











Síntese Mensal

Dezembro | 2021

Mercado retalhista de Gás Natural em Portugal Continental						
		Total	Residenciais	Pequenos negócios	Industriais	Grandes consumidores
Mudança de comercializador - indicadores (n.º de clientes)						
	Número de Entradas no Mercado Livre	18 716	17 753	899	63	1
	Número de Mudanças dentro do Mercado Livre	11 570	10 974	556	39	1
	Número de Saídas do Mercado Livre	14 967	14 027	896	42	2
Número de clientes						
	Mercado Livre	1 316 370	1 221 524	90 517	3 968	361
	<i>Δ mês precedente</i>	3 750	3 532	184	39	-5
	Mercado Regulado	231 099	210 706	20 061	332	0
	<i>Δ mês precedente</i>	-1 350	-1 289	-56	-5	0
	Número de clientes (%) no Mercado Livre	85,1%	85,3%	81,9%	92,3%	100,0%
Consumo (GWh)						
	Mercado Livre	3 133	207	102	305	2 519
	<i>Δ mês precedente</i>	-38	5	4	19	-65
	Mercado Regulado	68,0	32,7	24,9	10,5	0,0
	<i>Δ mês precedente</i>	-0,8	-0,6	-0,3	0,0	0,0
	Consumo (%) no Mercado Livre	97,9%	86,4%	80,5%	96,7%	100,0%

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

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

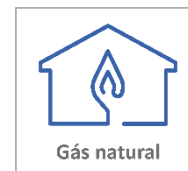


Os comercializadores devem apresentar informação pré-contratual sobre as características da oferta.

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

- 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 **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.



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

Os consumidores considerados vulneráveis, com direito à tarifa social, podem contratar diretamente com o Comercializador de Último Recurso (CUR).

Quem são os comercializadores em regime de mercado?

Comercializador				
Aldro Energía y Soluciones	•	•		
Audax Energía	•	•	•	
CapWatt			•	•
Dourogás	•	•	•	•
EDP Comercial	•	•	•	•
Endesa	•	•	•	•
Enforcesco	•			
G9Telecom	•	•	•	•
Galp Power	•	•	•	•
Goldenergy	•	•	•	•
Iberdrola	•	•	•	•
JafPlus	•	•	•	•

Comercializador				
Lusíadaenergia	•	•	•	•
LUZBOA	•	•	•	•
Meo Energia	•	•	•	•
Multienergia Verde	•	•	•	•
Naturgy	•	•	•	•
Portulogos Power, Lda.	•	•	•	•
Rolear Viva	•	•	•	•
Usenergy	•	•	•	
Ezurimbol	•	•	•	

Residenciais
 Pequenos negócios
 Industriais
 Grandes consumidores
 Novo comercializador

	Total	Residenciais	Pequenos negócios	Industriais	Grandes consumidores
Número de comercializadores					
Número de comercializadores ativos*	21	20	20	17	11
<i>Δ mês homólogo</i>	0	0	2	2	1
Número de clientes					
Comercializador dominante em número de clientes	EDP	EDP	EDP	GALP	GALP
<i>Quota</i>	49%	49%	51%	44%	42%
<i>Δ mês homólogo</i>	-1,4%	-1,5%	-0,8%	-1,5%	-7,8%
HHI	3 246	3 247	3 339	2 747	2 685
Consumo (GWh)					
Comercializador dominante em consumo	GALP	EDP	EDP	GALP	GALP
<i>Quota</i>	54%	48%	46%	50%	58%
<i>Δ mês homólogo</i>	-5,0%	-2,6%	-2,2%	-0,8%	-7,5%
HHI	3 471	3 170	3 162	3 065	3 937

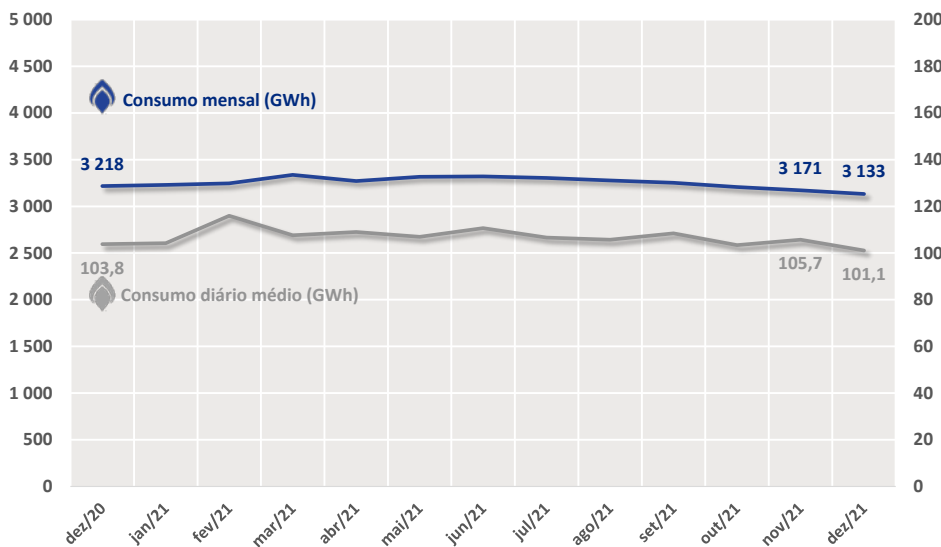
* Comercializadores com pelo menos 1 cliente

Evolução global do consumo

O consumo mensal global no mês de dezembro foi de 3 133 GWh, valor inferior ao registado no mês anterior em 1,2%.

Relativamente ao mês homólogo, o consumo mensal global apresentou uma variação negativa de 2,6%.

Quanto ao consumo médio diário, neste mês observou-se uma variação negativa de 4,4% relativamente ao mês precedente, e de 2,6% inferior face ao mesmo mês do ano anterior.



Consumo global

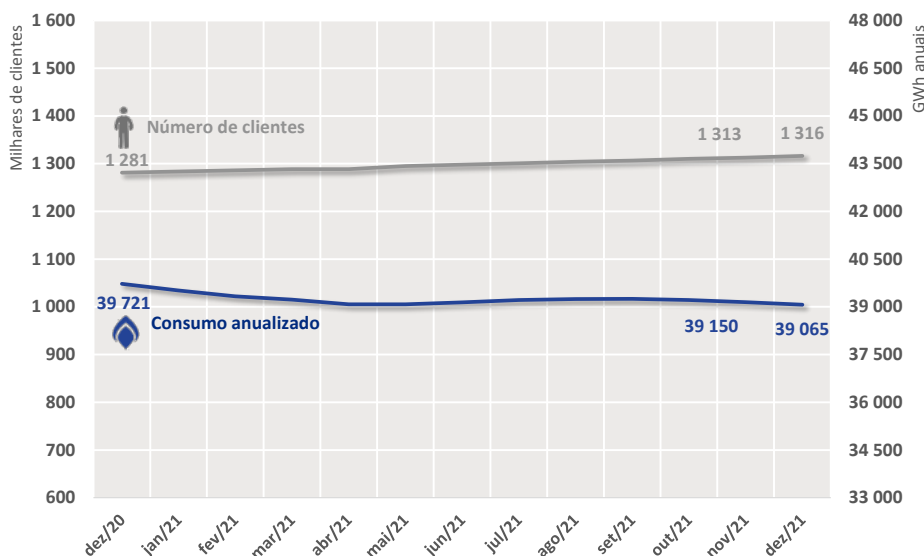
Este mês, o consumo mensal global foi de 3 133 GWh, cerca de 1,2% abaixo do que se registou em novembro e 2,6% inferior ao registado em dezembro de 2020.

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.



