



BOLETIM ELETRICIDADE RENOVÁVEL

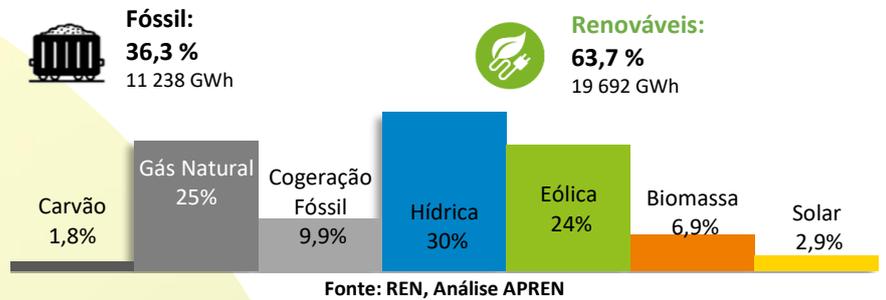
AGOSTO 2020

SUMÁRIO EXECUTIVO

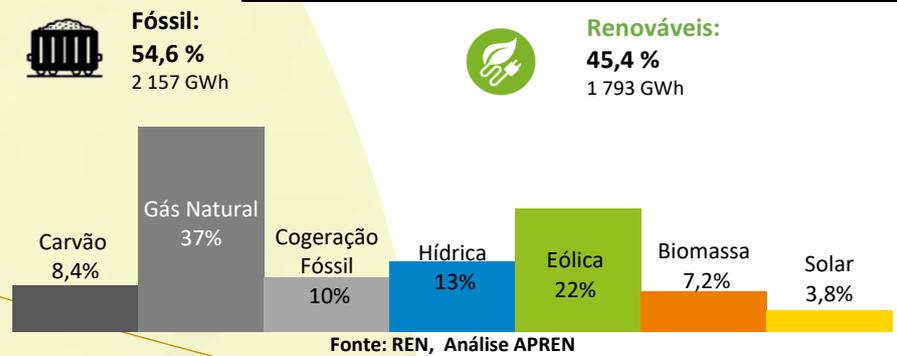
63,7 %

Renovável na geração de eletricidade (janeiro a agosto 2020)

ACUMULADO A AGOSTO 2020 (JAN-AGO)



AGOSTO 2020



GERAÇÃO

30 929
GWh

PREÇO CO₂

23,2
€/tCO₂

EMISSÕES CO₂

4,3
MtCO₂

PREÇO MIBEL PT

30,8
€/MWh

IMPORTAÇÕES

4 881 GWh

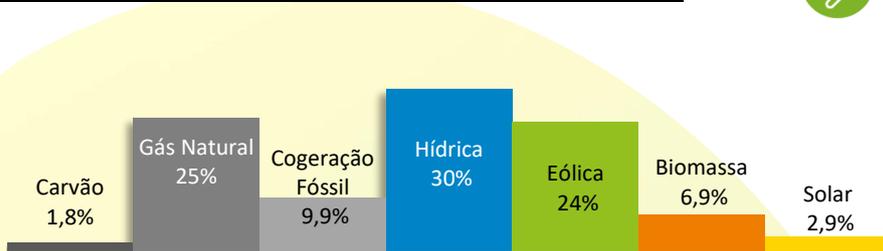
EXPORTAÇÕES

2 448 GWh

Nota: Valores acumulados de janeiro a agosto de 2020.

GERAÇÃO DE ELETRICIDADE: PORTUGAL CONTINENTAL

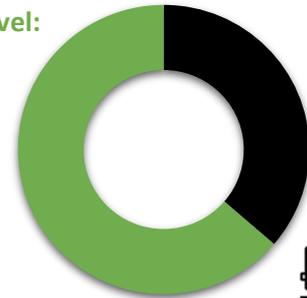
ACUMULADO A AGOSTO 2020 (JAN-AGO)



Fonte: REN, Análise APREN



Renovável:
63,7 %



Fóssil:
36,3 %

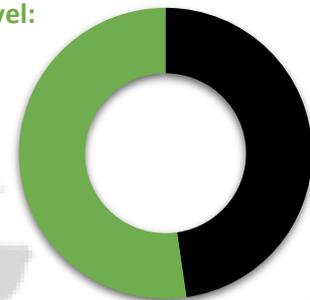
ACUMULADO A AGOSTO 2019 (JAN-AGO)



