

Síntese Mensal

Fevereiro | 2025

Mercado retalhista de Eletricidade em Portugal Continental						
		Total	Residenciais	Pequenos negócios	Industriais	Grandes consumidores
Mudança de comercializador - indicadores (n.º de clientes)						
	Número de Entradas no Mercado Livre	21 334	21 048	187	97	2
	Número de Mudanças dentro do Mercado Livre	104 067	102 251	1 387	427	2
	Número de Saídas do Mercado Livre	11 266	11 152	92	22	0
Número de clientes						
	Mercado Livre	5 698 659	5 631 981	40 118	26 118	442
	<i>Δ mês precedente</i>	10 068	9 895	96	75	2
	Mercado Regulado	849 951	848 296	1 039	614	2
	<i>Δ mês precedente</i>	-4 658	-4 764	14	92	0
	Número de clientes (%) no Mercado Livre	87,0%	86,9%	97,5%	97,7%	99,5%
Consumo (GWh)						
	Mercado Livre	44 348	17 233	3 248	14 505	9 363
	<i>Δ mês precedente</i>	2 587	2 412	17	40	117
	Mercado Regulado	2 554	2 378	57	118	1
	<i>Δ mês precedente</i>	-24	274	1	47	-1
	Consumo (%) no Mercado Livre	94,6%	87,9%	98,3%	99,2%	100,0%

Todos os consumidores de energia elétrica em Portugal continental podem livremente escolher o seu fornecedor.

Para mudar de comercializador, os consumidores devem centrar-se em três passos (os 3C's).



Os comercializadores devem apresentar informação pré-contratual sobre as características da oferta.

As **principais características** da mudança de comercializador são as seguintes:

- Mudar de comercializador é **gratuito** para o consumidor.
- O ponto de contacto preferencial, na mudança, é o seu **novo comercializador**.
- Mudar de comercializador **não implica alteração** da instalação consumidora (ex. contador), exceto se o cliente o solicitar.
- O prazo máximo de mudança é de **3 semanas**.
- **Não há limite ao número** de mudanças.
- A **tarifa social** é aplicada por todos os comercializadores.

A ERSE aprovou uma ficha contratual padronizada que resume os principais aspetos do fornecimento de energia. Solicite-a antes de comparar ofertas e escolher o novo comercializador.

A ERSE disponibiliza um [simulador de rotulagem](#) de energia elétrica, que permite verificar os impactos ambientais da fatura de energia e verificar as ofertas mais verdes em mercado.



Eletricidade

É também disponibilizado um [simulador](#) que compara **preços** e condições de oferta em mercado, para o mercado elétrico apenas, ou para o mercado de oferta dual (eletricidade e gás, de forma conjunta).

Os consumidores com contrato em mercado livre podem pedir regime equiparado ao das tarifas transitórias aos seus comercializadores. Caso estes não pratiquem essa oferta, podem regressar ao mercado regulado.

Os consumidores sem contrato podem, igualmente, solicitar o regime equiparado ao das tarifas transitórias aos comercializadores em mercado livre. Caso nenhum deles tenha oferta equiparada, o cliente contrata diretamente com o CUR.

Quem são os comercializadores¹ em regime de mercado?

Comercializador					
Acciona Energía		•	•	•	•
Ágoraluz Energia		•	•	•	•
Alfa Energia		•	•	•	•
Audax Renovables		•	•	•	•
Axpo Portugal		•	•	•	•
CapWatt		•	•	•	•
Cepsa		•	•	•	•
EDP Comercial		•	•	•	•
Elergone Energia		•	•	•	•
Endesa		•	•	•	•
Enforcesco		•	•	•	•
Ezu Energia		•	•	•	•
Fortia		•	•	•	•
G9Telecom		•	•	•	•
Galp Power		•	•	•	•
Goldenergy		•	•	•	•
Ibelectra		•	•	•	•
Iberdrola		•	•	•	•
JafPlus		•	•	•	•
Logica Energy		•	•	•	•

Comercializador					
Lusíadaenergia		•	•	•	•
LUZBOA		•	•	•	•
Meo Energia		•	•	•	•
Muon Electric		•	•	•	•
Naturgy		•	•	•	•
Nossa Energia		•	•	•	•
Oeneo Energy		•	•	•	•
Petrotermica Energia		•	•	•	•
ENI Plenitude		•	•	•	•
Portulogos Power, Lda.		•	•	•	•
Power Plus II		•	•	•	•
PropensAlternativa		•	•	•	•
Repsol		•	•	•	•
Suncore		•	•	•	•
Usenergy		•	•	•	•
River-Energy		•	•	•	•
Start Campus Energy		•	•	•	•
Zug Power		•	•	•	•
Volton-Energia		•	•	•	•

Residenciais

Pequenos negócios

Industriais

Grandes consumidores

Novo comercializador

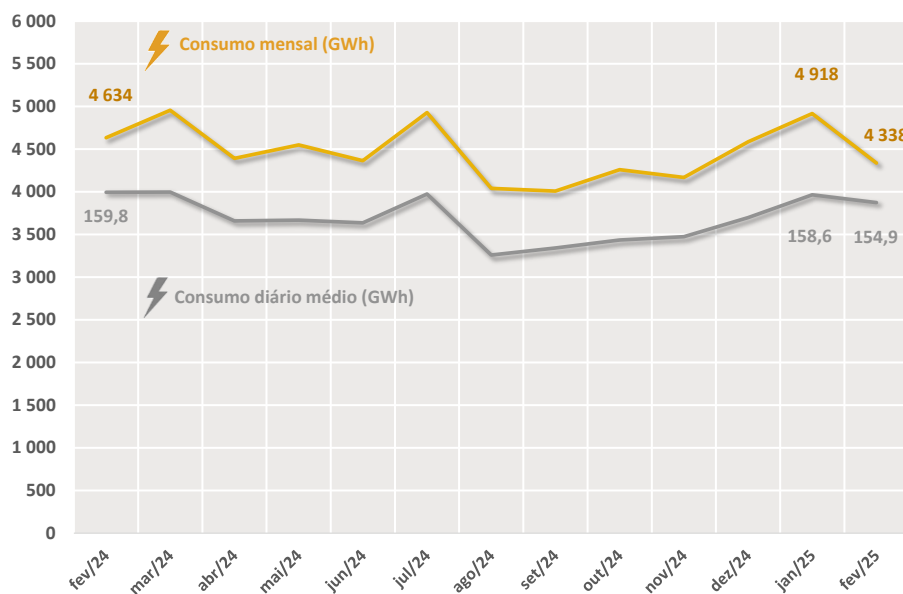
Número de comercializadores						
	Número de comercializadores ativos	39	36	35	34	19
	Δ mês homólogo	5	4	2	4	2
Número de clientes						
	Comercializador dominante em número de clientes	EDP	EDP	EDP	EDP	EDP
	Quota	60,8%	61,0%	49,3%	36,6%	39,6%
	Δ mês homólogo	-5,6 p.p.	-5,7 p.p.	+0,4 p.p.	+0,4 p.p.	+2,7 p.p.
	HHI	3 968	3 992	2 837	2 028	2 616
Consumo (GWh)						
	Comercializador dominante em consumo	EDP	EDP	EDP	EDP	Iberdrola
	Quota	37,1%	54,6%	45,1%	24,7%	25,7%
	Δ mês homólogo	-0,5 p.p.	-6,9 p.p.	+0,9 p.p.	+1,4 p.p.	-3,9 p.p.
	HHI	1 978	3 285	2 523	1 637	1 726

¹ Comercializadores com, pelos menos, 1 cliente

Evolução global do consumo

O consumo global em fevereiro foi de 4 338 GWh, valor 11,8% inferior ao registado no mês anterior. Relativamente ao mês homólogo, o consumo mensal global apresentou uma

descida de 6,4%. Quanto ao consumo médio diário, neste mês, registou uma quebra de 2,3% relativamente ao mês precedente.



Consumo global

Em fevereiro de 2025, o consumo mensal global foi de 4 338 GWh, cerca de 11,8% inferior ao registado em janeiro, e aproximadamente 6,4% inferior ao registado em fevereiro de 2024.

O consumo mensal global é o consumo apurado para cada mês para todos os clientes, tanto os que têm um comercializador de mercado como os clientes dos CUR.