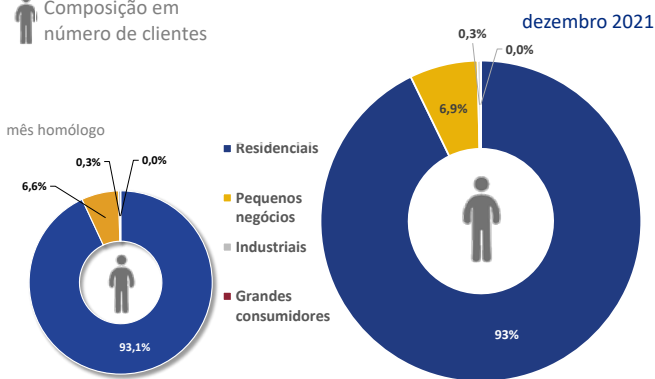
Evolução do ML

Este mês, o ML registava cerca 1,3 milhões de clientes, para um consumo estimado em base anual de 39 065 GWh.

Estes valores representam um crescimento de 2,7% em número de clientes e uma quebra de 1,7% em consumo, relativamente a dezembro de 2020.

O mercado livre (ML) alcançou este mês cerca de 1,3 milhões de clientes, correspondendo a 39 065 GWh de consumo anualizado, com um acréscimo de 3 750 clientes, mas uma quebra de cerca de 84,5 GWh em termos de consumo face ao mês anterior. Em termos homólogos, o número de consumidores no ML apresentou um crescimento de 2,7% enquanto que o consumo no ML registou uma quebra de 1,7%.

Composição em número de clientes

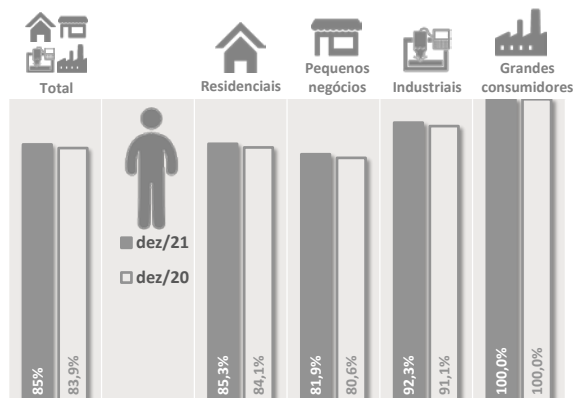


A quase totalidade do número de clientes do mercado livre concentra-se naturalmente no segmento dos clientes residenciais, os quais representam cerca de 93% do total de clientes no ML.

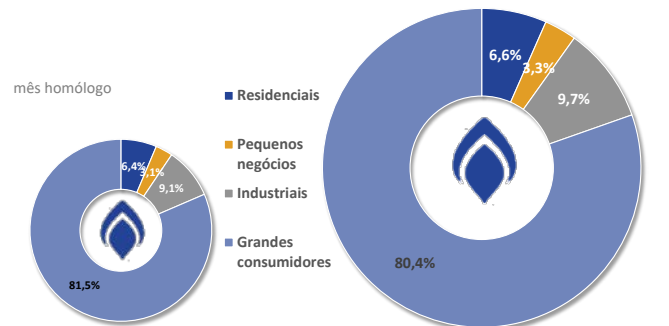
Peso relativo do mercado livre

Este mês, o ML representou cerca de 85% do número total de clientes e cerca de 98% do consumo em Portugal Continental, com aumentos de 1,2 p.p. e de 0,2 p.p., respetivamente, relativamente ao valor homólogo. O ML assegura a quase totalidade dos fornecimentos a grandes consumidores e a clientes industriais. No segmento de clientes

Peso relativo ML, em clientes



Composição em consumo abastecido

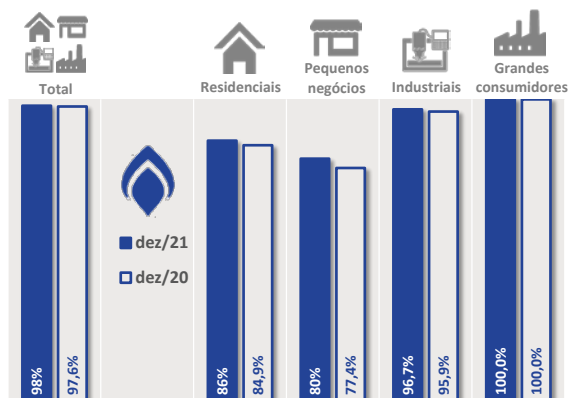


O segmento de grandes consumidores, que representa mais de 80% do consumo do ML, registou um decréscimo de 3,9% face ao período homólogo, sendo seguido de longe pelos clientes industriais (9,7%), que registaram um aumento de cerca de 4,3% em relação a dezembro de 2020.

Os segmentos residenciais e dos pequenos negócios são os que apresentam menor representatividade em termos de consumo, com 6,6% e 3,3%, respetivamente, tendo registado em dezembro um crescimento no consumo relativamente ao mês homólogo de 1,0% e 3,7%, respetivamente.

residenciais, mais de 85% dos clientes são fornecidos por um comercializador do ML, representando o seu consumo cerca de 86% do consumo global deste segmento. O segmento de pequenos negócios é o que continua a apresentar menor penetração do ML, embora detenha cerca de 80% do consumo total e cerca de 82% do número de clientes.

Peso relativo ML, em consumo

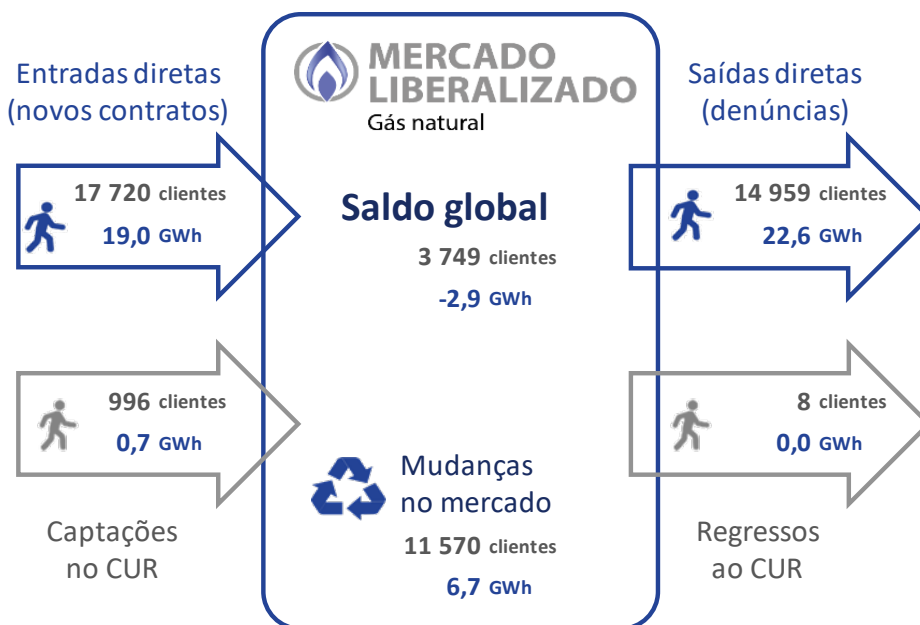


Mudança de comercializador

A caracterização da mudança de comercializador enquanto processo inclui uma análise dos movimentos efetuados e 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

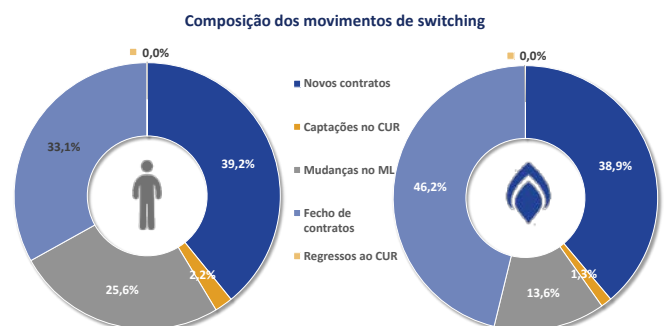
Este mês, o número de clientes em mercado liberalizado aumentou em 3 749 e o seu respetivo consumo em base anual reduziu cerca de 2,9 GWh.

Ainda em dezembro, mais de 11 mil clientes mudaram de fornecedor no mercado liberalizado, enquanto cerca de 966 trocaram o fornecimento pelo CUR por um fornecimento em mercado.

