVEMBRO 2020 (JAN-NOV)

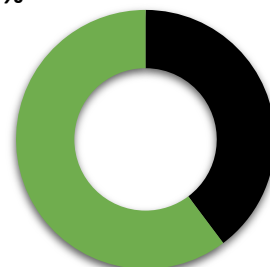


Fonte: REN, Análise APREN



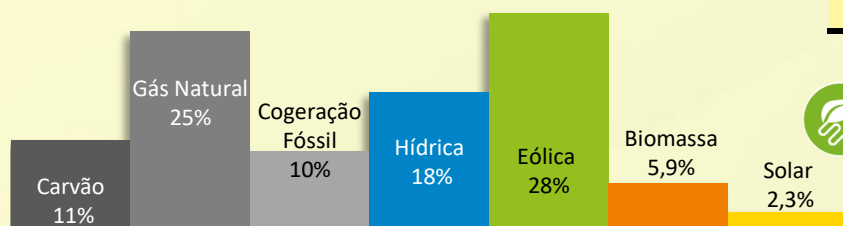
Renovável:

60,2 %



Fóssil:

39,8 %

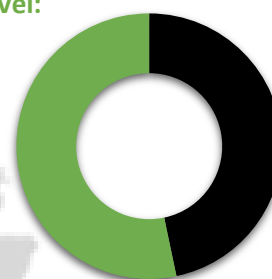


Fonte: REN, Análise APREN



Renovável:

53,3 %



Fóssil:

46,7 %

PRINCIPAIS INDICADORES: ACUMULADO A NOVEMBRO (JAN-NOV)

	2020	2019	
% geração renovável	60,2%	53,3%	↑ 6,9%
Geração total [GWh]	44 656	43 218	↑ 3,2 %
Consumo ¹ [GWh]	46 015	47 455	↓ 3,1%
Índice eolicidade	0,92	1,06	
Índice hidraulicidade	0,97	0,65	

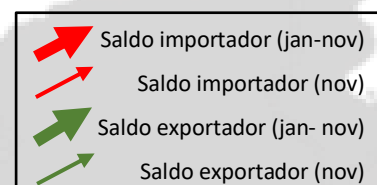
¹Consumo refere-se à geração líquida de energia das centrais, considerando o saldo de importação-exportação.

Fonte: REN, Análise APREN

TROCAS INTERNACIONAIS

Entre 1 de janeiro e 30 de novembro de 2020, o sistema elétrico de Portugal Continental registou importações de eletricidade de 5 859 GWh e exportações de 4 500 GWh, resultando num saldo importador de 1 359 GWh, 68 % inferior face ao saldo importador verificado no período homólogo de 2019.

Fonte: REN, ENTSO-E, Análise APREN



MERCADO DE ELETRICIDADE

Entre 1 de janeiro e 30 de novembro de 2020 registou-se um preço médio horário no Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL) em Portugal de 33,4 €/MWh², uma redução de 32 % face ao período homólogo do ano passado.

No mesmo período, foram registadas 520 horas não consecutivas em que a geração renovável foi suficiente para suprir o consumo de eletricidade de Portugal Continental, com um preço horário médio no MIBEL de 29,5 €/MWh.

Relativamente a novembro, registou-se um preço horário médio de 42,1 €/MWh, o mesmo valor do período homólogo do ano passado (novembro 2019).

²Média aritmética dos preços horários

Fonte: OMIE, Análise APREN

E NO RESTO DA EUROPA?

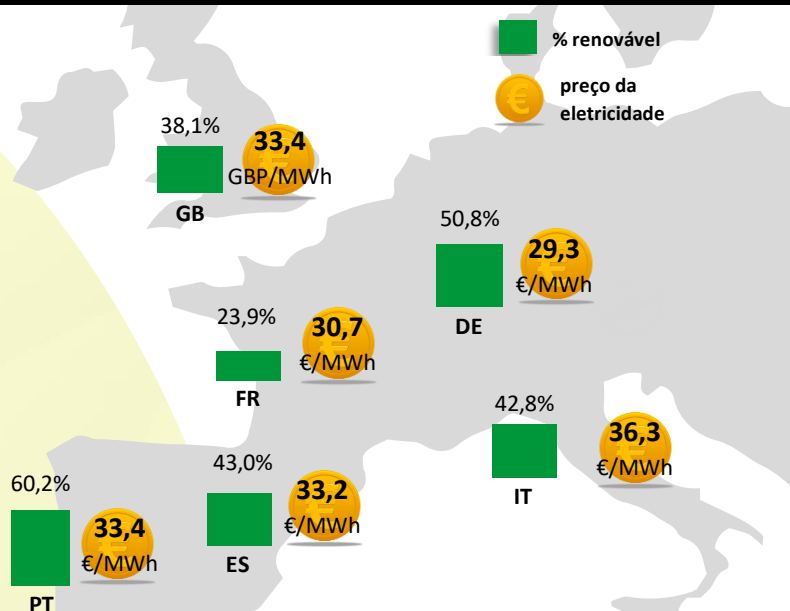


Figura 2. Incorporação renovável na geração de eletricidade e preço médio horário da eletricidade, de janeiro a novembro de 2020. Fonte: REN, Fraunhofer, REE, Terna, National Grid, ENTSO-E, Análise APREN

