

## LIBERALIZAÇÃO DO MERCADO ELÉTRICO – Mudança de comercializador

Todos os consumidores de energia elétrica em Portugal continental podem livremente escolher o seu fornecedor desde setembro de 2006, vindo a extinção de tarifas reguladas de fornecimento a clientes finais em janeiro de 2013 concluir o processo de liberalização do mercado retalhista de energia elétrica.

Para os consumidores com potência contratada até 10,35 kVA, existe um **período transitório** que poderá vigorar **até 31 de dezembro de 2015**.

A gestão do processo de mudança de comercializador é centralizada e regulada, sendo os procedimentos e os prazos de mudança de comercializador padronizados e aprovados pela ERSE. Nestes procedimentos são definidos todas as ações e prazos que envolvem a mudança de comercializador, tendo em consideração os princípios de igualdade de tratamento e sistematização de processos. A Diretiva 2009/72/CE estabelece um prazo máximo de 3 semanas para o processo de mudança de comercializador.

Para mudar de comercializador os consumidores devem apenas centrar-se na concretização de três passos fundamentais, adiante descritos de forma resumida.

### 1. Consultar os comercializadores

Consulte a lista de comercializadores ativos no mercado.

A ERSE ([www.erse.pt](http://www.erse.pt)) divulga uma lista dos comercializadores ativos no mercado elétrico.

### 2. Comparar e escolher

Compare as propostas obtidas. Verifique preços, condições de pagamento, prazos, promoções da oferta e outras. Escolha o comercializador que apresentar a oferta que mais lhe convém.

### 3. Contratar o fornecimento

Celebre o novo contrato de fornecimento de eletricidade. O comercializador com quem celebrar o novo contrato efetuará tudo o que é necessário na mudança de comercializador.

Importa relembrar, a todos os agentes no mercado, as principais características da mudança de comercializador, nomeadamente:

- A mudança de comercializador é **gratuita** para o consumidor;
- O ponto de **contacto preferencial para cada consumidor é o seu respetivo comercializador** e, na mudança, deverá ser o novo comercializador a assumir esse papel;
- A **mudança de comercializador não implica qualquer alteração da instalação consumidora** (por exemplo, o contador), a menos que o cliente a solicite em simultâneo com o processo de mudança;
- **Não existe um número máximo de mudanças** de comercializador que cada consumidor pode efetuar;
- A ERSE disponibiliza na sua página da internet ([www.erse.pt](http://www.erse.pt)) uma **lista dos comercializadores** que voluntariamente pretenderam aí divulgar os seus contactos comerciais.
- Os consumidores que estão ainda a ser abastecidos por um comercializador de último recurso deverão ter presente o calendário de extinção referido e tão atempadamente quanto possível assegurar o fornecimento de energia elétrica por um comercializador em regime de mercado, de modo a evitar situações de maior afluxo de pedidos de mudança.



#### SÍNTESE DO ML

<b>Número de clientes</b>	3.178.841 Clientes
<b>Consumo médio de 12 meses</b>	35.568 GWh
<b>Peso relativo do ML <sup>(1)</sup></b>	81% no fim do mês
<b>N.º de entradas <sup>(2)</sup></b>	114.063 Clientes 362 GWh
<b>N.º de saídas <sup>(3)</sup></b>	14.887 Clientes 55 GWh
<b>N.º de mudanças ML</b>	31.337 Clientes 239 GWh
<b>Saldo entradas/saídas ML</b>	99.176 Clientes 307 GWh

(1) - peso relativo do consumo anualizado no ML no consumo global de MR e ML

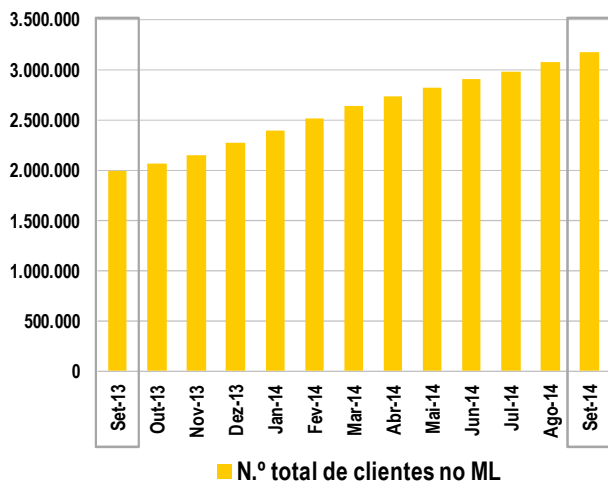
(2) - as entradas totais no ML incluem as passagens do MR e as entradas directas no ML