Este mês entraram 18 716 clientes no ML, tendo 996 (0,7 GWh) transitado do mercado regulado (MR) e 17 720 (19,0 GWh) entrado diretamente para as carteiras de comercializadores em regime de mercado (entradas diretas). Por outro lado, cessaram contrato no mercado 14 959 clientes (22,6 GWh) sem que tenham celebrado outro contrato de fornecimento (saídas diretas) e regressaram ao MR 8 clientes. Ainda assim, o número de clientes em atividade no ML aumentou, em termos líquidos, em 3 749 clientes, e diminuiu em consumo em 2,9 GWh. Foram ainda registadas 11 570 mudanças de carteira entre comercializadores no ML que representam cerca de 6,7 GWh de consumo anual.

Com esta evolução pode observar-se que este mês o maior número de movimentos de mercado diz respeito a entradas diretas no ML, com o respetivo consumo a representar cerca de 14% do volume de consumo em mudança. O regresso ao

CUR representa uma parcela marginal dos movimentos, quer em número, quer em consumo.

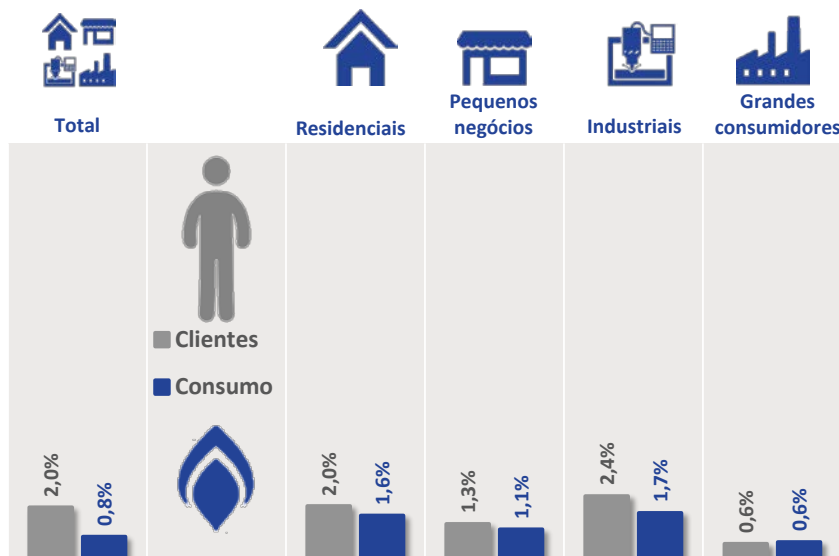


De modo a poder identificar o segmento mais ativo na mudança de comercializador, é analisada a intensidade da mudança de comercializador que corresponde ao volume de clientes ativos na mudança de comercializador, incluindo

entradas e saídas, em comparação com o volume total de clientes em cada um dos segmentos.

Em dezembro, a intensidade de mudança de comercializador representou 2,0% do total de clientes e 0,8% do consumo global do mercado continental português. O

segmento mais ativo na mudança de comercializador em número de clientes foi o dos clientes industriais e em consumo foi o segmento dos clientes residenciais.



Intensidade da mudança de comercializador

Este mês, 2,0% dos número total de clientes trocou de fornecedor, o que representou que cerca de 0,8% do consumo tenha passado a ser assegurado por um comercializador diferente.

O segmento mais ativo na mudança de comercializador em número de clientes e em consumo foi o dos clientes industriais.

Quotas de mercado e indicadores de concorrência

A dinâmica de funcionamento do mercado é tipicamente aferida também com as quotas dos diferentes operadores (e a sua evolução no tempo), bem como com o recurso a indicadores que monitorizam a intensidade competitiva do mercado. Neste resumo informativo é utilizado 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 que em quota de mercado ocupam a oitava posição e seguintes.

A EDP Comercial representa, este mês, cerca de metade dos clientes no mercado livre. Face a novembro de 2021, a sua quota diminuiu 0,1 p.p. em número de clientes.

A quota da Galp, que representa cerca de 23% da quota de mercado em termos de clientes, manteve a sua quota relativamente ao mês anterior.

A Endesa foi a única a registar um acréscimo da sua quota em 0,1 p.p.

Todos os demais comercializadores mantiveram sensivelmente as suas quotas: a Goldenergy, a Iberdrola, a Dourogás, a Aldro e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros”.


Quanto ao consumo, a Galp manteve a sua posição como o principal operador no mercado livre, com cerca de 54% do consumo global. Contudo, viu a sua quota reduzir em dezembro cerca de 0,8 p.p. face ao mês anterior.

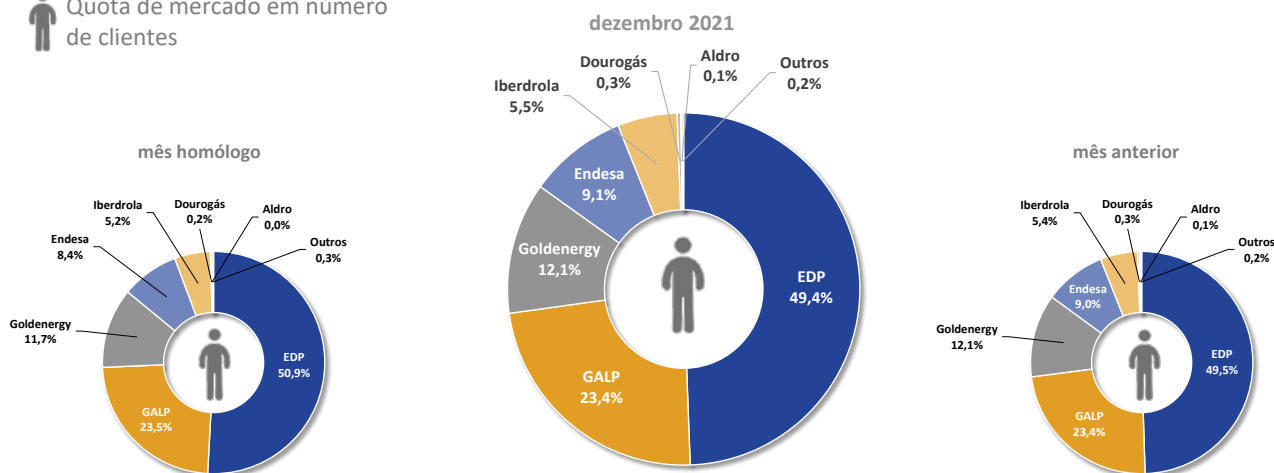
A Naturgy que ocupa a 2ª posição em termos de quota de mercado em consumo, apresentou em dezembro um acréscimo das suas quotas em 0,7 p.p., ao passo que a Endesa que ocupa a 3ª posição manteve sensivelmente a sua quota face ao mês precedente. A EDP também viu a sua quota aumentar em 0,1 p.p.


A Goldenergy, a Iberdrola, a Dourogás e as empresas agrupadas na rúbrica de “Outros” mantiveram sensivelmente as suas quotas face ao mês anterior.

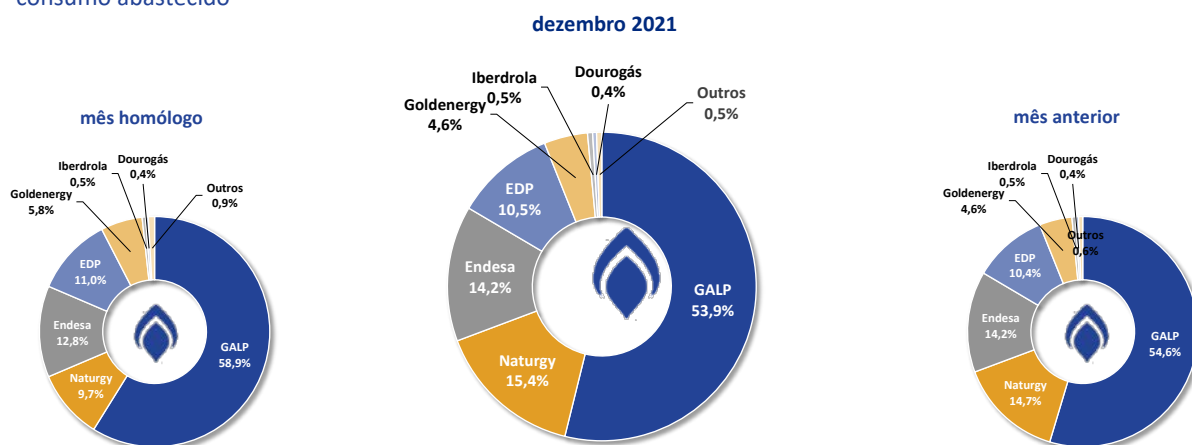
Relativamente ao mês homólogo, a EDP foi o comercializador que perdeu mais quota quer em número de clientes (1,4 p.p.), sendo a Galp o comercializador que mais

reduziu a sua quota em consumo (5,0 p.p.), enquanto a Endesa foi o que ganhou mais quota de clientes (0,7 p.p.) e a Naturgy a apresentar maior ganho (5,7 p.p.) em termos de consumo.