GERAÇÃO RENOVÁVEL, CONSUMO E PREÇO MIBEL

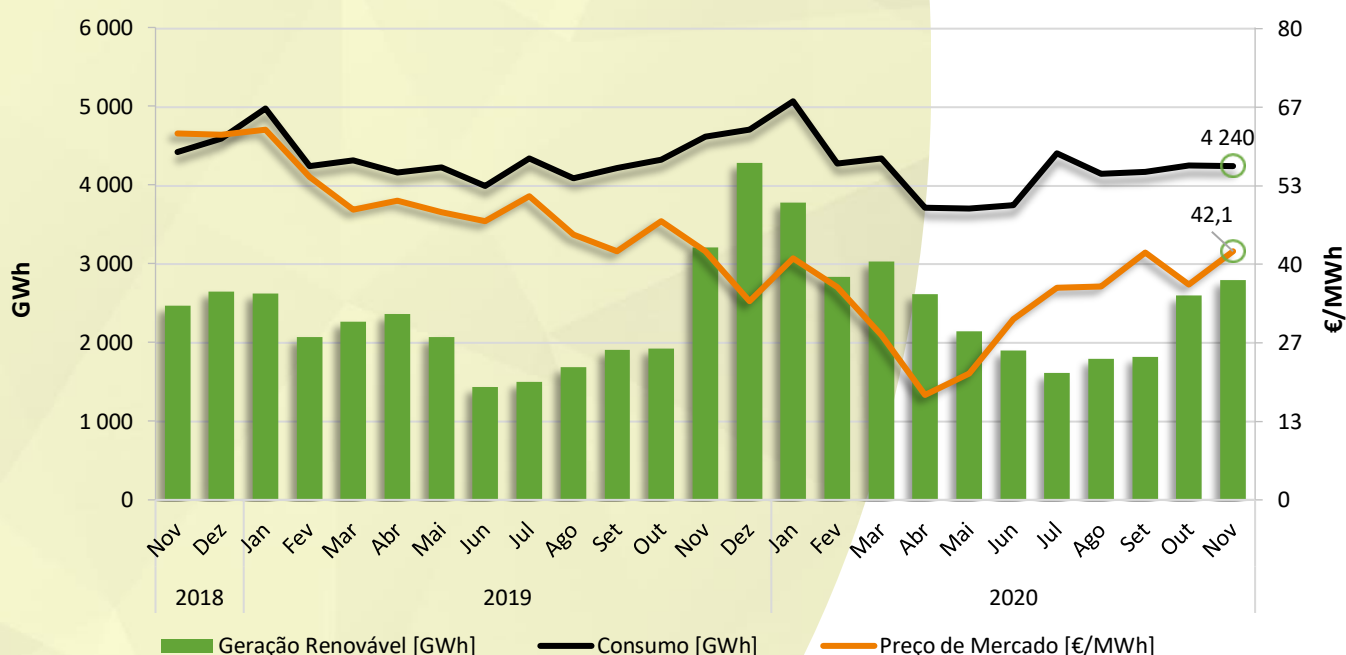


Figura 3. Preço de mercado, consumo de eletricidade e geração renovável (nov-2018 a nov-2020).

Fonte: OMIE, REN, Análise APREN

EMISSIONES DO SETOR ELETROPRODUTOR

Na tabela ao lado estão identificadas as poupanças alcançadas entre 1 de janeiro e 30 de novembro em importação de combustíveis fósseis, emissões de CO₂ e licenças de emissão CO₂, resultantes da incorporação renovável na geração de eletricidade.

Neste período do ano, o setor electroprodutor foi responsável pela emissão de 7,5 Mt de CO₂. No que respeita às licenças de emissão de CO₂, verificou-se um preço médio de 24,1 €/tCO₂ no Comércio Europeu de Licenças de Emissão de CO₂ (CELE).

Novembro registou um preço médio de licenças de emissão de CO₂ de 26,7 €/tCO₂, um aumento de 8,5 % em comparação com novembro de 2019.