(3) - as saídas totais no ML incluem as passagens para o MR e as saídas sem outro contrato

## Síntese mensal

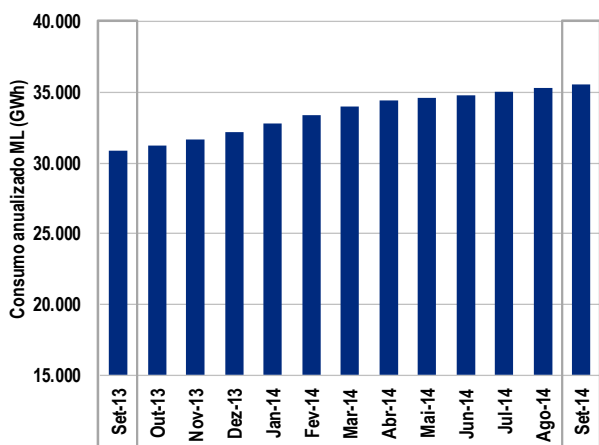
O mercado livre alcançou um número acumulado de cerca de 3 179 mil clientes em setembro, com um crescimento líquido de mais de 99 mil clientes face a agosto de 2014.

O número de clientes no mercado livre cresceu 3,2% em setembro, crescimento ligeiramente inferior ao registado no mês anterior. Desde setembro de 2013, o número de consumidores no mercado livre cresceu 60%, a uma taxa média mensal de 4,0%.



O consumo anualizado em mercado livre ascendeu a 35 568 GWh em setembro de 2014 (consumo médio em 12 meses atribuído a clientes no ML no último dia do mês), um acréscimo de 252 GWh face a agosto do mesmo ano.

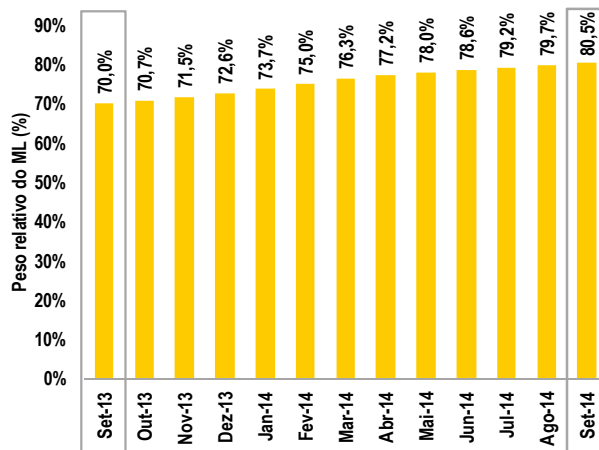
O incremento em setembro foi de cerca de 0,7%, situando-se 0,2 pontos percentuais (p.p.) abaixo da variação registada no mês anterior. O consumo no mercado livre cresceu cerca de 15% em termos homólogos (consumo ML de 30 836 GWh em setembro de 2013), o que corresponde a uma taxa média mensal de 1,2% no período.



No decurso do mês de setembro, 114 063 clientes passaram a ser fornecidos por um comercializador do ML (média diária de cerca de 3 802 clientes), representando esta entrada 362 GWh de consumo anualizado. Quanto aos 14 887 clientes que saíram do ML, o seu consumo representa 55 GWh em base anual. As saídas do ML

corresponderam a saídas sem contrato na sua quase totalidade, quer em número de clientes, quer em termos de consumo.

Globalmente o ML representou cerca de 80,5% do consumo total em Portugal Continental em setembro. Face ao período homólogo, o mercado livre aumentou em 10,5 p.p. o seu peso relativo em termos de consumo abastecido.



Em termos de segmentos, praticamente a totalidade dos consumos de grandes consumidores está já no mercado livre. No segmento dos consumidores domésticos, o consumo em mercado livre já ultrapassa os 56% do total do segmento, com forte crescimento desde o final de 2012.

Relativamente à concentração empresarial no mercado livre, o mês de setembro registou um decréscimo global da concentração em termos de consumo face mês anterior, situação que se verificou em todos os segmentos. Em número de clientes, registou-se uma redução da concentração termos globais e também por segmento, à exceção do segmento de grandes consumidores.