 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 como 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.

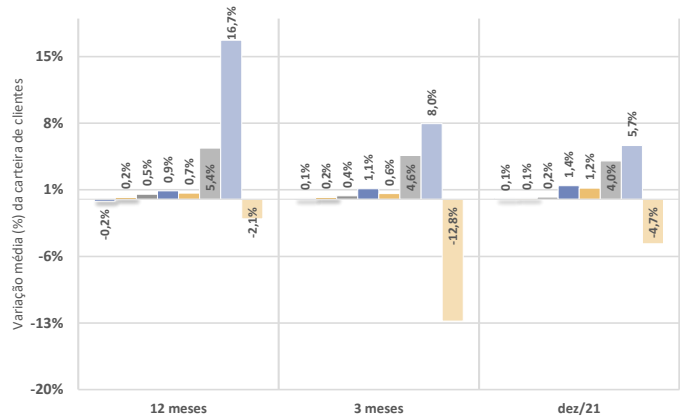
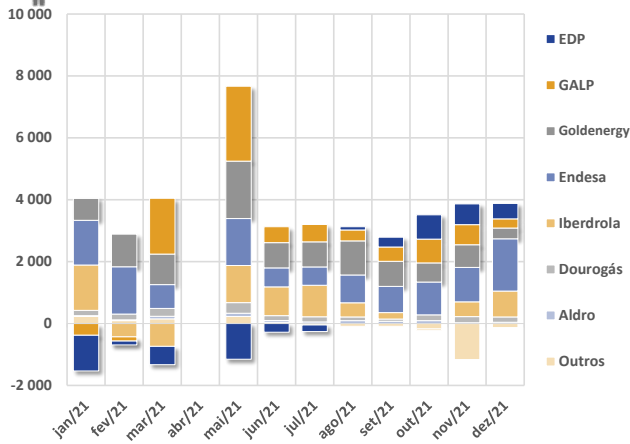
Em dezembro, a Endesa e a Iberdrola foram os comercializadores que realizaram uma maior captação de clientes, tendo um ganho neste mês de cerca de 43% e 22%, respetivamente, do número de clientes que mudou de comercializador.

A EDP e a Goldenergy conseguiram captar ainda cerca de 13% e 9% dos clientes que mudaram de comercializador, respetivamente.

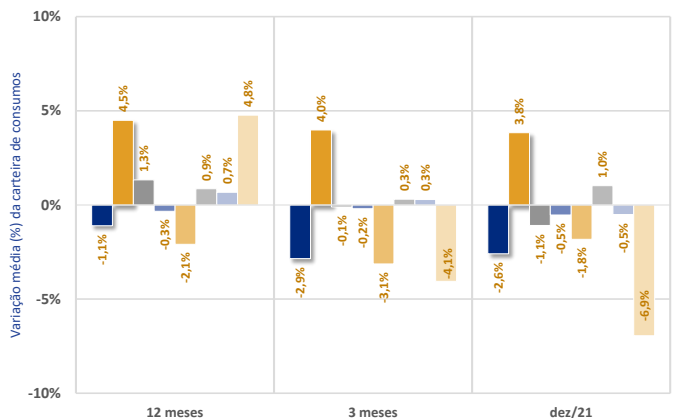
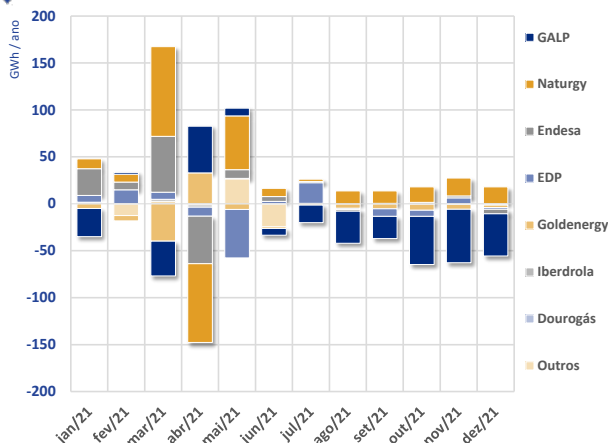
A Dourogás registou ganhos líquidos de clientes na sua carteira de clientes de cerca de 4% face ao mês anterior.

Relativamente a variações negativas de carteira, foi o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” quem registou maiores perdas de clientes, em termos absolutos e em termos relativos.

 Ganho de carteira em número de clientes



 Ganho de carteira em consumo



Já em termos de consumo, foi a Naturgy o comercializador que captou clientes com um maior consumo (cerca de 99% do consumo), tendo registado um ganho líquido na sua carteira de cerca de 3,8%.

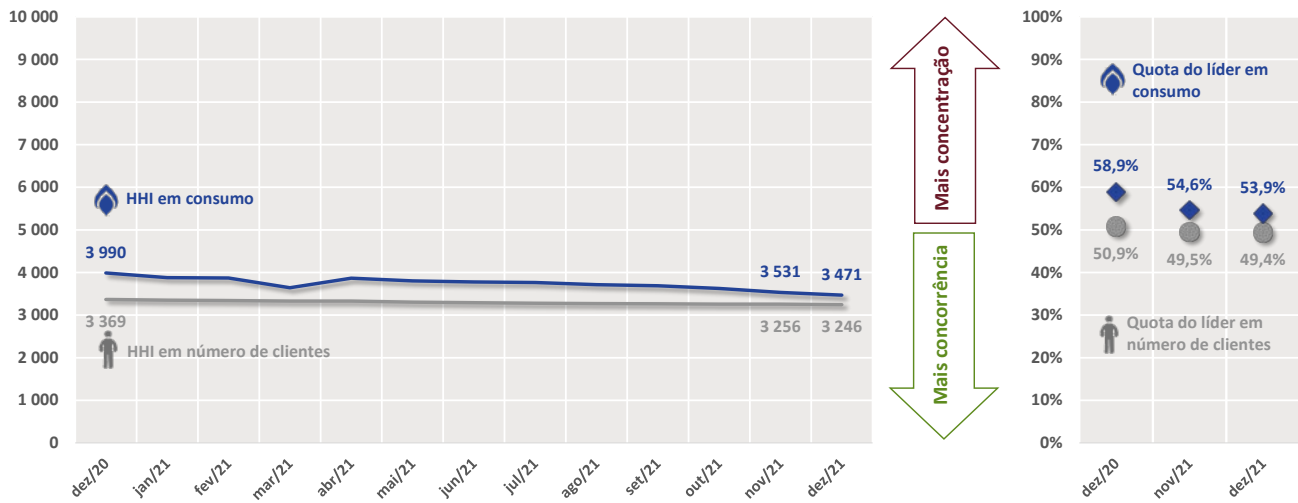
Quanto a variações negativas de consumo, destacam-se a Galp com impacte negativo no consumo na sua carteira de 2,6% em termos relativos, e a Goldenergy, com um impacte negativo na sua carteira de 1,8% face ao mês anterior.