Fonte: REN, Análise APREN



Renovável:
51,8 %



Fóssil:
48,2 %

PRINCIPAIS INDICADORES: ACUMULADO A AGOSTO (JAN-AGO)

| | 2020 | 2019 | |
|----------------------------|--------|--------|---------|
| % geração renovável | 63,7% | 51,8% | ↑ 11,8% |
| Geração total [GWh] | 30 929 | 30 884 | ↑ 0,1 % |
| Consumo ¹ [GWh] | 33 362 | 34 309 | ↓ 2,8 % |
| Índice eolicidade | 0,88 | 0,97 | |
| Índice hidraulicidade | 0,96 | 0,59 | |

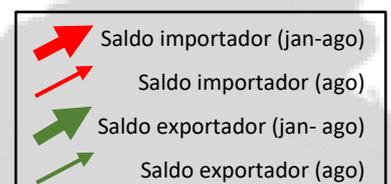
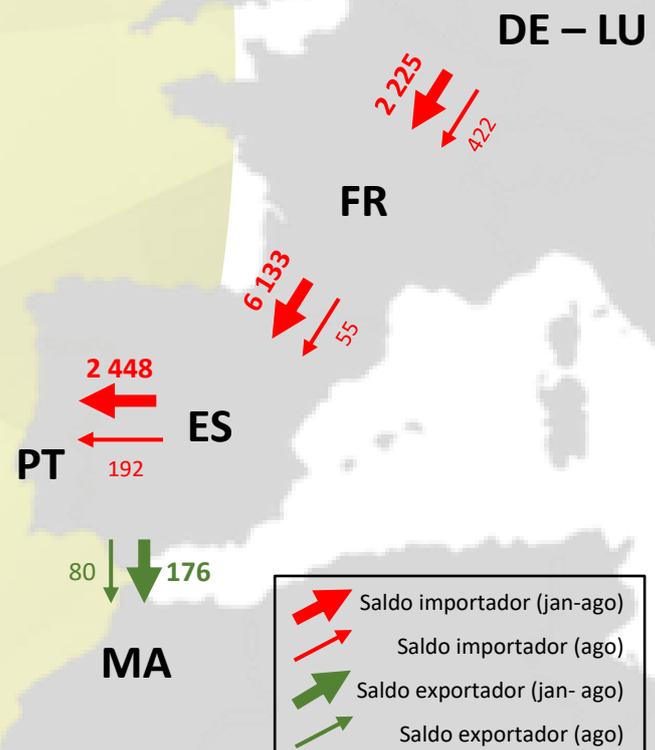
¹Consumo refere-se à geração líquida de energia das centrais, considerando o saldo de importação-exportação.

Fonte: REN, Análise APREN

TROCAS INTERNACIONAIS

Entre 1 de janeiro e 31 de agosto de 2020, o sistema elétrico de Portugal Continental registou importações de eletricidade equivalentes a 4 881 GWh e exportações de 2 448 GWh, resultando num saldo importador de 2 433 GWh, 29 % 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 31 de agosto de 2020 registou-se um preço médio horário no Mercado Ibérico de Eletricidade (MIBEL) em Portugal de 30,8 €/MWh², uma significativa redução de 40 % face ao período homólogo do ano passado.

No mesmo período, foram registadas 341 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 25,8 €/MWh.

Relativamente a agosto, o preço horário médio de 36,1 €/MWh representa uma queda de 20 % face ao valor do período homólogo do ano passado (agosto 2019 – 51,2 €/MWh). No entanto, é possível observar uma recuperação no preço de mercado, em paralelo com o aumento do consumo, face à queda acentuada verificada entre janeiro e abril de 2020, consequência da pandemia COVID-19.

²Média aritmética dos preços horários

E NO RESTO DA EUROPA?