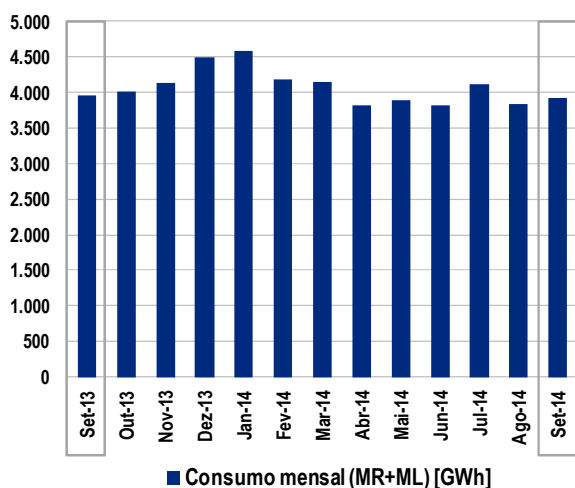
Nos segmentos de grandes consumidores, industriais e pequenos negócios, 6 533 clientes permanecem a ser abastecidos por um CUR. A posição de detalhe de cada um destes segmentos demonstra que, nos segmentos de pequenos negócios e industrial, respetivamente, 4 442 clientes (9,9% do consumo do segmento) e 2 082 clientes (2,9% do consumo) permanecem fora do âmbito do mercado livre. No segmento de grandes consumidores, existem nove clientes (todos com ligação em AT) que ainda se encontram no mercado regulado e representam menos de 0,01% do consumo do segmento. O último cliente em MAT passou para o mercado livre em julho de 2013, deixando de existir mercado regulado para este segmento.

No caso dos clientes em BTN com potências superiores a 10,35 kVA, a data prevista para o término do período transitório é 31 de dezembro de 2014. Em setembro de 2014, estes consumidores representam cerca de 12% do total dos clientes em BTN ainda residentes no CUR.

## Consumos mensais e mudança de comercializador

### Consumo global no mercado

O consumo mensal global do mês de setembro foi de 3 933 GWh, um aumento de 2,5% face ao mês anterior. Quanto ao consumo médio diário, este registou uma redução de 0,6% em variação homóloga e um aumento de cerca de 5,9% face a agosto.



### Mudança de comercializador

Em setembro entraram 114 063 clientes no mercado livre, tendo 90 177 transitado do mercado regulado e 23 886 entrado diretamente para as carteiras de comercializadores em regime de mercado. Foram ainda registadas 31 337 mudanças de carteira entre comercializadores em mercado livre, mais do dobro das verificadas no mês anterior.

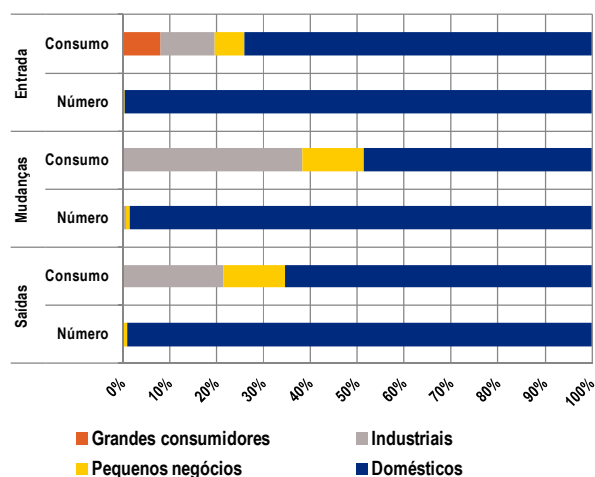
Balço das mudanças de comercializador para o ML		Entrada no ML	Saída do ML	Saldo (Ent.-Saída)	
Sem contrato	N.º clientes	23.886	14.879	↑	9.007
	Consumo (GWh)	102,8	55,2	↑	47,6
MR (de/para)	N.º clientes	90.177	8	↑	90.169
	Consumo (GWh)	259,1	0	↑	259,1
ML (de/para)	N.º clientes	31.337	31.337	↔	0
	Consumo (GWh)	239,1	239,1	↔	0,0
TOTAL	N.º clientes	145.400	46.224	↑	99.176
	Consumo (GWh)	601,0	294,3	↑	306,7

Cessaram a atividade no mercado 14 879 clientes sem que tenham celebrado outro contrato de fornecimento. Assim, o número de clientes em atividade no mercado livre aumentou em 99 176 clientes.

Em termos de consumo, as transferências do mercado regulado para o mercado livre representaram em setembro cerca de 259 GWh de consumo anual. Mais de 55 GWh saíram do ML sem a celebração de outro contrato e houve cerca de 103 GWh de entradas diretas no ML. As mudanças de carteira dentro do ML representaram cerca de 239 GWh de consumo anual. Estes valores resultaram num aumento líquido do consumo anualizado no ML de cerca de 307 GWh.