Fonte: SendeCO2

ESTE ANO AS RENOVÁVEIS JÁ EVITARAM...

Combustíveis fósseis

importados

545 M€

jan-nov



Emissões CO₂

16,0 MtCO₂

jan- nov



Licenças CO₂

385 M€

jan- nov



Fonte: REN, SendeCO2, WorldBank, DGEG, ERSE, Análise APREN.

Nota: Foram considerados os preços do carvão até novembro de 2019, por indisponibilidade de dados.

EMISSIONES ESPECÍFICAS E PREÇO DAS LICENÇAS DE CO₂

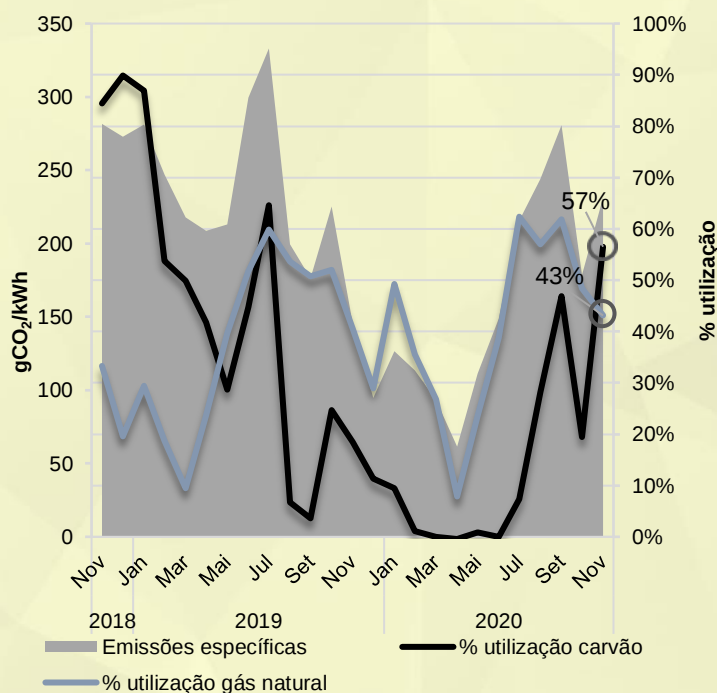


Figura 4. Emissões específicas do setor elétrico de Portugal Continental, % utilização das centrais a carvão e gás natural de nov-2018 a nov-2020.

Fonte: REN, DGEG, ERSE, Análise APREN.

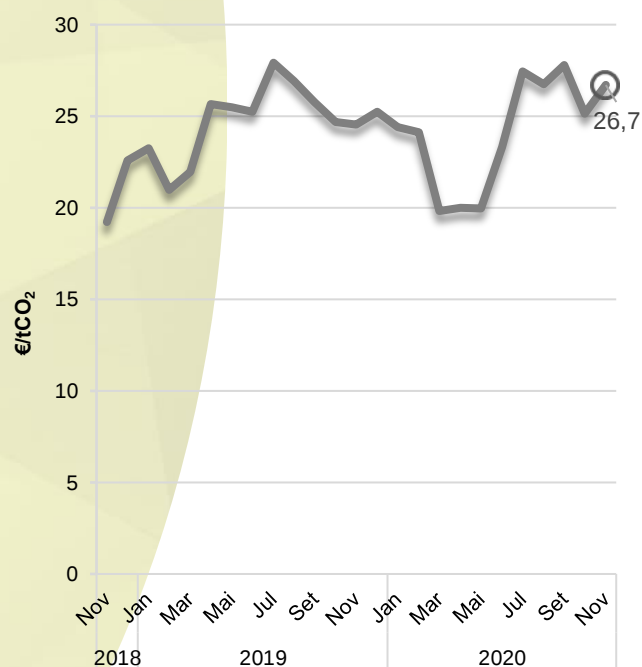


Figura 5. Preço das licenças de CO₂ de nov-2018 a nov-2020.

Fonte: SendeCO2.

ANÁLISE MENSAL: NOVEMBRO

No mês de novembro a eletricidade renovável representou 56,0 % do total de eletricidade gerada em Portugal Continental (4 940 GWh). Verificou-se uma redução da representatividade renovável face a novembro de 2019, mês em que registou 67 % do total de eletricidade gerada (4 814 GWh), devido ao aumento da geração de eletricidade face uma redução da disponibilidade de recurso renovável.

No que se refere às trocas internacionais de novembro, salienta-se que Portugal Continental foi exportador, registando um saldo de 700 GWh, valor que se reflete num significativo aumento das exportações (quase o dobro) em relação a novembro de 2019.