Indicadores de concorrência no mercado livre

Em termos de número de clientes, o índice de concentração de mercado (HHI), que mede o nível de concentração no mercado verificou uma diminuição de 0,3% face ao mês precedente e de 3,7% face ao homólogo. Esta redução do HHI foi influenciada pela redução de quota do comercializador dominante em termos de clientes, a EDP, que diminuiu a sua quota de cerca de 58,9% desde há um ano atrás, para os atuais cerca de 53,9% (uma redução de cerca 5 p.p., que traduz uma perda de clientes em termos relativos, quando comparado com os restantes comercializadores em mercado).

Em consumo, o HHI registou também uma redução de cerca de 1,7% face ao mês anterior, e de 13% em comparação com o homólogo, influenciado pelo aumento de quota de outros comercializadores em detrimento do comercializador dominante em consumo, a Galp (que apresenta uma redução de quota de 5,0 p.p. relativamente ao mês homólogo).

Os valores e a evolução dos indicadores de concorrência mostram um mercado mais competitivo em número de clientes que em consumo abastecido.



Análise por segmento de cliente

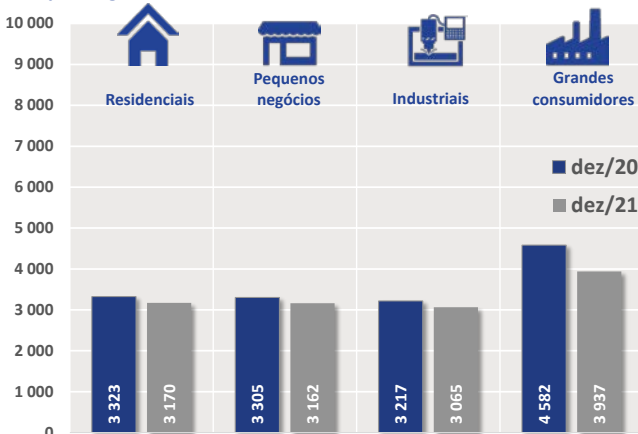
O segmento de clientes industriais é aquele que atualmente apresenta um maior potencial de intensidade competitiva, sendo o segmento com o menor HHI em termos de consumo, apresentando a segunda maior redução do valor de HHI relativamente ao mês homólogo, de 4,7%. Este segmento conta com 17 comercializadores ativos.

O segmento dos pequenos negócios é o que apresenta dos maiores aumentos de comercializadores ativos relativamente ao homólogo. Este segmento apresentou uma redução do HHI em 4,3% relativamente ao mês homólogo.

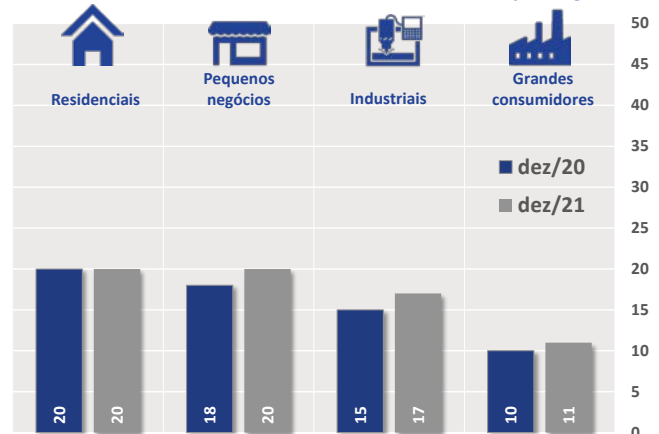
O segmento dos clientes residenciais, a par com o segmento dos pequenos negócios, é o que tem o maior número de comercializadores ativos, tendo registado um decréscimo de HHI, de 4,6%, apresentando um HHI em dezembro de 3 170.

Por outro lado, o segmento mais concentrado é o segmento dos grandes consumidores, devido à quota de cerca de 58% da Galp. Este segmento é aquele com o menor número de comercializadores ativos e foi o que apresentou a maior redução do valor de HHI relativamente ao mês homólogo (14,1%).

HHI por segmento



Número de comercializadores por segmento




A aposta de cada comercializador em termos do seu foco comercial tem tradução na evolução das quotas de mercado, em consumo, por segmento.

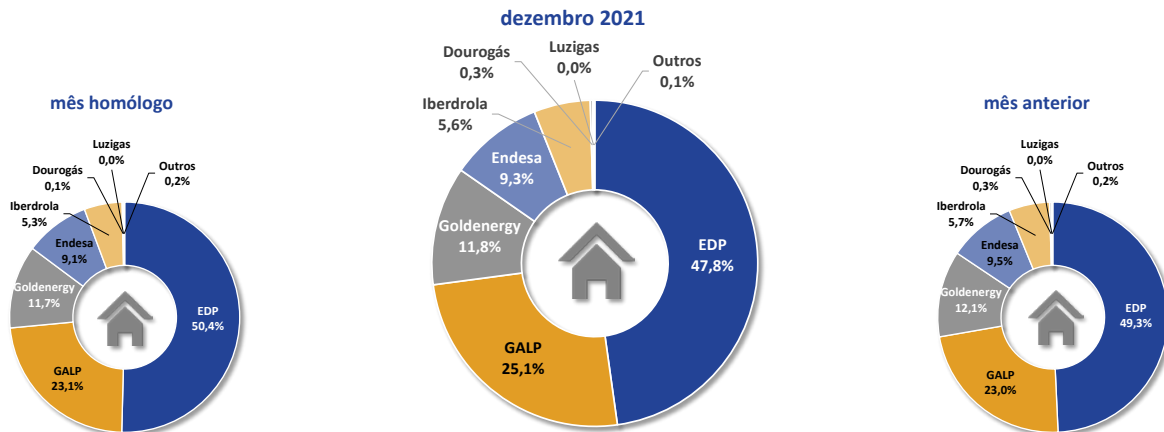
No segmento de clientes residenciais, a liderança foi mantida pela EDP que reduziu em 1,5 p.p. da sua quota face

ao mês de anterior. A Galp foi a única a registar, em dezembro, um aumento de quota, de 2,1 p.p.. Por outro lado, a Goldenergy, a Endesa e a Iberdrola registaram um decréscimo das suas quotas de 0,3 p.p., 0,2 p.p. e 0,1 p.p., respetivamente.

Todas as restantes comercializadoras: a Dourogás, a Luzigás e o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” mantiveram sensivelmente as suas quotas face ao mês anterior.

Relativamente ao mês homólogo, foi a EDP o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (2,6 p.p.), tendo sido, por outro lado, a Endesa o comercializador a apresentar maior ganho (2,0 p.p.).

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



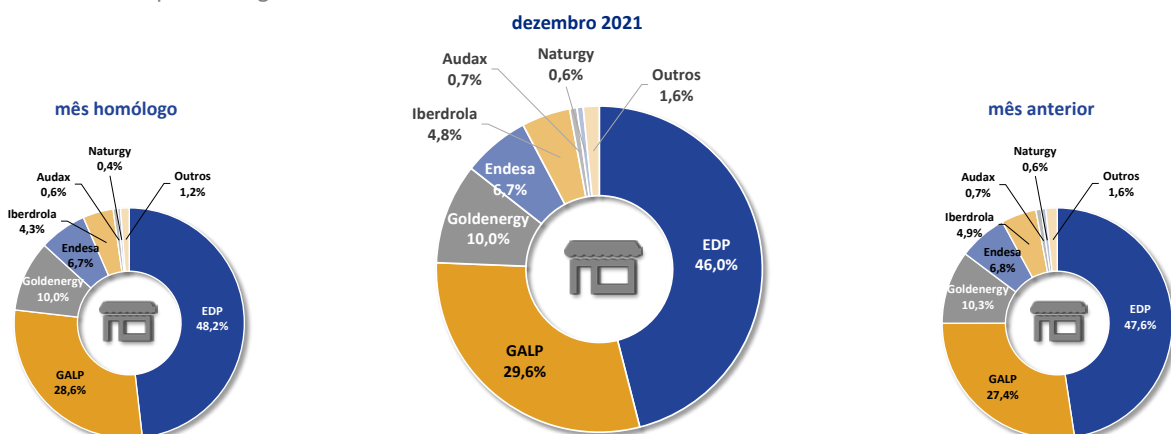
No segmento de pequenos negócios, é também a EDP o comercializador com maior representatividade em termos de consumo, tendo reduzido 1,6 p.p. da sua quota no mês de dezembro face ao mês precedente.