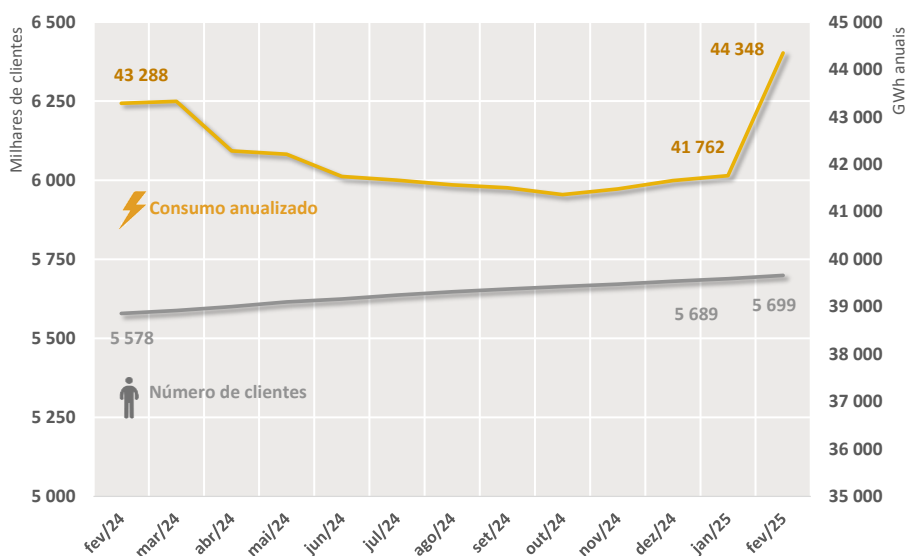
Caracterização do Mercado Livre

A ERSE monitoriza o funcionamento do mercado retalhista em Portugal continental, que inclui todo o processo de mudança de comercializador, através do qual os consumidores e clientes concretizam as suas escolhas.

Os diferentes agentes (operadores de rede, comercializadores e operador logístico de mudança de

comercializador) têm deveres de reporte de informação à ERSE.

Esta informação serve, entre outros propósitos, também para a divulgação de informação pública de caracterização do mercado liberalizado.



Evolução do ML

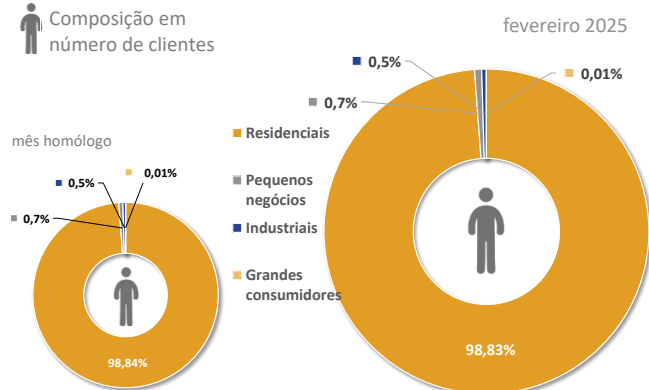
Em fevereiro de 2025, o ML registava cerca de 5,7 milhões de clientes, para um consumo estimado em base anual de 44,3 TWh.

Estes valores representam aumentos de 2,2%, em número de clientes e de 2,4% em consumo, relativamente a fevereiro de 2024.

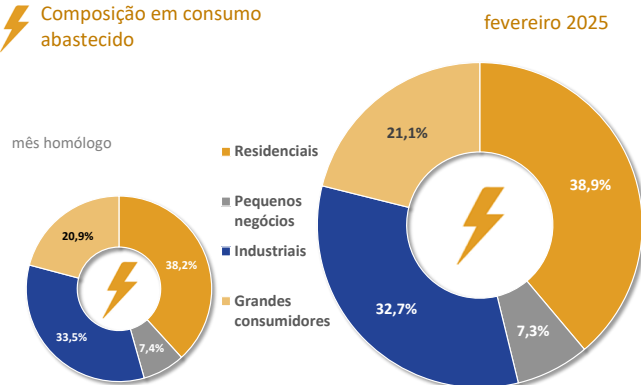
O mercado livre (ML) alcançou neste mês cerca de 5,7 milhões de clientes e 44 348 GWh de consumo anualizado, correspondendo a um acréscimo de 10 068 clientes e a uma subida de 2,6 TWh em consumo, face a janeiro de 2025. Estes valores representam aumentos de 2,2% em número de clientes e de 2,4% em consumo, relativamente a fevereiro de 2024.

A quase totalidade dos clientes do mercado livre concentra-se, naturalmente, no segmento dos clientes residenciais, os quais representaram 98,8% do total de clientes no ML.

Composição em número de clientes



Composição em consumo abastecido



O segmento de clientes residenciais, que representa 38,9% do consumo do ML, registou um ligeiro aumento de 0,7 p.p. no seu peso relativo face ao período homólogo, sendo seguido pelos clientes industriais (32,7%) e pelos grandes consumidores (21,1%).

O segmento dos pequenos negócios é o que tem menor representatividade em termos de consumo (7,3%).

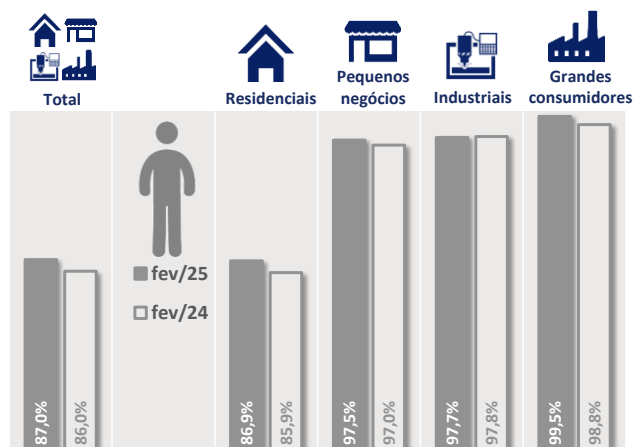
Peso relativo do Mercado Livre

Em fevereiro de 2025, o ML representou 87,0% do número total de clientes e 94,6% do consumo em Portugal Continental, exibindo um aumento de cerca de 0,5 p.p. no consumo face ao peso relativo do mês homólogo.

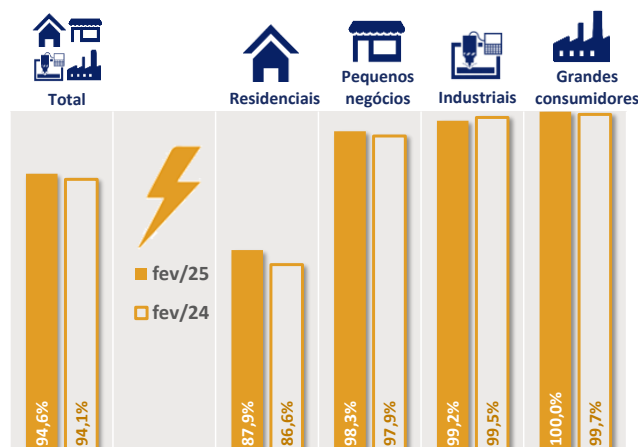
No mesmo mês, o peso do ML em consumo nos fornecimentos a grandes consumidores foi de 100%, com um ligeiro aumento de 0,3 p.p., face a fevereiro de 2024.

No segmento de pequenos negócios, 97,5% dos clientes são fornecidos por um comercializador do ML, sendo o seu consumo 98,3% do consumo global deste segmento. O segmento de clientes residenciais continua a apresentar a menor penetração do ML, embora cerca de 87,9% do consumo total e de 86,9% dos clientes deste segmento já estejam no ML.

Peso relativo ML, em clientes



Peso relativo ML, em consumo

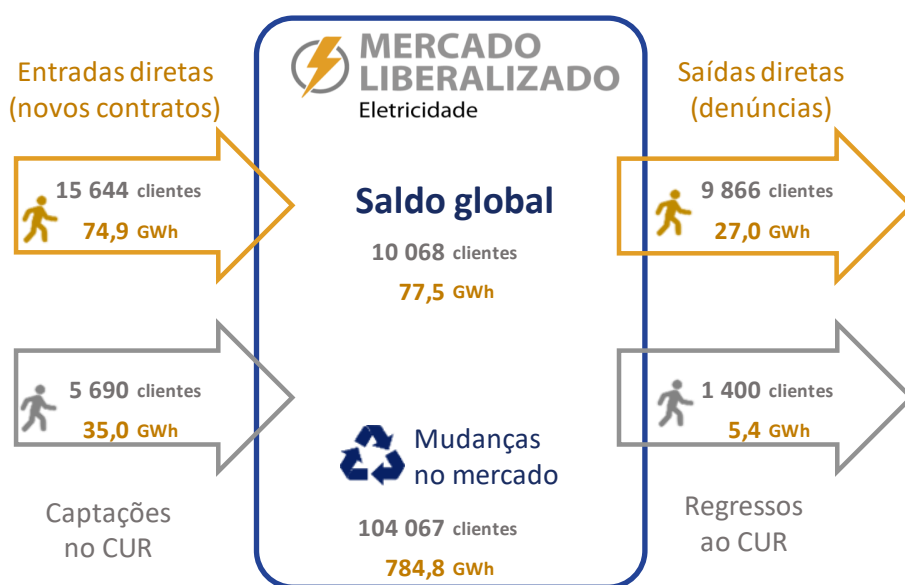


Mudança de comercializador

A caracterização da mudança de comercializador enquanto processo inclui uma análise dos movimentos efetuados, que afetam a carteira dos diferentes comercializadores em mercado. Estes movimentos incluem a captação de contratos relativos a instalações anteriormente sem abastecimento de eletricidade (entradas diretas), as captações de clientes que os comercializadores efetuam na carteira dos CUR, as situações em que os clientes mudam entre dois comercializadores em mercado (mudanças no

mercado), as cessações ou denúncias de contrato sem outro que o substitua (saídas diretas) e ainda os regressos legalmente permitidos a fornecimento pelos CUR.