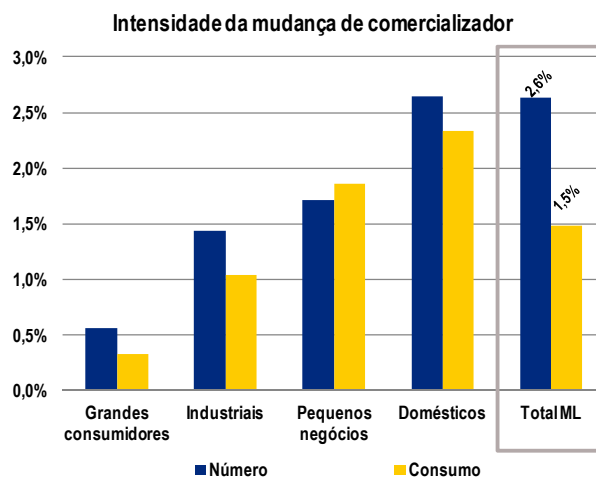
As saídas sem contrato representam a quase totalidade do número de saídas do ML e do seu consumo (cerca de 99,9% e 100,0%, respetivamente). Quanto às entradas no ML, as originárias do MR correspondem a 79% do número de entradas e a 72% do consumo.

Em termos de movimentos ocorridos em setembro, manteve-se a importância do segmento de clientes domésticos na captação efetuada pelos comercializadores em mercado livre, em número e em consumo. Neste mês, destaca-se a preponderância do consumo dos consumidores domésticos nas mudanças de comercializador, seguida de perto pelos consumidores industriais, e ainda o peso do consumo dos clientes domésticos nas saídas do mercado livre.



### Intensidade de mudança de comercializador

Em setembro, a intensidade de mudança de comercializador, em número de clientes, representou 2,6% do total de clientes a mudar de comercializador, valor superior ao que se registara no mês anterior (2,4%). Em consumo, a intensidade com que se efetuou a mudança representou 1,5% do consumo global do mercado continental português, valor inferior ao registado em agosto (1,6%).



Em setembro, o segmento mais ativo na mudança de comercializador, em número e em consumo, foi o dos clientes domésticos, seguido pelos segmentos de pequenos negócios e industriais.

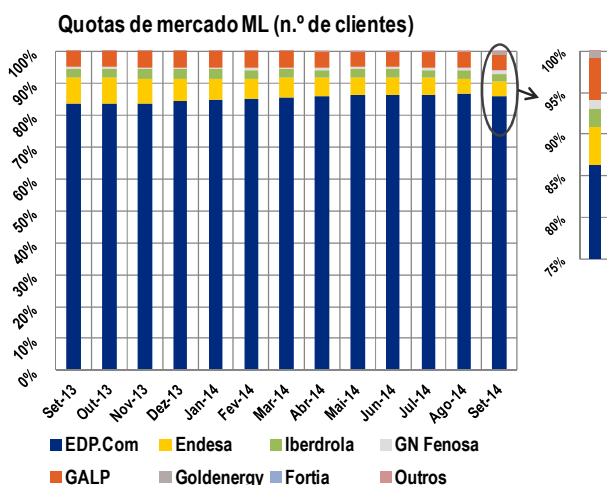
## Quotas de mercado

### Quotas de mercado globais

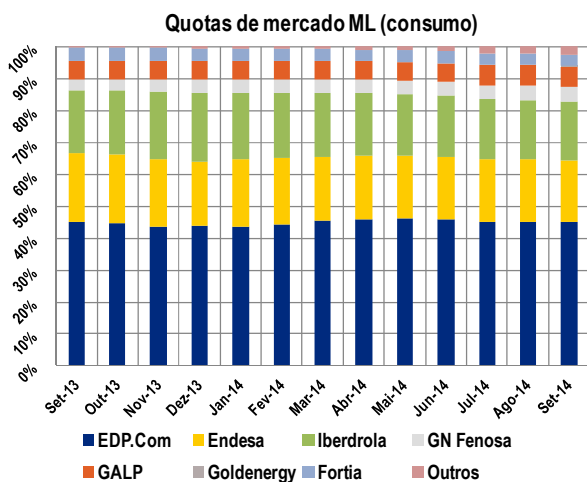
Em setembro de 2014, a EDP Comercial manteve a sua posição como o principal operador no mercado livre em número de clientes (86% do total de clientes) e em consumos (mais de 45% dos fornecimentos no ML). Face a agosto de 2014, a sua quota diminuiu em número de clientes, em cerca de 0,6 p.p., tendo-se mantido em consumo.

De salientar também neste mês o aparecimento de mais um comercializador com clientes no mercado elétrico, a Goldenergy.

Neste resumo informativo, a designação “Outros” inclui a Audax, a Axpo, a Enat e a Enforcesco.