Na tabela estão identificados os principais indicadores de produtividade renovável para o mês de novembro de 2020.

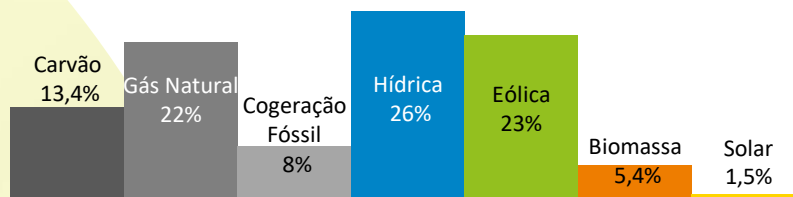
Fonte: REN, Análise APREN

PRINCIPAIS INDICADORES

GERAÇÃO

Total de geração: 4 940 GWh

Incorporação Renovável: 56,0 %



Fonte: REN, Análise APREN

OUTROS INDICADORES

Consumo: 4 240 GWh

Índice eolicidade: 0,88

Índice hidraulicidade: 0,96

Fonte: REN, Análise APREN

DIAGRAMA DE CARGA DO MÊS DE NOVEMBRO 2020

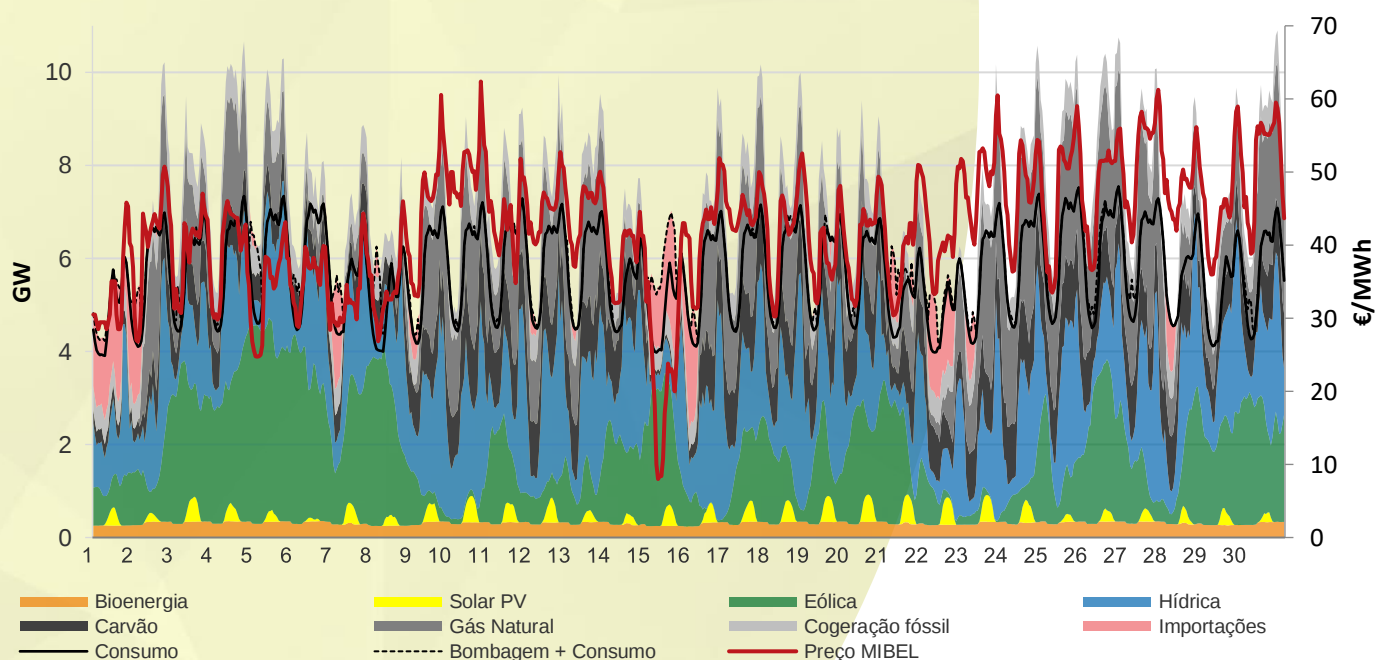


Figura 6. Diagrama de carga elétrico de Portugal Continental (nov-2020). Fonte: REN, Análise APREN.

NOTAS FINAIS

Legislação Nacional

Câmara de Nisa

No dia 3 de novembro foi publicado o Aviso n.º 17833/2020, que vem alterar o Regulamento e Tabela de Taxas Municipais para o Município de Nisa. Este Aviso veio adicionar novas taxas municipais, que visam desincentivar a instalação de centrais solares fotovoltaicas.