As restantes empresas – Audax, Naturgy, o conjunto de comercializadores agrupados na rúbrica “Outros” – mantiveram sensivelmente as suas quotas inalteradas relativamente ao mês precedente.

A Galp registou um acréscimo de 2,3 p.p. da sua quota este mês, enquanto, a Goldenergy, a Endesa e a Iberdrola apresentaram reduções entre 0,1 p.p. e 0,3 p.p. das suas quotas.

Relativamente ao mês homólogo, a EDP foi o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (2,2 p.p.). Por outro lado, foi a Galp a apresentar maior ganho (1,0 p.p.).

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

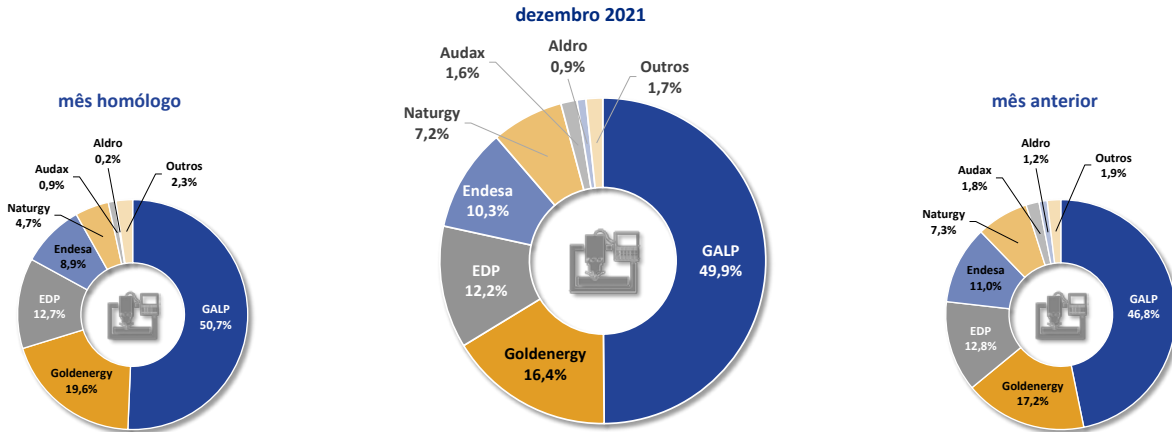


Em dezembro, a Galp manteve a liderança do segmento de clientes industriais, registando um reforço de quota de 3,1 p.p. face ao mês de novembro. A Goldenergy surge em seguida, apresentando uma redução da sua quota relativamente ao mês precedente de 0,8 p.p.. As restantes empresas – EDP, Endesa, Naturgy, Audax, Aldro e o conjunto de empresas

agrupadas na rúbrica “Outros” registaram também perdas de quota, entre 0,2 p.p. e 0,7 p.p..

Relativamente ao mês homólogo, foi a Goldenergy o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (3,2 p.p.), e a Naturgy a apresentar o maior ganho (2,4 p.p.).

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

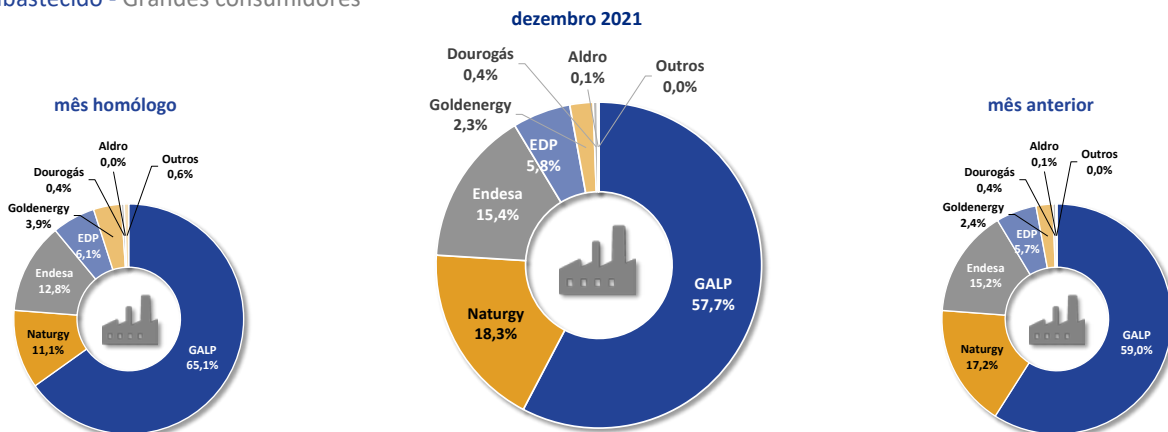


No segmento de grandes consumidores, a Galp, líder do segmento, reduziu a sua quota de mercado em 1,3 p.p. face ao mês anterior. Em seguida, encontra-se a Naturgy, a Endesa e a EDP que aumentaram as suas quotas em 1,1 p.p., 0,2 p.p. e 0,1 p.p., respetivamente. Inversamente, a Goldenergy apresentou um decréscimo na sua quota de 0,1 p.p.. A Dourogás, a Aldro e o conjunto de comercializadores

agrupados na rúbrica “Outros” mantiveram as suas quotas inalteradas relativamente ao mês precedente.

Relativamente ao mês homólogo, foi a Galp o comercializador com maior perda de quota em consumo neste segmento (7,5 p.p.), tendo sido a Naturgy o comercializador a apresentar maior ganho (7,2 p.p.).

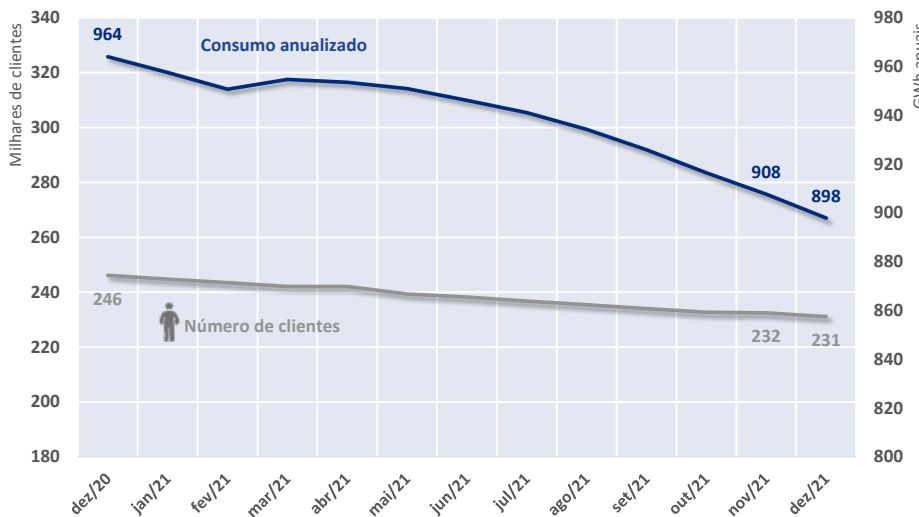
**Quota de mercado em consumo
abastecido - Grandes consumidores**



Caracterização dos CUR

No global, cerca de 231 mil clientes permaneciam, no final de dezembro de 2021, a ser abastecidos por um CUR, por aplicação das tarifas transitórias.

Estes clientes representam um consumo anualizado de 898 GWh, representando 2,2% do consumo total de Portugal continental.



Evolução do CUR

Este mês, o MR registava menos de 231 mil clientes, para um consumo estimado em base anual de cerca de 898 GWh.