Em número de clientes, além da EDP Comercial, já referida, também a Endesa (4,6%) e a Iberdrola (2,3%) reduziram as suas quotas, em 0,3 e 0,1 p.p., respetivamente. A GN Fenosa (0,9%) aumentou a sua quota em 0,1 p.p. A Goldenergy entrou no mercado liberalizado com uma quota de 0,8% em número de clientes. As quotas dos restantes comercializadores não registaram alterações face ao mês anterior.



Quanto à evolução das quotas de ML entre agosto e setembro, a EDP Comercial manteve a sua quota inalterada, conforme mencionado. A Galp (6,5%) e o conjunto dos comercializadores agregados em “Outros” (2,4%) registaram acréscimos de quota de 0,1 e 0,2 p.p.,

respetivamente. Em sentido oposto, a Endesa (19%) e a Iberdrola (18%) viram as suas quotas decrescer em 0,2 e 0,3 p.p., respetivamente. A Goldenergy entrou no mercado liberalizado com uma quota de 0,2% em consumo.

De agosto para setembro, a maioria dos comercializadores ampliou a sua base de clientes em pelo menos 2,5%. Este aumento teve maior expressão, excluindo os “Outros” (devido à sua dimensão, um pequeno aumento representa uma variação muito significativa), na GN Fenosa, que registou um acréscimo da sua base de clientes em cerca de 11%, seguida pela Galp, em 4,0%, e pela EDP Comercial, em 2,5%. As exceções foram a Fortia, que manteve a sua quota, e a Endesa e a Iberdrola, que viram as suas bases reduzidas em 2,6% e 1,5%, respetivamente.

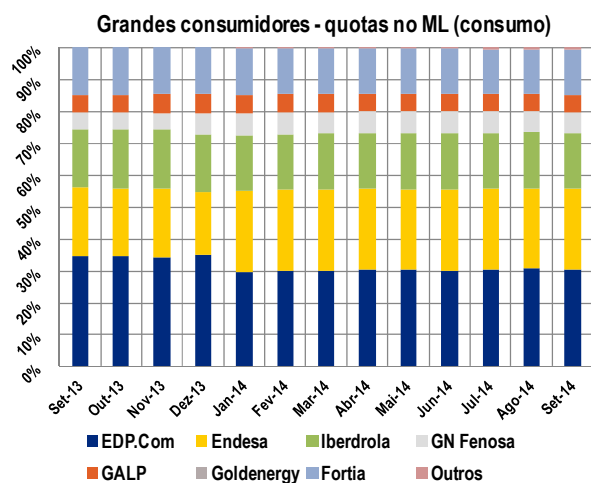
Em consumo abastecido, e excluindo os “Outros” comercializadores, a Fortia registou a maior taxa de crescimento de fornecimentos, em 2,0%, seguida pela Galp, pela EDP Comercial e pela GN Fenosa, com acréscimos de 1,6%, 0,8% e 0,4% às suas bases de consumos, respetivamente. Em sentido oposto, a Endesa e a Iberdrola reduziram as suas bases de consumo, em 0,3% e 0,9% respetivamente.

A expressão de mercado dos três principais comercializadores (EDP Comercial, Endesa e Iberdrola), face aos meses anteriores, reduziu, quer em termos de fornecimentos de energia no mercado livre (representou cerca de 83%), quer em termos dos clientes que atuam neste mercado (cerca de 93%).

### Quotas de mercado por segmento

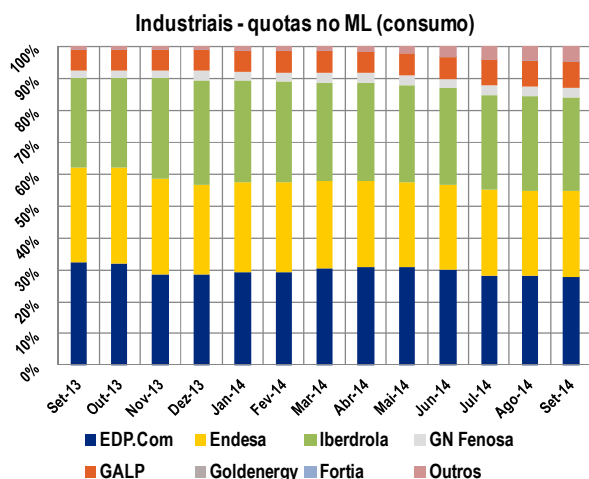
A aposta de cada comercializador em termos do seu foco comercial tem tradução na evolução das quotas de mercado por segmento.