Princípios Orientadores e Estrutura Operacional dos Fundos Europeus

No dia 13 de novembro foi publicada a Resolução do Conselho de Ministros n.º 97/2020, que estabelece os princípios orientadores e a estrutura operacional do período de programação de fundos europeus da política de coesão relativo a 2021 -2027. A transição climática e sustentabilidade dos recursos é um dos três princípios orientadores temáticos no Continente a ser seguidos pela estrutura operacional dos fundos da política de coesão: Fundo Europeu de Desenvolvimento Regional e Fundo de Coesão e Fundo Social Europeu.

Estratégia Portugal 2030

No dia 13 de novembro foi publicada a Resolução do Conselho de Ministros n.º 98/2020 que aprova a Estratégia Portugal 2030, que é guiada pelas seguintes agendas: a) As pessoas primeiro; b) Digitalização, inovação e qualificações como motores de desenvolvimento; c) Transição climática e sustentabilidade de recursos; d) Um país competitivo externamente e coeso internamente.

Leilão Solar

No dia 24 de novembro foi decretada, por Despacho do Secretário de Estado Adjunto e da Energia, a conclusão do procedimento concorrencial para atribuição e reserva de capacidade de injeção na Rede Elétrica de Serviço Público (RESP) para eletricidade a partir da conversão de energia solar. Este Despacho, para além de encerrar o Portal de Candidatura e as atividades do Júri do Procedimento, vem também libertar a capacidade de receção nos pontos de rede que não foi atribuída no processo de leilão.

Divulgação de Minutas

No dia 24 de novembro foram divulgadas no portal da Direção Geral de Energia e Geologia (DGEG):

- A minuta de “Contrato para Unidades de Pequena Produção (UPP)”;
- A minuta de “Contrato de Compra de Energia Elétrica”;
- O “Procedimento de Participação em Mercado e Apuramento e Liquidação dos Desvios”.

Legislação Europeia



No dia 19 de novembro foi publicada a Comunicação da Comissão Europeia sobre a “Estratégia da União Europeia (UE) para aproveitar o potencial de energia de fontes renováveis ao longo com vista a um futuro climaticamente neutro”, segundo a qual a Comissão Europeia (CE) pretende alcançar 300 GW e 40 GW de capacidade instalada em eólica offshore e energia oceânica, respetivamente, até 2050.

POLÍTICA E REGULAÇÃO

OE 2021



Em outubro o Governo anunciou a proposta do OE para 2021, no qual está prevista uma medida há muito aguardada no setor, o reforço das entidades administrativas APA e DGEG. Em particular, prevê-se, para 2021, a entrada de 93 trabalhadores para a DGEG.

Estratégia da UE para as renováveis em *offshore*



No dia 19 de novembro foi publicada a Comunicação da Comissão Europeia sobre a “Estratégia da UE para aproveitar o potencial de energia de fontes renováveis ao largo com vista a um futuro climaticamente neutro”, segundo a qual a CE pretende alcançar 300 GW e 40 GW de capacidade instalada em eólica offshore e energia oceânica, respetivamente, até 2050.

Estratégia Portugal 2030



No dia 13 de novembro foi aprovada a Estratégia Portugal 2030, que é guiada pelas seguintes agendas: a) As pessoas primeiro; b) Digitalização, inovação e qualificações como motores de desenvolvimento; c) Transição climática e sustentabilidade de recursos; d) Um país competitivo externamente e coeso internamente.

Leilão Solar



No dia 24 de novembro foi decretada a conclusão do procedimento concorrencial para atribuição e reserva de capacidade de injeção na RESP para eletricidade a partir da conversão de energia solar. Este Despacho vem libertar a capacidade de receção nos pontos de rede que não foi atribuída no processo de leilão.

Câmara de Nisa



No dia 3 de novembro foi publicado o Aviso n.º 17833/2020, que vem alterar o Regulamento e Tabela de Taxas Municipais para o Município de Nisa. Este Aviso veio adicionar novas taxas municipais, que visam desincentivar a instalação de centrais solares fotovoltaicas.

Regime de Redespacho (*curtailment*)



Segundo novo Despacho da DGEG, os projetos de leilão passam a integrar, em primeiro lugar, a lista de centrais obrigadas a efetuar *curtailment* de produção, sempre que esteja em causa a segurança no equilíbrio produção-consumo ou congestionamento da rede.

Informação disponível em:

APREN | Departamento Técnico e Comunicação

Av. Sidónio Pais, nº 18 R/C Esq. 1050-215 Lisboa, Portugal

Tel. (+351) 213 151 621 | www.apren.pt