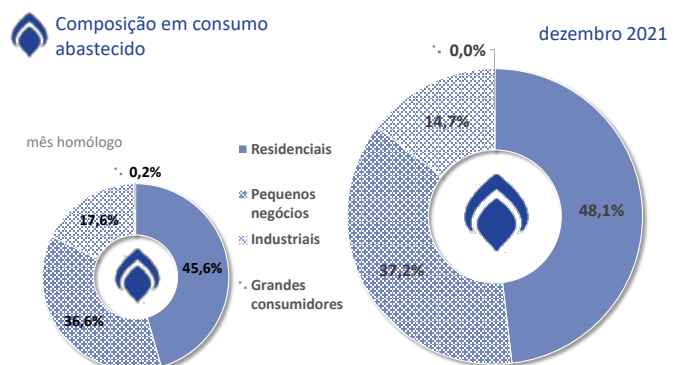
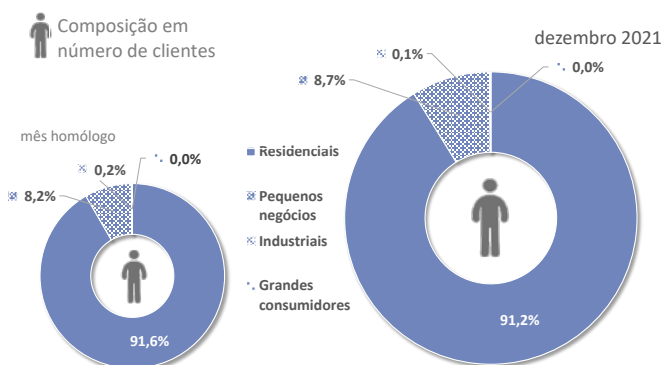
Estes valores representam um decréscimo de 6,1% em número de clientes e uma quebra de 6,9% em consumo, relativamente a dezembro de 2020.

O número de clientes no mercado regulado apresentou uma redução de 6,1% relativamente ao mês homólogo. Em termos de consumo, ocorreu também uma redução de 6,9% relativamente ao mesmo período.

MR e 48,1% dos fornecimentos da comercialização de último recurso.

A passagem progressiva para o mercado livre tem tornado a carteira dos CUR concentrada nos clientes domésticos, que representaram em dezembro 91,2% dos clientes presentes no

Os restantes segmentos representam cerca de 8,8% do número total de clientes, sendo esperado que este valor seja continuamente mais próximo de um valor nulo à medida que se tornem efetivas as consequências da extinção de tarifas reguladas para estes segmentos.



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 com consumo anual de gás natural inferior a 500 m³(n). As suas instalações consumidoras estão tipicamente ligadas às redes de distribuição em baixa pressão.

Pequenos negócios - conjunto de clientes com consumo anual de gás natural superior 500 m³ (n). As suas instalações consumidoras estão tipicamente ligadas às redes de distribuição em baixa pressão.

Industriais - conjunto de clientes com consumo anual superior 10.000 m³ (n) e inferior a 1 milhão de m³ (n) de gás natural.

Grandes consumidores - conjunto de clientes com consumo anual superior a 1 milhão de m³ (n) de gás natural. Tipicamente, podem estar ligados a redes de transporte ou distribuição, em alta ou média pressão de fornecimento.

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.

Consumo anualizado - o consumo anualizado representa o valor de consumo que os clientes que se encontram em carteira de 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]
dez/20	1 281 181	39 720,8	83,9%	3 217,9
jan/21	1 283 690	39 516,7	84,0%	3 230,7
fev/21	1 285 886	39 332,2	84,1%	3 245,8
mar/21	1 288 603	39 227,3	84,2%	3 336,4
abr/21	1 288 603	39 080,9	84,2%	3 271,3
mai/21	1 295 111	39 081,7	84,4%	3 315,5
jun/21	1 297 961	39 142,5	84,5%	3 320,6
jul/21	1 300 893	39 212,7	84,6%	3 304,7
ago/21	1 303 926	39 244,9	84,7%	3 276,4
set/21	1 306 627	39 249,0	84,8%	3 253,0
out/21	1 309 921	39 215,8	84,9%	3 206,2
nov/21	1 312 620	39 149,6	85,0%	3 170,9
dez/21	1 316 370	39 065,1	85,1%	3 133,4

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	14 027	896	42	2	2 516,2	1 008,0	3 413,8	15 687,6
Mudanças	10 974	556	39	1	993,7	352,6	1 355,5	3 969,6
Entradas	17 753	899	63	1	2 933,5	1 040,9	4 001,4	11 718,6

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.
dez/20	1 192 438	84 285	4 053	405	2 431,3	1 190,1	3 952,2	32 147,3
jan/21	1 193 408	85 837	4 037	408	2 442,5	1 192,8	3 885,7	31 995,8
fev/21	1 193 133	88 309	4 035	409	2 450,1	1 195,5	3 807,6	31 879,0
mar/21	1 193 336	90 876	3 985	406	2 473,6	1 214,2	3 742,9	31 796,7
abr/21	1 193 336	90 876	3 985	406	2 472,7	1 213,2	3 698,0	31 697,1
mai/21	1 197 966	92 773	4 018	354	2 485,6	1 216,7	3 659,0	31 720,4
jun/21	1 200 056	93 516	4 021	368	2 494,8	1 218,3	3 628,5	31 800,9
jul/21	1 203 244	93 279	4 003	367	2 504,4	1 221,0	3 603,3	31 884,0
ago/21	1 206 588	92 962	4 010	366	2 510,3	1 222,3	3 574,9	31 937,3
set/21	1 210 157	92 114	3 986	370	2 514,4	1 223,1	3 547,9	31 963,6
out/21	1 214 451	91 118	3 983	369	2 516,0	1 223,3	3 522,3	31 954,2
nov/21	1 217 992	90 333	3 929	366	2 515,7	1 223,5	3 507,7	31 902,8
dez/21	1 221 524	90 517	3 968	361	2 517,7	1 227,1	3 520,3	31 800,0

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.
dez/20	225 525	20 245	395	0	439,1	353,0	169,7	2,3
jan/21	224 102	20 228	377	0	438,7	351,2	166,6	1,1
fev/21	222 597	20 524	355	0	437,4	349,7	163,3	0,3
mar/21	220 899	20 861	337	0	442,5	353,6	158,6	0,0
abr/21	220 899	20 861	337	0	443,7	354,0	155,9	0,0
mai/21	218 182	20 875	318	0	444,5	353,4	151,1	0,0
jun/21	216 985	20 888	315	0	444,7	351,6	149,9	0,0
jul/21	215 724	20 720	307	0	444,5	349,8	146,7	0,0
ago/21	214 502	20 585	296	0	443,5	347,4	143,4	0,0
set/21	213 436	20 305	298	0	441,7	344,5	139,7	0,0
out/21	212 330	20 075	292	0	439,2	341,3	136,0	0,0
nov/21	211 995	20 117	337	0	436,2	338,0	133,5	0,0
dez/21	210 706	20 061	332	0	432,3	334,0	131,6	0,0

Quota de mercado por número de clientes

Mês	EDP	GALP	Goldenerg Y	Endesa	Iberdrola	Douragás	Aldro	Outros
dez/20	50,9%	23,5%	11,7%	8,4%	5,2%	0,2%	0,0%	0,3%
jan/21	50,7%	23,4%	11,7%	8,5%	5,3%	0,2%	0,0%	0,3%
fev/21	50,6%	23,3%	11,7%	8,6%	5,3%	0,2%	0,0%	0,3%
mar/21	50,4%	23,4%	11,8%	8,6%	5,2%	0,2%	0,0%	0,3%
abr/21	50,4%	23,4%	11,8%	8,6%	5,2%	0,2%	0,0%	0,3%
mai/21	50,1%	23,5%	11,9%	8,7%	5,3%	0,3%	0,0%	0,3%
jun/21	49,9%	23,5%	11,9%	8,7%	5,3%	0,3%	0,0%	0,3%
jul/21	49,8%	23,5%	12,0%	8,7%	5,4%	0,3%	0,0%	0,3%
ago/21	49,7%	23,4%	12,0%	8,8%	5,4%	0,3%	0,0%	0,3%
set/21	49,6%	23,4%	12,0%	8,8%	5,4%	0,3%	0,0%	0,3%
out/21	49,6%	23,4%	12,1%	8,9%	5,4%	0,3%	0,1%	0,3%
nov/21	49,5%	23,4%	12,1%	9,0%	5,4%	0,3%	0,1%	0,2%
dez/21	49,4%	23,4%	12,1%	9,1%	5,5%	0,3%	0,1%	0,2%