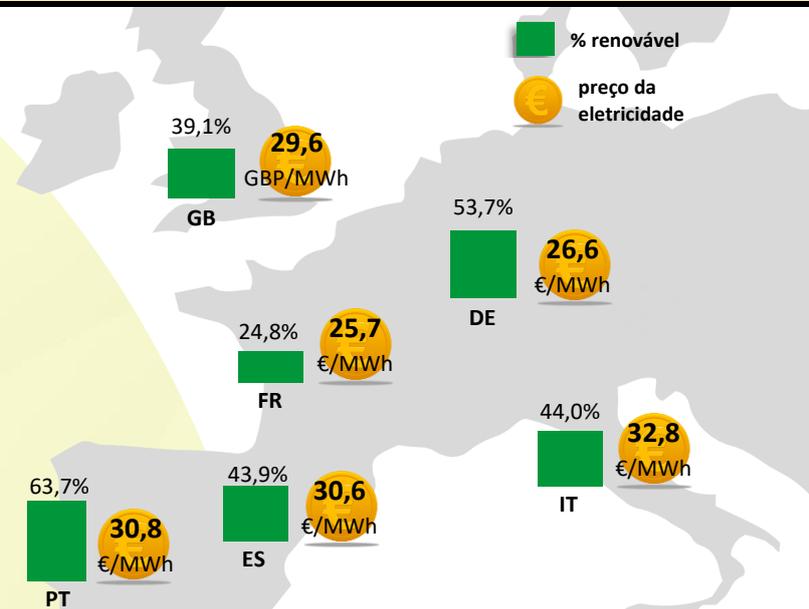


Figura 2. Incorporação renovável na geração de eletricidade e preço médio horário da eletricidade, de janeiro a agosto de 2020. Fonte: REN, Fraunhofer, REE, Terna, National Grid, ENTSO-E, Análise APREN

GERAÇÃO RENOVÁVEL, CONSUMO E PREÇO MIBEL

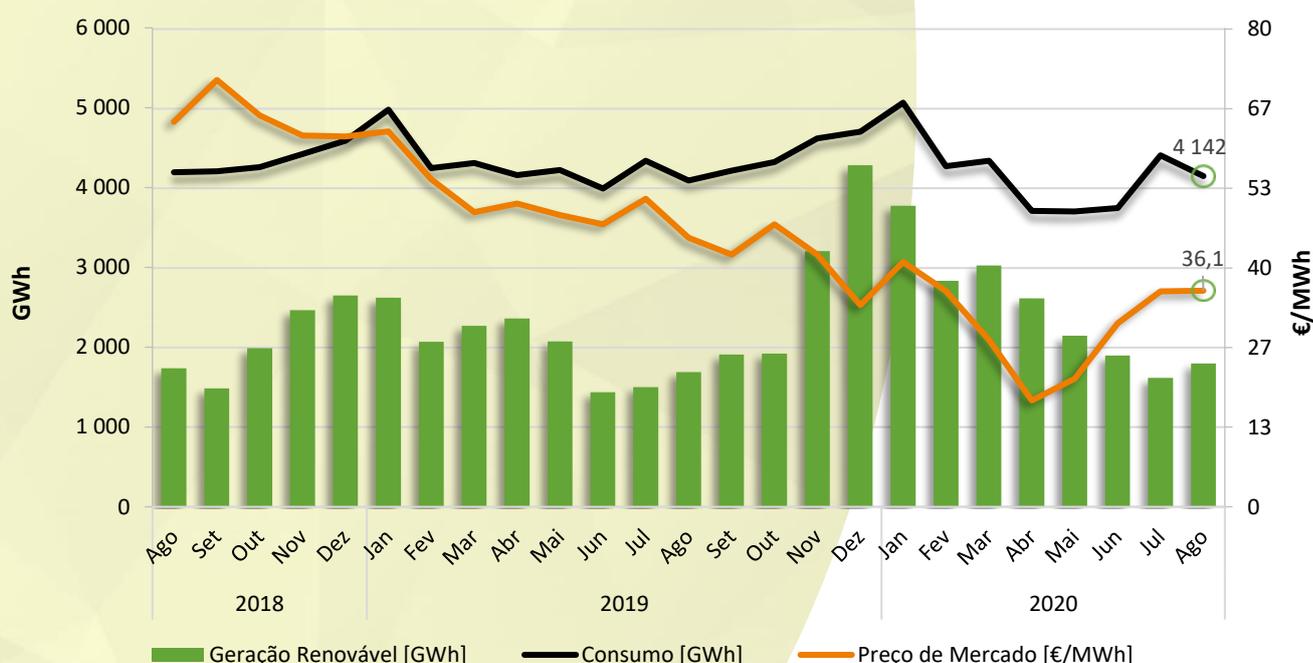


Figura 3. Preço de mercado, consumo de eletricidade e geração renovável (ago-2018 a ago-2020).

Fonte: OMIE, REN, Análise APREN

EMISSÕES DO SETOR ELETROPRODUTOR

Na tabela ao lado estão identificadas as poupanças alcançadas entre 1 de janeiro e 31 de agosto em 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 4,3 Mt de CO₂. No que respeita às licenças de emissão de CO₂, verificou-se um preço médio de 23,2 €/tCO₂ no Comércio Europeu de Licenças de Emissão de CO₂ (CELE).