No segmento de grandes consumidores, a EDP Comercial (30%) registou uma redução da sua quota em setembro, em 0,4 p.p., mantendo-se líder no segmento. A Endesa (25%) e a Fortia (14%) aumentaram as suas quotas, em cerca de 0,1 e 0,4 p.p., respetivamente. A GN Fenosa (6,4%) registou um decréscimo de quota de 0,1 p.p. As restantes empresas não registaram alterações.



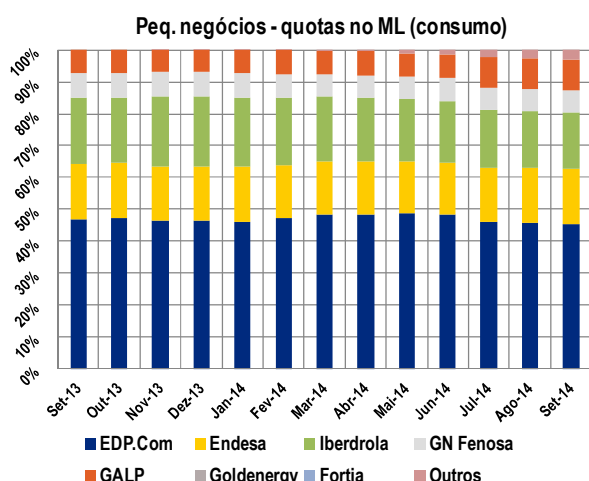
No segmento de grandes clientes, a concentração de mercado em setembro em relação ao mês precedente aumentou em número de clientes e reduziu em consumo.

O segmento de clientes industriais é aquele que apresenta um maior potencial de intensidade competitiva. Em setembro, a EDP (28%) liderou este segmento, seguida da Iberdrola (28%) que registou uma redução de quota de 0,3 p.p.. No mesmo sentido, a Endesa (27%) registou uma diminuição de 0,1 p.p. A Galp (8%) e o conjunto de comercializadores agrupados na rubrica “Outros” (5%) aumentaram as suas quotas em 0,1 e 0,4 p.p., respetivamente.



As evoluções registadas consubstanciaram-se num decréscimo da concentração empresarial no segmento dos clientes industriais, quer em consumo, quer em número de clientes.

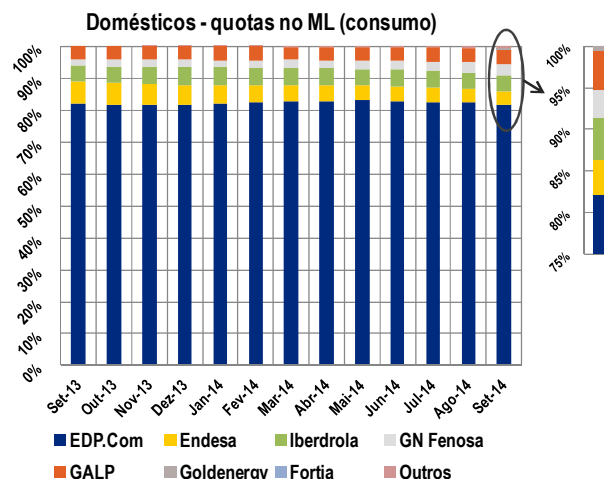
No segmento de pequenos negócios, a EDP Comercial (45%) manteve a liderança, com diminuição da quota em 0,2 p.p. face a agosto. A Iberdrola (17%) e a GN Fenosa (7,0%) reduziram a sua quota, em cerca de 0,4 e 0,1 p.p., respetivamente. Em sentido oposto, a Endesa (17%) registou ganho de quota, em cerca de 0,1 p.p. O mesmo sucedeu com os comercializadores agrupados na rubrica “Outros” (3,2%) que registaram um acréscimo conjunto de quota de 0,5 p.p.



As variações ocorridas em setembro traduziram-se numa diminuição da concentração empresarial no segmento dos pequenos negócios em número de clientes e em consumo.

No segmento de clientes domésticos a EDP Comercial (82%) reduziu a sua quota, em 0,5 p.p., mantendo a liderança no segmento. De igual modo, a Endesa (4,1%) e a Iberdrola (5,0%) diminuíram a sua quota,

cada uma em 0,2 p.p. Aumentaram as suas quotas a Galp (4,6%) e a GN Fenosa (3,4%), em 0,1 e 0,2 p.p., respetivamente. O conjunto dos comercializadores em “Outros” (0,5%) registou um aumento de quota de cerca de 0,1 p.p. A Goldenergy entrou no mercado elétrico no segmento dos clientes domésticos, onde detém uma quota de 0,6%.