Quota de mercado por consumo anualizado

Mês	GALP	Naturgy	Endesa	EDP	Goldenerg Y	Iberdrola	Douragás	Outros
dez/20	58,9%	9,7%	12,8%	11,0%	5,8%	0,5%	0,4%	0,9%
jan/21	58,9%	9,7%	12,8%	11,0%	5,8%	0,5%	0,4%	0,9%
fev/21	58,6%	10,0%	13,0%	11,4%	5,6%	0,5%	0,4%	0,5%
mar/21	55,9%	12,5%	14,5%	11,3%	4,3%	0,5%	0,4%	0,5%
abr/21	58,6%	10,2%	13,2%	11,2%	5,4%	0,5%	0,4%	0,5%
mai/21	58,0%	11,8%	13,3%	9,5%	5,1%	0,5%	0,4%	1,3%
jun/21	57,7%	12,1%	13,4%	9,6%	5,1%	0,5%	0,4%	1,2%
jul/21	57,4%	12,2%	13,5%	10,3%	5,1%	0,5%	0,4%	0,6%
ago/21	56,9%	12,7%	13,6%	10,3%	5,0%	0,5%	0,4%	0,6%
set/21	56,6%	13,2%	13,7%	10,2%	4,8%	0,5%	0,4%	0,6%
out/21	55,8%	13,9%	14,0%	10,1%	4,7%	0,5%	0,4%	0,6%
nov/21	54,6%	14,7%	14,2%	10,4%	4,6%	0,5%	0,4%	0,6%
dez/21	53,9%	15,4%	14,2%	10,5%	4,6%	0,5%	0,4%	0,5%

Quota de mercado por consumo anualizado - Residenciais

Mês	EDP	GALP	Goldenerg Y	Endesa	Iberdrola	Douragás	Luzigas	Outros
dez/20	50,4%	23,1%	11,7%	9,1%	5,3%	0,1%	0,0%	0,2%
jan/21	50,3%	23,0%	11,7%	9,2%	5,4%	0,2%	0,0%	0,2%
fev/21	50,2%	22,9%	11,7%	9,3%	5,4%	0,2%	0,0%	0,2%
mar/21	49,0%	23,5%	12,0%	9,6%	5,5%	0,2%	0,0%	0,2%
abr/21	50,5%	23,0%	11,8%	8,9%	5,3%	0,2%	0,0%	0,2%
mai/21	50,0%	23,2%	11,9%	9,1%	5,4%	0,2%	0,0%	0,2%
jun/21	49,8%	23,2%	12,0%	9,2%	5,4%	0,2%	0,0%	0,2%
jul/21	49,6%	23,2%	12,0%	9,2%	5,5%	0,2%	0,0%	0,2%
ago/21	49,5%	23,1%	12,1%	9,3%	5,6%	0,2%	0,0%	0,2%
set/21	49,5%	23,0%	12,1%	9,3%	5,6%	0,2%	0,0%	0,2%
out/21	49,4%	22,9%	12,1%	9,4%	5,7%	0,2%	0,0%	0,2%
nov/21	49,3%	23,0%	12,1%	9,5%	5,7%	0,3%	0,0%	0,2%
dez/21	47,8%	25,1%	11,8%	9,3%	5,6%	0,3%	0,0%	0,1%

Quota de mercado por consumo anualizado - Pequenos negócios

Mês	EDP	GALP	Goldenerg Y	Endesa	Iberdrola	Audax	Naturgy	Outros
dez/20	48,2%	28,6%	10,0%	6,7%	4,3%	0,6%	0,4%	1,2%
jan/21	48,2%	28,3%	10,0%	6,7%	4,4%	0,7%	0,4%	1,3%
fev/21	48,2%	27,9%	10,0%	6,9%	4,5%	0,7%	0,5%	1,4%
mar/21	47,2%	27,3%	10,3%	7,7%	4,4%	0,8%	0,7%	1,6%
abr/21	48,3%	28,0%	10,0%	6,9%	4,3%	0,6%	0,5%	1,4%
mai/21	47,9%	28,1%	10,0%	7,0%	4,4%	0,7%	0,5%	1,5%
jun/21	47,9%	27,7%	10,1%	6,9%	4,6%	0,7%	0,5%	1,6%
jul/21	47,8%	27,7%	10,1%	6,9%	4,7%	0,7%	0,5%	1,6%
ago/21	47,7%	27,5%	10,2%	6,9%	4,8%	0,7%	0,5%	1,6%
set/21	47,6%	27,4%	10,3%	6,8%	4,8%	0,8%	0,6%	1,7%
out/21	47,6%	27,2%	10,3%	6,8%	4,9%	0,8%	0,7%	1,7%
nov/21	47,6%	27,4%	10,3%	6,8%	4,9%	0,7%	0,6%	1,6%
dez/21	46,0%	29,6%	10,0%	6,7%	4,8%	0,7%	0,6%	1,6%

Quota de mercado por consumo anualizado - Industriais

Mês	GALP	Goldenerg Y	EDP	Endesa	Naturgy	Audax	Aldro	Outros
dez/20	50,7%	19,6%	12,7%	8,9%	4,7%	0,9%	0,2%	2,3%
jan/21	48,7%	19,9%	13,1%	9,6%	5,0%	1,0%	0,4%	2,4%
fev/21	47,6%	20,5%	13,1%	10,1%	4,9%	1,1%	0,5%	2,3%
mar/21	46,6%	20,1%	12,8%	11,4%	4,9%	1,2%	0,8%	2,1%
abr/21	50,5%	18,8%	12,2%	9,6%	4,7%	0,9%	0,5%	2,7%
mai/21	49,6%	17,9%	12,5%	10,0%	5,2%	1,3%	0,6%	3,0%
jun/21	48,6%	17,9%	12,9%	10,4%	5,2%	1,4%	0,6%	3,0%
jul/21	48,2%	17,8%	13,0%	10,5%	5,5%	1,4%	0,6%	3,0%
ago/21	47,8%	18,0%	12,6%	10,8%	5,8%	1,4%	0,8%	2,9%
set/21	47,2%	17,9%	12,9%	10,6%	6,3%	1,5%	0,8%	2,8%
out/21	46,4%	17,6%	12,8%	10,9%	7,1%	1,8%	0,9%	2,4%
nov/21	46,8%	17,2%	12,8%	11,0%	7,3%	1,8%	1,2%	1,9%
dez/21	49,9%	16,4%	12,2%	10,3%	7,2%	1,6%	0,9%	1,7%

Quota de mercado por consumo anualizado - Grandes consumidores

Mês	GALP	Naturgy	Endesa	EDP	Goldenerg Y	Douragás	Aldro	Outros
dez/20	65,1%	11,1%	12,8%	6,1%	3,9%	0,4%	0,0%	0,6%
jan/21	63,9%	11,4%	13,7%	6,3%	3,7%	0,4%	0,0%	0,6%
fev/21	63,8%	11,6%	13,9%	6,7%	3,4%	0,4%	0,1%	0,1%
mar/21	61,1%	15,0%	15,5%	6,3%	1,6%	0,4%	0,1%	0,1%
abr/21	63,5%	12,0%	14,2%	6,6%	3,1%	0,4%	0,1%	0,1%
mai/21	62,9%	13,9%	14,3%	4,6%	3,0%	0,4%	0,1%	1,0%
jun/21	62,6%	14,2%	14,4%	4,6%	2,9%	0,4%	0,1%	0,9%
jul/21	62,3%	14,3%	14,5%	5,5%	2,9%	0,4%	0,1%	0,0%
ago/21	61,6%	14,9%	14,5%	5,6%	2,8%	0,4%	0,1%	0,0%
set/21	61,3%	15,5%	14,7%	5,4%	2,7%	0,4%	0,1%	0,0%
out/21	60,4%	16,2%	14,9%	5,4%	2,5%	0,4%	0,1%	0,0%
nov/21	59,0%	17,2%	15,2%	5,7%	2,4%	0,4%	0,1%	0,0%
dez/21	57,7%	18,3%	15,4%	5,8%	2,3%	0,4%	0,1%	0,0%