Agosto registou um preço médio de licenças de emissão de CO₂ de 26,8 €/tCO₂, uma redução de 0,6 % em comparação com agosto de 2019. Apesar do impacto da pandemia COVID-19 verificado no mercado de carbono, o preço médio de licenças registado em agosto deste ano encontra-se entre os quatro valores mais elevados de sempre

Fonte: SendeCO2

ESTE ANO AS RENOVÁVEIS JÁ EVITARAM...

Combustíveis fósseis

importados



352 M€

jan-ago

Emissões CO₂



10,5 MtCO₂

jan-ago

Licenças CO₂



243 M€

jan-ago

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

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

EMISSÕES ESPECÍFICAS E PREÇO DAS LICENÇAS DE CO₂

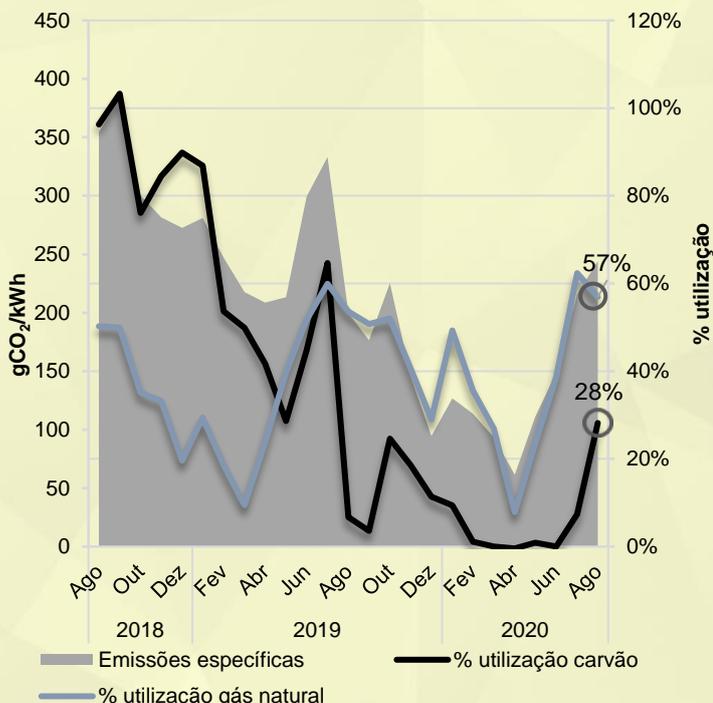


Figura 4. Emissões específicas do setor elétrico de Portugal Continental, % utilização das centrais a carvão e gás natural de ago-2018 a ago-2020.

Fonte: REN, DGEG, ERSE, Análise APREN.

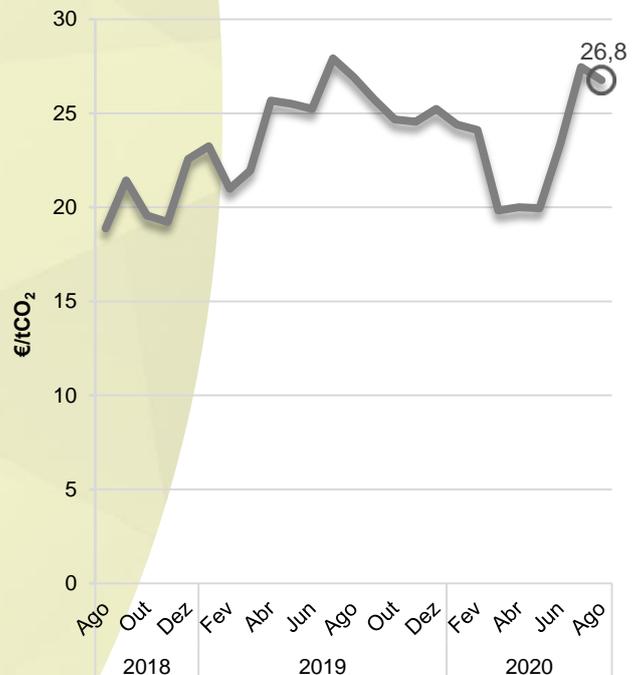


Figura 5. Preço das licenças de CO₂ de ago-2018 a ago-2020.

Fonte: SendeCO2.

ANÁLISE MENSAL: AGOSTO

No mês de agosto a geração de eletricidade renovável representou 45,4 % do total de eletricidade gerada em Portugal Continental (3 950 GWh). Verifica-se uma ligeira redução face à percentagem de geração renovável de 48,2 % registada em agosto de 2019, do total de eletricidade gerada (3 502 GWh).