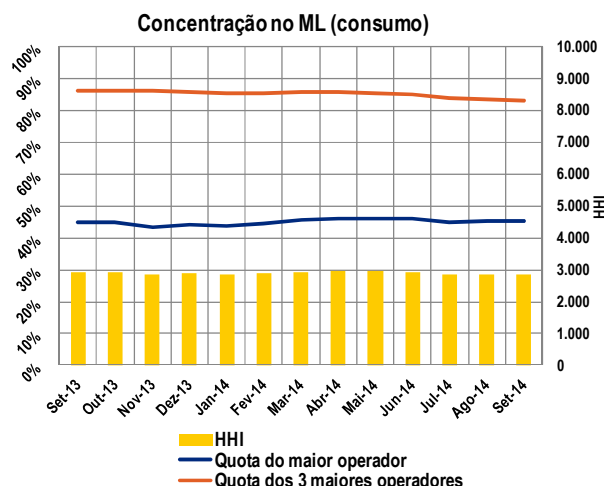


O segmento dos clientes domésticos é aquele onde se regista maior concentração empresarial. Em setembro a concentração diminuiu, quer em número de clientes, quer em consumo.

De realçar ainda que, fruto do menor peso relativo do mercado livre junto dos clientes domésticos (52% em número), este é o segmento com maior margem de captação no mercado regulado. Só em setembro, perto de 99 mil consumidores domésticos passaram a ser fornecidos no mercado livre. Salienta-se ainda que, com a entrada da Goldenergy, o número de comercializadores com oferta concretizada no mercado livre para clientes domésticos passou a nove. À exceção dos comercializadores agrupados na rubrica “Outros” e da entrante Goldenergy, a quota de mercado dos restantes comercializadores com oferta concretizada é de pelo menos 3,4% do consumo.

### Concentração de mercado

A concentração de mercado no ML é aqui aferida pela utilização de três indicadores: o índice HHI, o valor da quota do principal operador de mercado e o valor conjunto da quota dos três maiores operadores.



Face ao mês anterior, os indicadores em setembro revelaram uma redução da concentração empresarial no ML em termos de consumo, situação que se verificou em todos os segmentos.

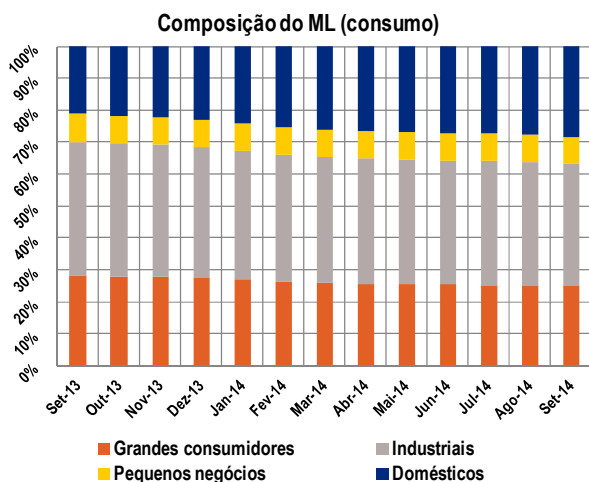
Em setembro a concentração em termos do número de clientes diminuiu globalmente face ao mês anterior. À exceção do segmento dos grandes clientes, a concentração reduziu-se nos restantes.

## Caracterização do ML

A quase totalidade do número de clientes do mercado livre concentra-se naturalmente nos clientes domésticos, os quais representaram em setembro 98% do total de clientes no ML. Esta realidade tem vindo a ser reforçada com o número crescente de clientes neste segmento que se regista desde o final de 2012.

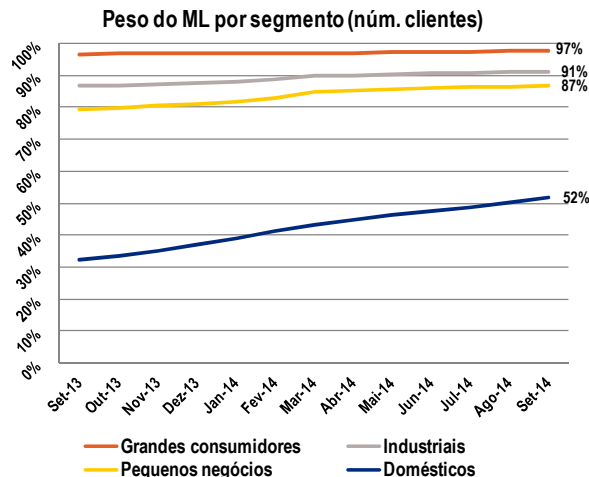


O segmento de clientes domésticos continuou a aumentar em consumo (cerca de 3,1% face a agosto), tendo crescido cerca de 55% face ao mês homólogo. Os clientes industriais representaram a maior parte do ML (38%), sendo seguidos pelos clientes domésticos (28%) e grandes consumidores (25%). Os pequenos negócios representaram cerca de 8% do consumo no ML.