O saldo global do mercado livre é o resultado dos acréscimos de carteiras dos comercializadores em mercado (entradas diretas e captações nos CUR), deduzido das diminuições de carteira, que correspondem ao agregado de saídas diretas e de regressos ao CUR.



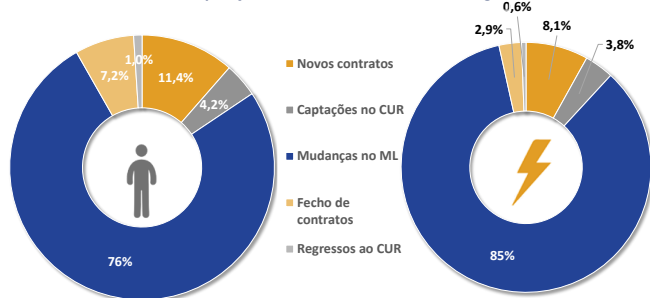
Mudança de comercializador

Em fevereiro de 2025, o número de clientes no mercado liberalizado aumentou em 10 068 e o seu consumo, em base anual, aumentou 77,5 GWh.

Ainda neste mês, cerca de 104 067 mil clientes mudaram de fornecedor no mercado liberalizado, enquanto 5 690 trocaram o fornecimento feito pelo CUR por um fornecimento em mercado.

Em fevereiro de 2025, entraram 21 334 clientes no ML, tendo 5 690 (35,0 GWh) vindo do mercado regulado (MR) e 15 644 (74,9 GWh) entrado diretamente para as carteiras de comercializadores em regime de mercado (entradas diretas).

Composição dos movimentos de switching



Por outro lado, cessaram contrato no mercado 9 866 clientes (27,0 GWh) sem que tenham celebrado outro contrato de fornecimento (saídas diretas), e regressaram ao

MR 1 400 clientes (5,4 GWh). Este regresso ao MR decorre, sobretudo, da possibilidade de os consumidores residenciais de eletricidade optarem pelo regime equiparado ao das tarifas transitórias ou reguladas. Assim, o número de clientes em atividade no ML aumentou, em termos líquidos, 10 068, e subiu 77,5 GWh em consumo.

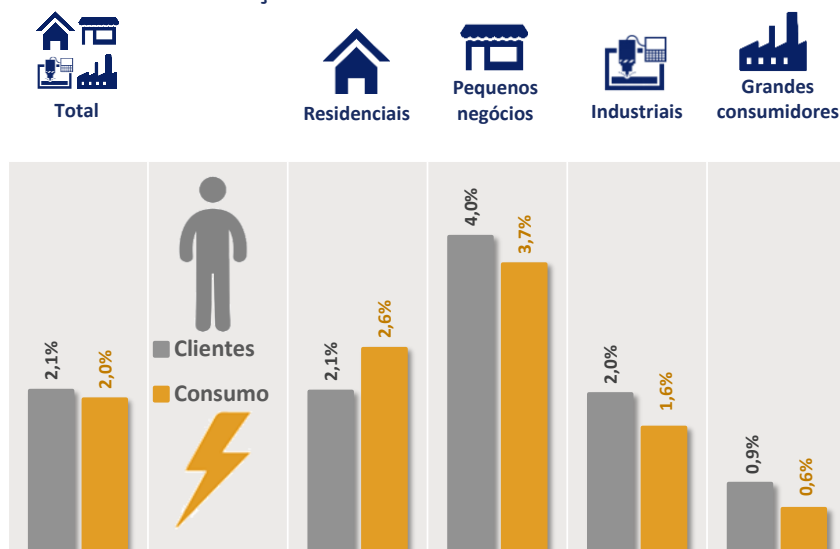
Foram ainda registadas, neste mês, 104 067 mudanças de carteira entre comercializadores no ML, que representam 784,8 GWh de consumo anual.

Com esta evolução, pode observar-se que cerca de 76% do número de movimentos de mercado diz respeito a mudanças entre comercializadores já em mercado (com o respetivo consumo a representar cerca de 85% do volume de consumo em mudança). O regresso ao CUR representa uma pequena parcela dos movimentos, em número de clientes, de 1,0%.

De modo a poder identificar o segmento mais ativo na mudança de comercializador, é analisada a intensidade da mudança de comercializador, que corresponde ao volume de clientes ativos na mudança de comercializador, incluindo entradas e saídas, em comparação com o volume total de clientes em cada um dos segmentos.

Em fevereiro, a intensidade de mudança de comercializador representou 2,1% do total de clientes e 2,0% do consumo global do mercado continental português. O segmento mais ativo na mudança de comercializador, quer em número de clientes quer em consumo, foi o segmento dos pequenos negócios.

Intensidade de mudança de comercializador



Intensidade da mudança de comercializador

Em fevereiro, para o conjunto do mercado, 2,1% do número total de clientes trocou de fornecedor, o que representou cerca de 2,0% do consumo a ser assegurado por um comercializador diferente.

O segmento mais ativo na mudança de comercializador quer em número de clientes quer em consumo, foi o segmento dos pequenos negócios.

Quotas de mercado e indicadores de concorrência

A dinâmica de funcionamento do mercado é, tipicamente, aferida também pelas quotas dos diferentes operadores (e a sua evolução no tempo), bem como pelo recurso a indicadores que monitorizam a intensidade competitiva do mercado. Neste resumo informativo são utilizados o índice de concentração HHI (*vide* siglas e definições para sua caracterização) e a monitorização direta da evolução da quota do líder de mercado (em avaliação global e em cada segmento).

Na apresentação das quotas dos operadores, neste resumo informativo, a designação “Outros” inclui os comercializadores cujas quotas de mercado ocupam a oitava posição e seguintes.

Em fevereiro, a EDP Comercial manteve a sua posição como principal operador no mercado livre. Face a janeiro, a sua quota desceu 0,4 p.p., em número de clientes, e subiu 0,9 p.p. em termos de consumo.

Em número de clientes, a Goldenergy foi a única a manter a sua quota em número de clientes.

A Galp, a Iberdrola, a MEO Energia, a Repsol e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” tiveram subidas de quota entre 0,1 p.p. e 0,2 p.p., face a janeiro.

Por outro lado, a Endesa, reduziu em 0,1 p.p. a sua quota de mercado.

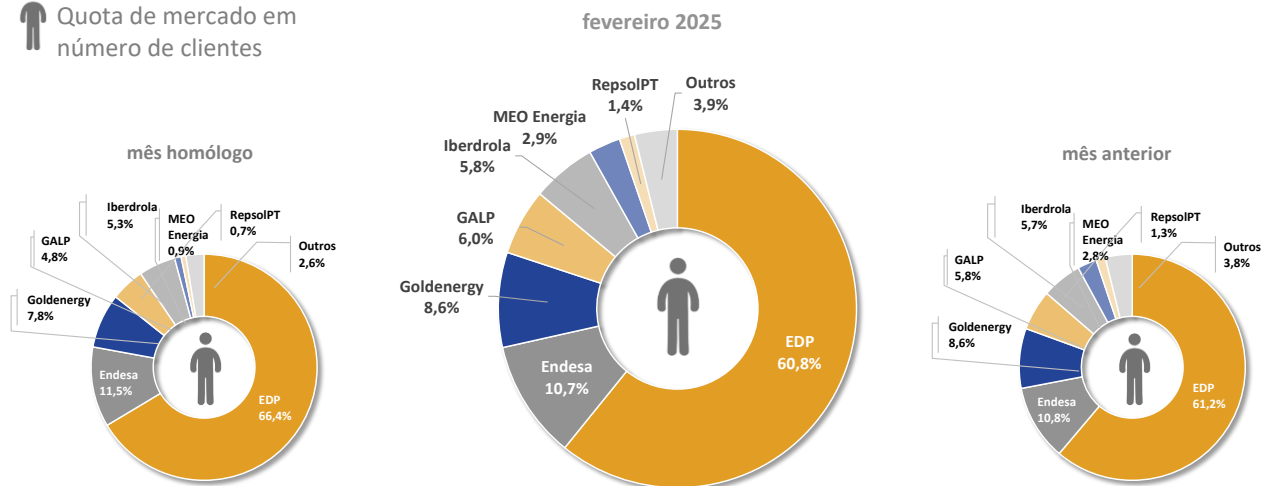
Quanto ao consumo, a Galp, a Goldenergy e os comercializadores agrupados na rubrica “Outros” tiveram um acréscimo de quota entre 0,1 p.p. e 0,3 p.p. face a janeiro. Por sua vez, a Iberdrola, a Endesa, a Axpo e a Fortia reduziram entre 0,2 p.p. e 0,7 p.p. as suas quotas de mercado.