No que se refere às trocas internacionais de agosto, salienta-se que Portugal Continental foi importador, registando um saldo de 192 GWh, o que representa uma redução de 67 % em comparação com agosto de 2019.

Na tabela estão identificados os principais indicadores de produtividade renovável para o mês de agosto de 2020, dos quais se destaca o índice de hidraulicidade mais elevado de 2020, apesar de não se verificar reflexo na produção hídrica mensal.

É de salientar que a produção de eletricidade solar fotovoltaica atingiu este mês um máximo histórico de 152 GWh, em parte, resultante de novos investimentos no setor, que se refletiram na entrada em operação, sob o regime geral de mercado, de 63,8 MW de nova potência nos últimos três meses.

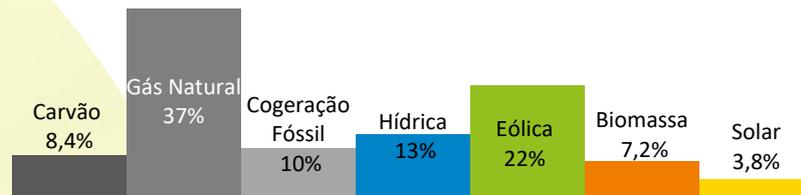
Fonte: REN, Análise APREN

PRINCIPAIS INDICADORES

GERAÇÃO

Total de geração: 3 950 GWh

Incorporação Renovável: 45,4 %



Fonte: REN, Análise APREN

OUTROS INDICADORES

Consumo: 4 142 GWh

Índice eolicidade: 1,03

Índice hidraulicidade: 1,55

Fonte: REN, Análise APREN

DIAGRAMA DE CARGA DO MÊS DE AGOSTO 2020

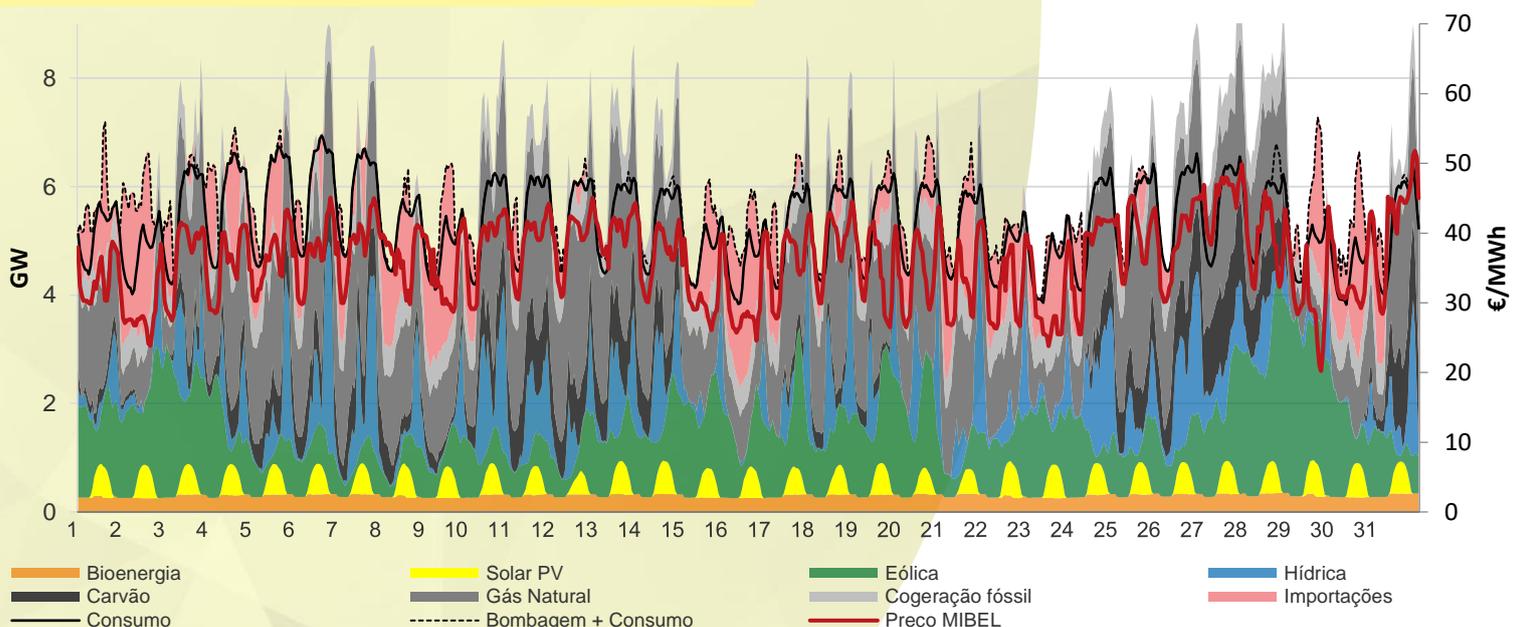


Figura 6. Diagrama de carga elétrico de Portugal Continental (ago-2020). Fonte: REN, Análise APREN.

NOTAS FINAIS

Legislação Nacional

Transição para o Regime de Remuneração Alternativo do Decreto-Lei n.º 35/2013

No dia 7 de agosto, a DGEG publicou o Despacho n.º 41/2020 que define as regras de transição para a remuneração alternativa prevista no Decreto-Lei n.º 35/2013, para centrais eólicas com entradas em exploração escalonadas no tempo ao abrigo de licenciamentos sucessivos.

“Clawback”

No dia 11 de agosto, foi publicado um Esclarecimento adicional sobre o âmbito de aplicação do mecanismo regulatório tendente a assegurar o equilíbrio concorrencial no mercado grossista em Portugal.

Sobre-equipamento

No dia 21 de agosto foi publicada a Portaria n.º 203/2020 que altera a Portaria n.º 102/2015, que estabelece os critérios de atribuição de autorização para a instalação do sobre-equipamento de centros electroprodutores eólicos, dispensando a necessidade de parecer prévio da ERSE para autorização do sobre-equipamento, apenas se o promotor optar pelo regime geral de mercado à energia produzida pelo sobre-equipamento.

Garantias de Origem (GOs)

No dia 17 de agosto foi publicado o Decreto-Lei n.º 60/2020 que estabelece o mecanismo de emissão de garantias de origem para gases de baixo teor de carbono e para gases de origem renovável.

Estratégia Nacional para o Hidrogénio

Foi publicada no dia 14 de agosto, a Resolução do Conselho de Ministros que aprova a Estratégia Nacional para o Hidrogénio.

Sistema Nacional de Gás

Foi publicado no dia 28 de agosto o Decreto-Lei n.º 62/2020, que estabelece a organização e o funcionamento do Sistema Nacional de Gás e o respetivo regime jurídico e procede à transposição da Diretiva 2019/692.



POLÍTICA E REGULAÇÃO



Estratégia Nacional para o Hidrogénio

Foi publicada no dia 14 de agosto, a Resolução do Conselho de Ministros que aprova a Estratégia Nacional para o Hidrogénio.



Garantias de Origem (GOs)

No dia 17 de agosto foi publicado o Decreto-Lei n.º 60/2020 que estabelece o mecanismo de emissão de garantias de origem para gases de baixo teor de carbono e para gases de origem renovável, atualizando as metas de energia de fontes renováveis.



Plano de Recuperação da Europa

No dia 21 de julho foi aprovado pelos líderes europeus o Plano de Recuperação da Europa, que envolve a revisão do Quadro Financeiro Plurianual para 2021-2027 e mobiliza um total de 750 mil milhões de euros através do fundo “*Next Generation EU*”.



Estratégias Europeias para o Hidrogénio e Integração de Sistemas

A Comissão Europeia apresentou, no dia 8 de julho, duas Estratégias fundamentais para a concretização do *Green Deal*: a Estratégia Europeia para a Integração de Sistemas Energéticos e a Estratégia Europeia para o Hidrogénio.



Transição para Remuneração Alternativa do Decreto-Lei n.º 35/2013

No dia 7 de agosto, a DGEG publicou o Despacho n.º 41/2020 que define as regras de transição para a remuneração alternativa prevista no Decreto-Lei n.º 35/2013, quando a mesma respeite apenas parte da energia total produzida em central eólica com entrada em exploração escalonadas no tempo ao abrigo de licenciamentos sucessivos.



Sobre-equipamento

No dia 21 de agosto foi publicada a Portaria n.º 203/2020 que altera a Portaria n.º 102/2015, que estabelece os critérios de atribuição de autorização para a instalação do sobre-equipamento de centros electroprodutores eólicos.

Informação disponível em:

APREN | Departamento Técnico e Comunicação

Av. Sidónio Pais, n.º 18 R/C Esq. 1050-215 Lisboa, Portugal

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