Relativamente ao mês homólogo, a EDP Comercial foi o comercializador que perdeu mais quota em termos de clientes (5,6 p.p.) e a Endesa perdeu mais quota em termos de consumo (2,9 p.p.).

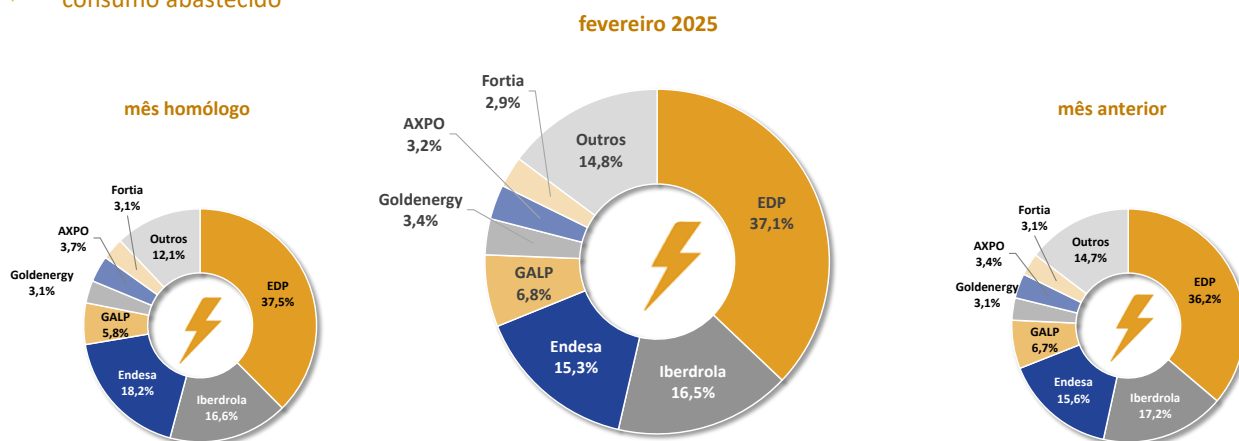
Inversamente, a MEO Energia foi, em termos homólogos, o comercializador com maior ganho de quota em número de clientes (2,0 p.p.), e a Galp o que ganhou mais quota em termos de consumo (1,2 p.p.).



Quota de mercado em
número de clientes



Quota de mercado em
consumo abastecido



Variações de carteira de clientes

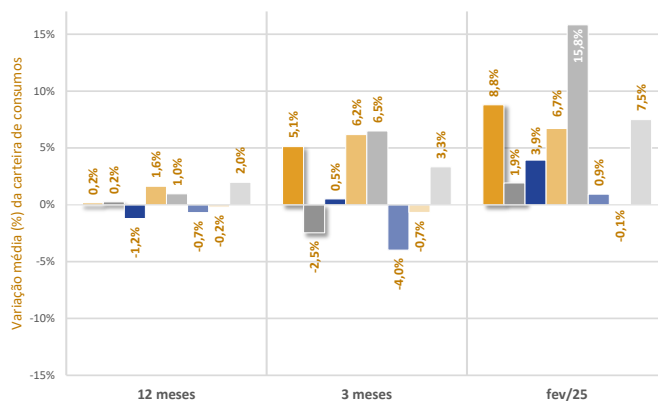
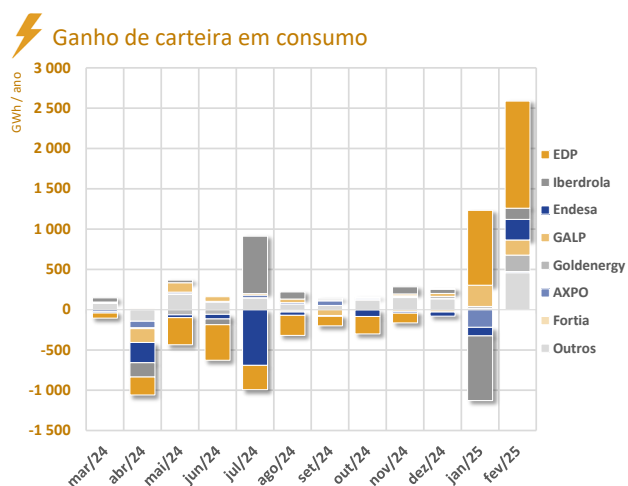
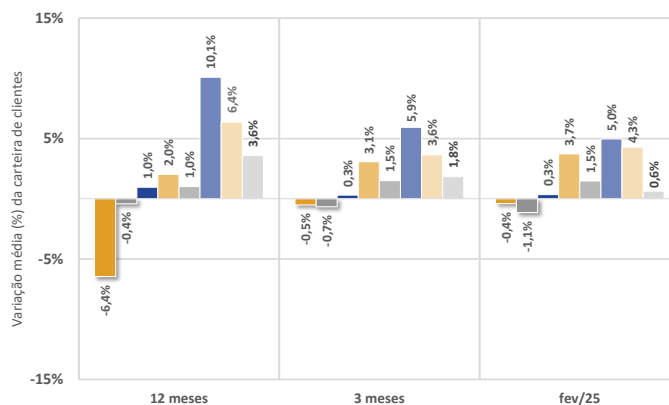
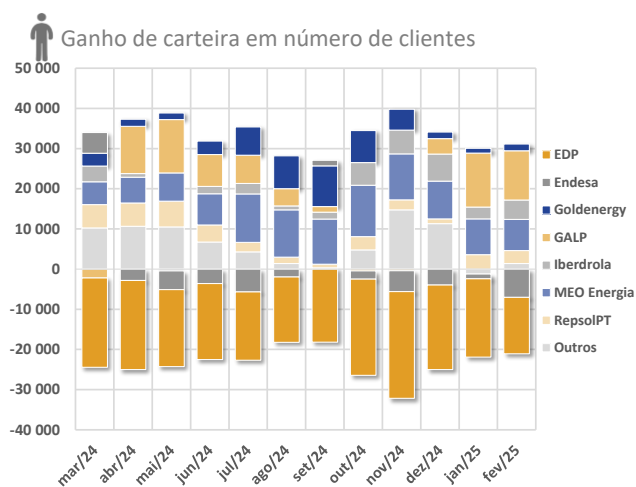
O aumento da quota de mercado obtida por cada comercializador pode ser encarado com uma forma de caracterizar um tipo de abordagem, mais ou menos pró-ativa, efetuada ao mercado. Através da análise da variação de carteiras de clientes, é possível verificar qual o comercializador que captou ou perdeu um maior número de clientes.

Em fevereiro, a Galp foi o comercializador que realizou a maior captação de clientes em número absoluto, tendo ganho cerca de 39% do número de clientes que mudou de comercializador, o que representou ganhos líquidos na carteira de clientes de 3,7%, face ao mês anterior.

A MEO Energia e a Iberdrola foram os comercializadores com a segunda e a terceira maior percentagem de captação

de clientes face à sua carteira, tendo ganho, respetivamente, 25% e 16% dos clientes que mudaram de comercializador, o que se traduziu em ganhos líquidos entre 5,0% e 1,5% nas suas carteiras. A EDP e a Endesa registaram perdas de clientes de 0,4% e 1,1%, respetivamente, nas suas carteiras em fevereiro.

Em termos de consumo, a EDP captou 51% de mudança de comercializador, o que representa um ganho líquido na carteira de 8,8%, face ao mês anterior. A Endesa captou ainda 10% do consumo de mudança, o que representou ganhos líquidos de 3,9%, face ao mês anterior.

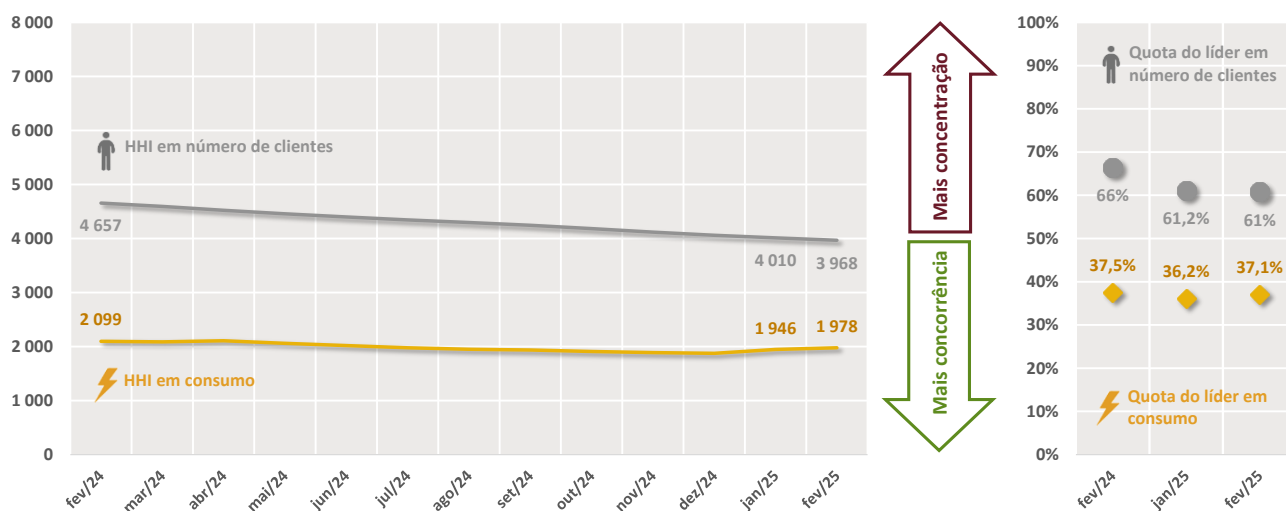


Indicadores de concorrência no mercado livre

Em termos de número de clientes, o índice de concentração de mercado (HHI) registou em fevereiro um decréscimo de 1,0% face ao mês precedente e uma redução de 14,8% face ao mês homólogo. Esta redução do HHI foi influenciada pela redução de quota do comercializador dominante, de cerca de 66% há um ano atrás para os atuais 61%.

Em consumo, o HHI registou uma subida de 1,6% face ao mês anterior, e uma redução de 5,7% em relação ao mês homólogo.

Os valores e a evolução dos indicadores de concorrência mostram, assim, um mercado que tem vindo a tornar-se gradualmente mais competitivo.



Análise por segmento de cliente

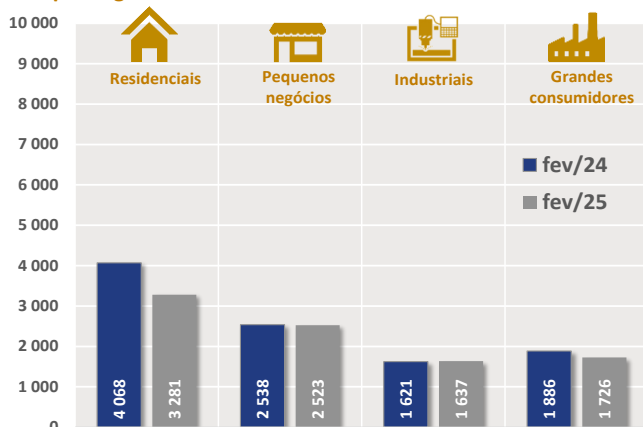
O segmento de clientes industriais, que apresenta maior intensidade competitiva, tendo o menor HHI, teve um ligeiro aumento do HHI, em 1,0%, relativamente ao mês homólogo. Este segmento conta com 34 comercializadores ativos.

O segmento dos grandes consumidores é o que apresenta menor número de comercializadores ativos (19), com o HHI neste segmento a descer 8,5% face a fevereiro de 2024.

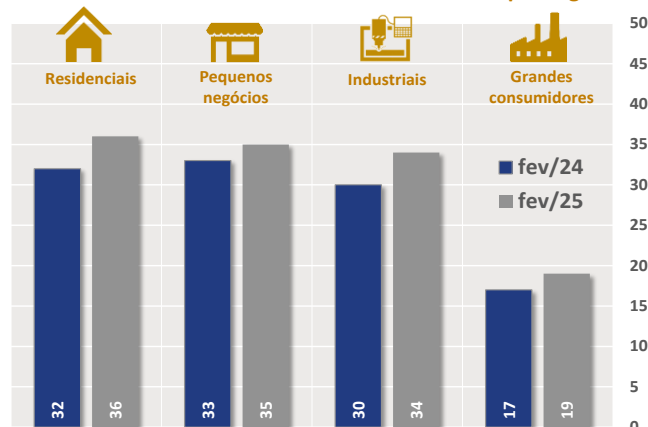
O segmento dos pequenos negócios apresentou uma redução do HHI, em 0,6%, relativamente ao mês homólogo.

Por outro lado, o segmento mais concentrado é o segmento dos clientes residenciais, devido à quota dominante da EDP. Porém, o valor de HHI foi o que registou o maior decréscimo, de 19,3% relativamente ao mês homólogo.

HHI por segmento



Número de comercializadores por segmento



A aposta de cada comercializador em termos do seu foco comercial traduz-se na evolução das quotas de mercado, em consumo e em número de clientes, por segmento.

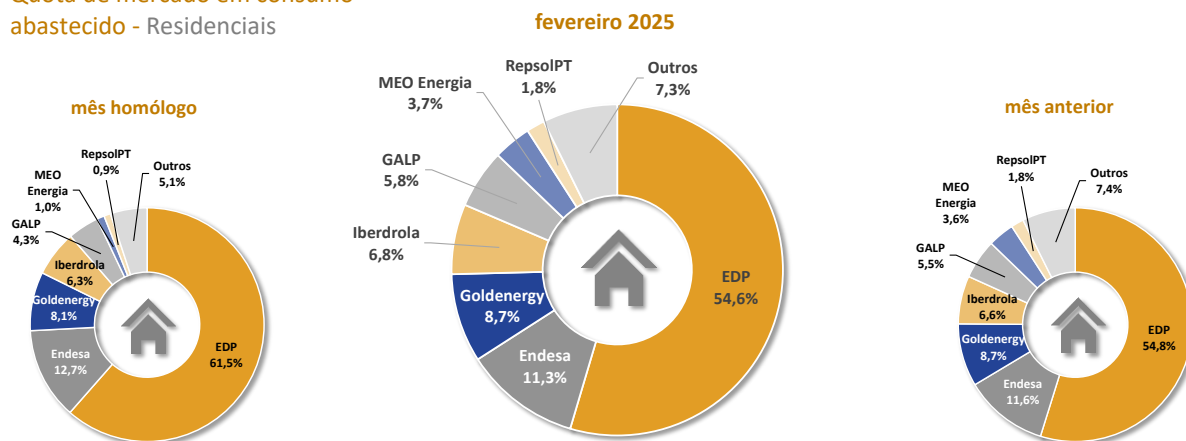
No segmento de clientes residenciais, a liderança foi mantida pela EDP, que reduziu em 0,2 p.p., a sua quota face a janeiro. A Endesa e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” também reduziram as suas quotas em 0,3 p.p. e 0,1 p.p., respetivamente e face ao mês

anterior. A Iberdrola, a Galp e a MEO Energia registaram aumentos entre 0,1 e 0,3 p.p., face ao mês precedente. A Goldenergy e a Repsol mantiveram as suas quotas face a janeiro.

Relativamente ao mês homólogo, foi a EDP que registou a maior perda de quota em consumo neste segmento (6,9 p.p.), com a MEO Energia a apresentar o maior ganho (2,7 p.p.).



**Quota de mercado em consumo
abastecido - Residenciais**



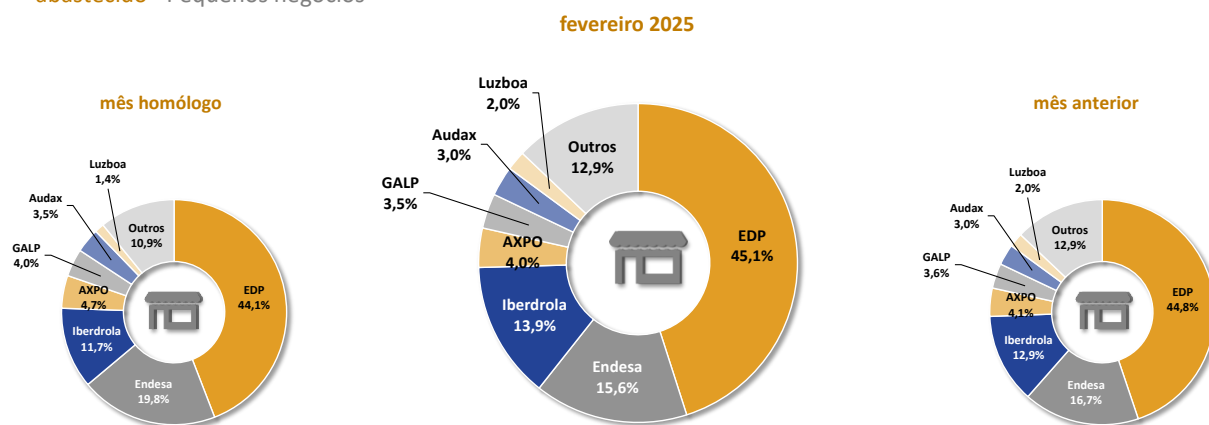
No segmento de pequenos negócios, a EDP aumentou em 0,3 p.p. a sua quota face ao mês anterior, continuando a ser o comercializador com maior representatividade em termos de consumo. A Endesa, a Axpo e a Galp reduziram as suas quotas entre 0,1 p.p. e 1,1 p.p., face a janeiro. Por outro lado, a Iberdrola registou um acréscimo de quota em 1,0 p.p., face ao mês precedente.

A Audax, a Luzboa e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” mantiveram as suas quotas face a janeiro.

Relativamente ao mês homólogo, foi a Endesa que registou a maior perda de quota em consumo neste segmento (4,2 p.p.), enquanto a Iberdrola apresentou o maior ganho (2,2 p.p.).



**Quota de mercado em consumo
abastecido - Pequenos negócios**



Em fevereiro, a EDP foi o comercializador, em termos de consumo, com maior representatividade no segmento de clientes industriais, mantendo a sua quota inalterada face a janeiro.

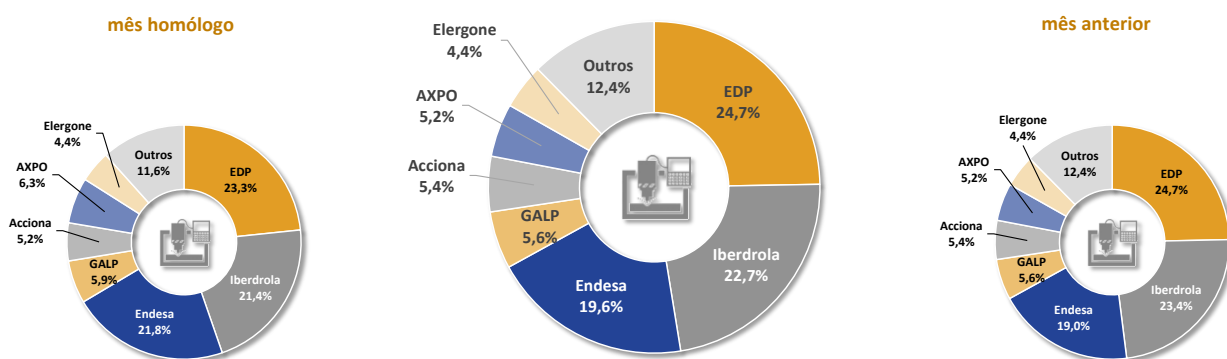
A Endesa foi a única a aumentar a sua quota, em 0,6 p.p., face a janeiro. Por outro lado, a Iberdrola reduziu em 0,7 p.p. a sua quota de mercado, face ao mês precedente. A Galp, a

Acciona, a Axpo, a Elergone e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” mantiveram sensivelmente as suas quotas face a janeiro.

Relativamente ao mês homólogo, a Endesa apresentou a maior perda de quota em consumo neste segmento (2,2 p.p.), e foi a EDP a apresentar o maior ganho (1,4 p.p.).

**Quota de mercado em consumo
abastecido - Industriais**

fevereiro 2025



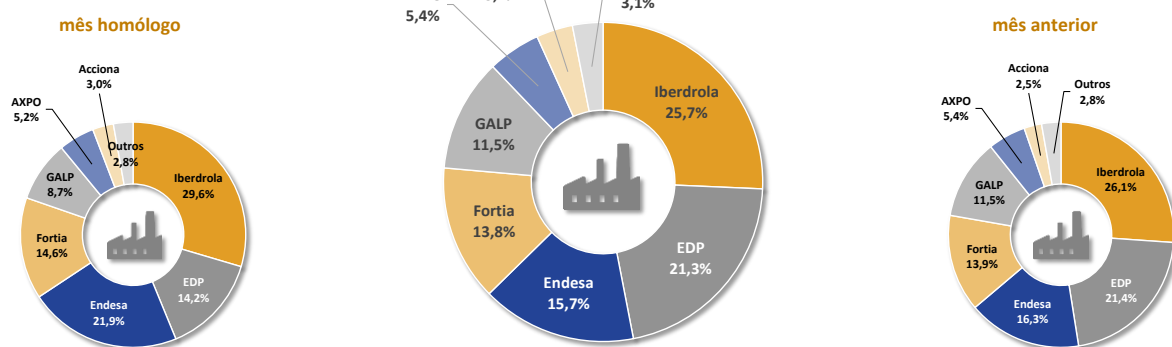
No segmento de grandes consumidores, a Iberdrola, líder do segmento, teve um decréscimo de 0,4 p.p. na sua quota face a janeiro. Também a EDP, a Endesa e a Fortia viram diminuir as suas quotas entre 0,1 p.p. e 0,6 p.p., face ao mês anterior. Por outro lado, a Acciona e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” viram as suas quotas subir em 1,2 p.p. e 0,3 p.p., face ao mês

precedente. A Galp e a Axpo mantiveram as suas quotas face a janeiro.

Relativamente ao mês homólogo, a Endesa foi o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (6,2 p.p.), e foi a EDP o comercializador a apresentar maior ganho (7,1 p.p.).

**Quota de mercado em consumo
abastecido - Grandes consumidores**

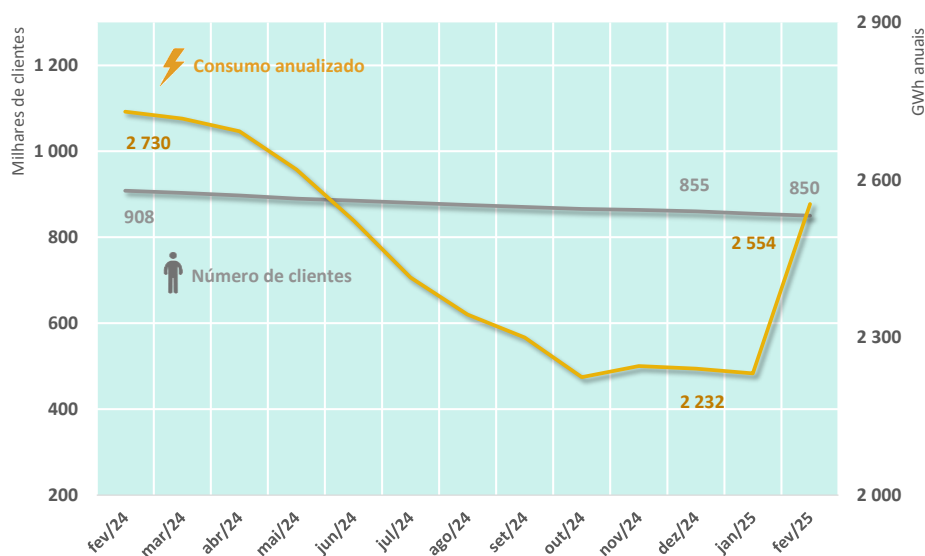
fevereiro 2025



Caracterização dos CUR

No global, cerca de 850 mil clientes eram, no final de fevereiro de 2025, abastecidos pelo CUR, por aplicação das tarifas transitórias. Estes clientes representam um consumo

anualizado de cerca de 2 554 GWh, o equivalente a 5,4% do consumo total de Portugal continental.



Evolução do CUR

Em janeiro de 2025, o MR registava cerca de 850 mil clientes, para um consumo estimado em base anual de 2 554 GWh.

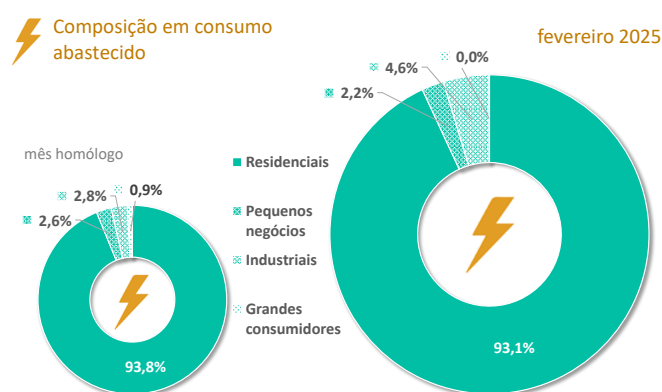
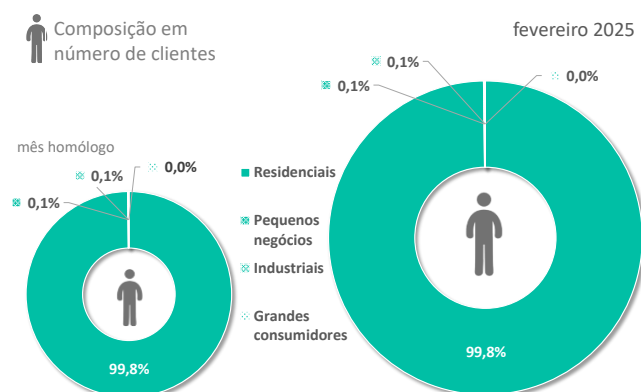
Estes valores representam decréscimos de 6,4%, tanto em número de clientes, como em consumo, relativamente a fevereiro de 2024.

O número de clientes no mercado regulado registou decréscimos de 6,4%, relativamente ao mês homólogo, tendo apresentado também a mesma descida em termos de consumo, face a fevereiro de 2024.

Ainda assim, a passagem progressiva para o mercado livre tem tornado a carteira dos CUR concentrada nos clientes

domésticos, que representaram em fevereiro 99,8% dos clientes presentes no MR e 93,1% do consumo da comercialização de último recurso.

Os restantes segmentos representam apenas cerca de 0,2% do número total de clientes.



Siglas e definições

Siglas utilizadas

CUR – comercializador de último recurso; entidade responsável por efetuar o fornecimento de energia elétrica mediante a aplicação de tarifas definidas pela ERSE.

HHI – acrónimo da expressão anglo-saxónica *Herfindhal Hirschman Index* – índice de concentração de mercado com o mesmo nome.

Definições

Residenciais - conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes em baixa tensão, com potência contratada inferior ou igual a 41,4 kW (BTN, baixa tensão normal).

Pequenos negócios - conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes em baixa tensão, com potência contratada superior a 41,4 kW (BTE, baixa tensão especial).

Industriais - conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de média tensão (MT).

Grandes consumidores - conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de muito alta tensão (MAT) e de alta tensão (AT).

Consumo anualizado - o consumo anualizado representa o valor de consumo que os clientes que se encontram em carteira de

Anexo estatístico

O Anexo estatístico apresentado cobre a totalidade dos dados utilizados na elaboração do resumo informativo mensal nas suas diferentes secções, considerando as seguintes exceções:

Os valores da intensidade da mudança de comercializador, que não são expressamente apresentados, mas podem ser determinados com a restante informação disponibilizada (ver secção de Definições).

Os valores utilizados para caracterização da concentração de mercado (incluindo os índices HHI), que não são expressamente

ML – mercado livre; corresponde à parcela do mercado retalhista em que a tarifa final é livremente negociada entre as partes.

MR – mercado regulado; corresponde à parcela do mercado retalhista em que se aplicam tarifas finais definidas pela ERSE.

fornecimento no mercado livre efetuariam se permanecessem com esse fornecedor durante um período de 12 meses.

Índice de concentração HHI - o índice de concentração de mercado HHI é calculado pela soma do quadrado das quotas de mercado de todos os agentes. Neste documento são utilizadas as quotas de mercado considerando o volume de energia fornecido por cada comercializador no ML.

Intensidade de mudança de comercializador - a intensidade de mudança de comercializador é aferida pela taxa de mudanças realizadas, considerando conjuntamente as mudanças do ML para o MR, do MR para o ML e dentro do ML, no número total de clientes a considerar (total nacional ou total de cada segmento).

referidos, mas podem ser diretamente extraídos ou apurados da tabela de quotas de mercado.

A totalidade da informação disponibilizada tem a sua origem na informação remetida à ERSE no âmbito da operacionalização da mudança de comercializador, exceto no caso do valor do consumo real mensal, cuja fonte é a REN (estatística mensal).

Evolução global do mercado e da mudança de comercializador

Principais valores de caracterização

Mês	N.º de clientes no ML	Consumo anualizado ML [GWh]	Peso relativo do ML	Consumo total no mês [GWh]
fev/24	5 578 361	43 288,1	94,1%	4 634,3
mar/24	5 587 916	43 330,6	94,1%	4 955,2
abr/24	5 600 195	42 282,8	94,0%	4 391,1
mai/24	5 614 773	42 213,4	94,2%	4 550,1
jun/24	5 624 124	41 746,9	94,3%	4 365,0
jul/24	5 636 806	41 665,8	94,5%	4 928,6
ago/24	5 646 762	41 566,2	94,7%	4 041,2
set/24	5 655 666	41 507,0	94,7%	4 009,5
out/24	5 663 687	41 361,8	94,9%	4 259,3
nov/24	5 671 311	41 481,1	94,9%	4 168,3
dez/24	5 680 416	41 658,2	94,9%	4 586,5
jan/25	5 688 591	41 761,8	94,9%	4 918,0
fev/25	5 698 659	44 348,4	94,6%	4 338,1

Fluxos de mudança de comercializador (número e consumo anualizado)

	N.º de clientes				Consumo [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
Saídas	11 152	92	22	0	26,5	4,0	1,9	0,0
Mudanças	102 251	1 387	427	2	433,4	107,6	208,8	35,0
Entradas	21 048	187	97	2	26,5	4,0	1,9	0,0



Caracterização do mercado retalhista

Caracterização do mercado liberalizado

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado ML [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
fev/24	5 513 468	38 887	25 583	423	16 551,8	3 194,8	14 506,2	9 035,3
mar/24	5 522 944	38 953	25 594	425	16 648,8	3 192,4	14 456,1	9 033,2
abr/24	5 535 035	39 104	25 629	427	16 669,6	3 163,0	13 782,3	8 667,9
mai/24	5 549 410	39 263	25 670	430	16 163,6	3 178,9	13 978,0	8 892,9
jun/24	5 558 563	39 407	25 722	432	15 525,1	3 176,5	14 059,8	8 985,6
jul/24	5 571 048	39 521	25 804	433	15 146,7	3 201,8	14 242,5	9 074,8
ago/24	5 580 880	39 606	25 840	436	14 763,5	3 211,1	14 394,4	9 197,2
set/24	5 589 690	39 669	25 871	436	14 683,8	3 211,3	14 388,2	9 223,7
out/24	5 597 620	39 724	25 906	437	14 447,5	3 211,9	14 434,9	9 267,4
nov/24	5 605 063	39 844	25 966	438	14 448,2	3 222,6	14 464,8	9 345,5
dez/24	5 614 016	39 962	25 999	439	14 602,3	3 227,1	14 491,3	9 337,5
jan/25	5 622 086	40 022	26 043	440	14 820,6	3 230,5	14 464,7	9 246,0
fev/25	5 631 981	40 118	26 118	442	17 233,1	3 248,0	14 504,7	9 362,7

Caracterização da comercialização de último recurso

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado [GWh]			
	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.	Residenciais	Peq. Negócios	Industriais	Grandes cons.
fev/24	906 348	1 187	579	5	2 561,0	69,9	75,6	23,6
mar/24	901 193	1 207	591	5	2 545,0	71,5	77,9	22,5
abr/24	895 392	1 199	583	5	2 526,1	69,9	74,2	22,5
mai/24	887 897	1 211	573	5	2 454,8	70,0	72,5	22,4
jun/24	883 406	1 176	568	5	2 360,8	67,6	72,1	22,5
jul/24	878 611	1 152	546	4	2 273,3	65,8	70,4	4,9
ago/24	873 275	1 157	543	4	2 202,9	65,4	70,5	4,8
set/24	868 684	1 093	540	4	2 163,9	60,7	71,2	4,2
out/24	864 300	1 062	537	4	2 089,6	59,1	72,0	3,6
nov/24	861 985	1 086	535	4	2 108,4	60,8	73,2	3,1
dez/24	858 678	1 092	530	4	2 103,0	62,2	73,2	2,5
jan/25	853 060	1 025	522	2	2 103,2	55,8	71,1	1,5
fev/25	848 296	1 039	614	2	2 377,6	57,2	118,3	1,0

Quota de mercado por número de clientes

Mês	EDP	Endesa	Goldenergy	GALP	Iberdrola	MEO Energia	RepsolPT	Outros
fev/24	66,4%	11,5%	7,8%	4,8%	5,3%	0,9%	0,7%	2,6%
mar/24	65,9%	11,5%	7,9%	4,8%	5,3%	1,0%	0,8%	2,8%
abr/24	65,4%	11,5%	7,9%	5,0%	5,3%	1,1%	0,9%	3,0%
mai/24	64,9%	11,4%	7,9%	5,2%	5,3%	1,3%	1,0%	3,1%
jun/24	64,4%	11,3%	7,9%	5,3%	5,3%	1,4%	1,1%	3,2%
jul/24	64,0%	11,1%	8,0%	5,4%	5,4%	1,6%	1,1%	3,3%
ago/24	63,6%	11,1%	8,2%	5,5%	5,4%	1,8%	1,1%	3,3%
set/24	63,1%	11,1%	8,3%	5,5%	5,4%	2,0%	1,2%	3,3%
out/24	62,6%	11,0%	8,5%	5,5%	5,5%	2,0%	1,2%	3,6%
nov/24	62,1%	10,9%	8,5%	5,5%	5,6%	2,4%	1,2%	3,7%
dez/24	61,6%	10,9%	8,5%	5,6%	5,7%	2,6%	1,3%	3,9%
jan/25	61,2%	10,8%	8,6%	5,8%	5,7%	2,8%	1,3%	3,8%
fev/25	60,8%	10,7%	8,6%	6,0%	5,8%	2,9%	1,4%	3,9%

Quota de mercado por consumo anualizado

Mês	EDP	Iberdrola	Endesa	GALP	Goldenergy	AXPO	Fortia	Outros
fev/24	37,5%	16,6%	18,2%	5,8%	3,1%	3,7%	3,1%	12,1%
mar/24	37,4%	16,7%	18,1%	5,7%	3,1%	3,6%	3,1%	12,2%
abr/24	37,8%	16,7%	18,0%	5,5%	3,2%	3,5%	3,2%	12,2%
mai/24	37,0%	16,8%	17,9%	5,8%	3,1%	3,5%	3,2%	12,7%
jun/24	36,4%	16,8%	18,0%	6,0%	3,0%	3,6%	3,2%	13,0%
jul/24	35,7%	18,6%	16,4%	6,0%	3,0%	3,7%	3,2%	13,4%
ago/24	35,2%	18,8%	16,3%	6,2%	2,9%	3,7%	3,2%	13,6%
set/24	35,0%	18,9%	16,3%	6,0%	3,0%	3,9%	3,2%	13,7%
out/24	34,6%	19,0%	16,2%	6,0%	3,0%	3,9%	3,3%	14,1%
nov/24	34,2%	19,1%	16,1%	6,0%	3,0%	4,0%	3,2%	14,4%
dez/24	34,1%	19,2%	15,9%	6,1%	3,0%	4,0%	3,1%	14,7%
jan/25	36,2%	17,2%	15,6%	6,7%	3,1%	3,4%	3,1%	14,7%
fev/25	37,1%	16,5%	15,3%	6,8%	3,4%	3,2%	2,9%	14,8%

Quota de mercado por consumo anualizado - Residenciais

Mês	EDP	Endesa	Goldenergy	Iberdrola	GALP	MEO Energia	RepsolPT	Outros
fev/24	61,5%	12,7%	8,1%	6,3%	4,3%	1,0%	0,9%	5,1%
mar/24	60,8%	12,8%	8,2%	6,4%	4,2%	1,2%	1,1%	5,4%
abr/24	60,1%	12,7%	8,1%	6,3%	4,5%	1,3%	1,2%	5,7%
mai/24	59,6%	12,5%	7,9%	6,3%	4,8%	1,5%	1,4%	6,1%
jun/24	59,2%	12,4%	7,9%	6,2%	4,9%	1,6%	1,5%	6,3%
jul/24	58,6%	12,3%	8,1%	5,9%	5,1%	1,9%	1,5%	6,6%
ago/24	58,2%	12,1%	8,2%	5,9%	5,1%	2,2%	1,6%	6,8%
set/24	57,8%	12,0%	8,3%	5,9%	5,1%	2,4%	1,6%	6,9%
out/24	57,1%	11,9%	8,5%	6,0%	5,1%	2,8%	1,7%	7,0%
nov/24	56,3%	11,8%	8,6%	6,1%	5,0%	3,1%	1,7%	7,4%
dez/24	55,6%	11,6%	8,7%	6,3%	5,2%	3,4%	1,7%	7,5%
jan/25	54,8%	11,6%	8,7%	6,6%	5,5%	3,6%	1,8%	7,4%
fev/25	54,6%	11,3%	8,7%	6,8%	5,8%	3,7%	1,8%	7,3%

Quota de mercado por consumo anualizado - Pequenos negócios

Mês	EDP	Endesa	Iberdrola	AXPO	GALP	Audax	Luzboa	Outros
fev/24	44,1%	19,8%	11,7%	4,7%	4,0%	3,5%	1,4%	10,9%
mar/24	44,2%	19,3%	12,3%	4,7%	3,9%	3,5%	1,3%	10,8%
abr/24	44,3%	19,5%	12,2%	4,5%	3,8%	3,6%	1,4%	10,8%
mai/24	44,1%	19,3%	12,1%	4,5%	3,9%	3,6%	1,4%	11,1%
jun/24	44,1%	19,4%	12,0%	4,5%	3,9%	3,6%	1,4%	11,2%
jul/24	44,1%	18,0%	13,0%	4,5%	3,9%	3,6%	1,5%	11,5%
ago/24	44,4%	17,7%	13,0%	4,5%	3,7%	3,5%	1,5%	11,8%
set/24	44,2%	17,8%	12,9%	4,6%	3,6%	3,4%	1,5%	12,0%
out/24	44,3%	17,6%	12,5%	4,6%	3,6%	3,2%	2,0%	12,3%
nov/24	44,0%	17,4%	12,6%	4,5%	3,6%	3,1%	2,1%	12,6%
dez/24	44,0%	17,2%	12,9%	4,5%	3,6%	3,1%	2,1%	12,6%
jan/25	44,8%	16,7%	12,9%	4,1%	3,6%	3,0%	2,0%	12,9%
fev/25	45,1%	15,6%	13,9%	4,0%	3,5%	3,0%	2,0%	12,9%

Quota de mercado por consumo anualizado - Industriais

Mês	EDP	Iberdrola	Endesa	GALP	Acciona	AXPO	Energine	Outros
fev/24	23,3%	21,4%	21,8%	5,9%	5,2%	6,3%	4,4%	11,6%
mar/24	23,3%	21,5%	21,7%	6,0%	5,2%	6,2%	4,4%	11,6%
abr/24	23,7%	21,3%	21,4%	6,1%	5,3%	5,9%	4,4%	11,9%
mai/24	23,6%	21,3%	21,5%	6,1%	5,3%	6,0%	4,4%	11,9%
jun/24	23,5%	21,1%	21,6%	6,1%	5,2%	6,0%	4,4%	12,0%
jul/24	23,3%	24,6%	18,3%	6,1%	5,2%	6,1%	4,4%	11,9%
ago/24	23,2%	24,7%	18,4%	6,1%	5,2%	6,2%	4,4%	11,7%
set/24	23,2%	24,7%	18,4%	5,7%	5,3%	6,5%	4,4%	11,7%
out/24	23,3%	24,6%	18,2%	5,6%	5,3%	6,6%	4,4%	12,0%
nov/24	23,2%	24,8%	18,2%	5,6%	5,3%	6,6%	4,4%	11,9%
dez/24	23,4%	24,7%	17,9%	5,6%	5,3%	6,6%	4,4%	12,2%
jan/25	24,7%	23,4%	19,0%	5,6%	5,4%	5,2%	4,4%	12,4%
fev/25	24,7%	22,7%	19,6%	5,6%	5,4%	5,2%	4,4%	12,4%

Quota de mercado por consumo anualizado - Grandes consumidores

Mês	Iberdrola	EDP	Endesa	Fortia	GALP	AXPO	Acciona	Outros
fev/24	29,6%	14,2%	21,9%	14,6%	8,7%	5,2%	3,0%	2,8%
mar/24	29,7%	14,2%	21,8%	14,7%	8,7%	5,1%	3,0%	2,8%
abr/24	31,0%	14,9%	22,3%	15,4%	7,0%	5,4%	2,9%	1,2%
mai/24	30,6%	14,6%	21,8%	15,1%	7,7%	5,2%	2,9%	2,1%
jun/24	30,2%	14,5%	21,6%	14,9%	8,3%	5,2%	3,0%	2,4%
jul/24	32,3%	14,1%	19,6%	14,8%	8,3%	5,3%	3,0%	2,6%
ago/24	32,5%	13,9%	19,3%	14,5%	8,8%	5,2%	3,1%	2,7%
set/24	32,6%	13,9%	19,4%	14,4%	8,7%	5,2%	3,2%	2,6%
out/24	32,7%	13,7%	19,1%	14,5%	8,9%	5,2%	3,2%	2,6%
nov/24	32,8%	13,6%	19,0%	14,1%	9,1%	5,3%	3,3%	2,9%
dez/24	33,0%	13,5%	19,0%	13,8%	9,2%	5,4%	3,4%	2,8%
jan/25	26,1%	21,4%	16,3%	13,9%	11,5%	5,4%	2,5%	2,8%
fev/25	25,7%	21,3%	15,7%	13,8%	11,5%	5,4%	3,7%	3,1%