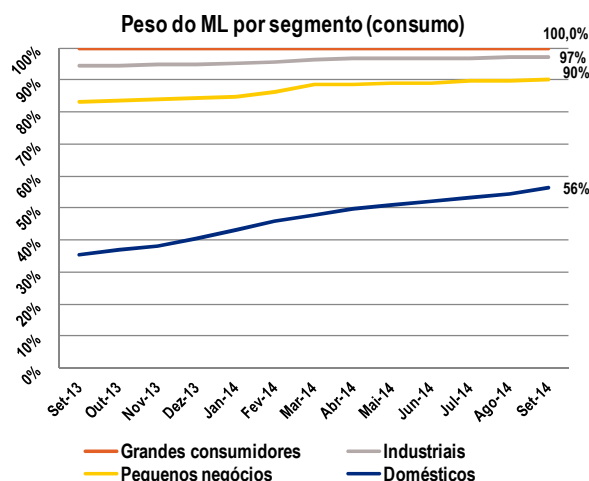


Em setembro, o ML representou 81% do consumo registado no território continental e cerca de 52% do número total de clientes.

No mesmo mês, o ML manteve a quase totalidade dos fornecimentos a grandes consumidores (restando 0,01% no MR) e o peso dos fornecimentos a clientes industriais foi cerca de 97%. Nestes segmentos, respetivamente 97% e 91% do número total de clientes optou já por fornecimentos no ML.



No segmento de pequenos negócios, 87% dos clientes são fornecidos por um comercializador em regime de mercado, representando o seu consumo aproximadamente 90% do consumo global deste segmento. Apesar da tendência de crescimento, o segmento de clientes domésticos é o que continua a apresentar menor penetração do ML, embora mais de metade do consumo total abastecido deste segmento já esteja no mercado livre (56% do consumo e 52% dos clientes).

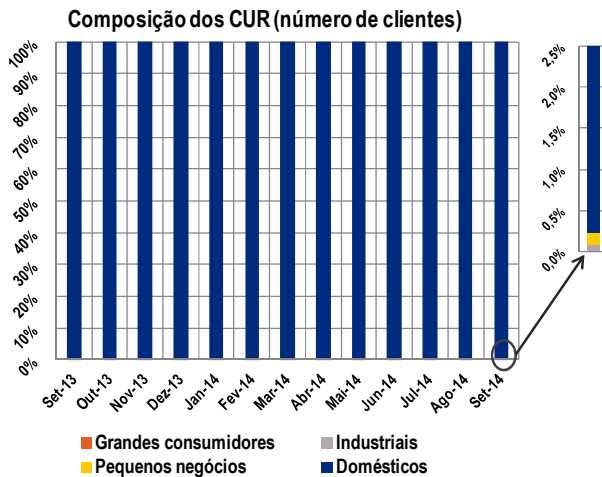


Para todos os segmentos de clientes, o peso relativo do ML em consumo é superior ao que se apura para o número de clientes, indiciando que os consumidores que transitaram prioritariamente para o ML são aqueles com consumos médios mais elevados.

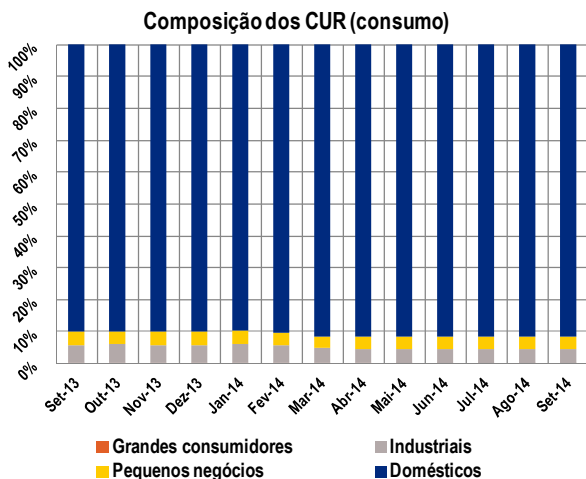
Uma parcela significativa de clientes com maior consumo permanece ainda no MR, nomeadamente 4 442 clientes do segmento de pequenos negócios (9,9% do consumo do segmento), 2 082 clientes do segmento industrial (2,9% do consumo) e nove grandes consumidores (menos de 0,01% do consumo do segmento).

## Caracterização dos CUR

Tendo em vista a melhor caracterização quer do mercado global, quer do processo de extinção de tarifas reguladas, apresenta-se neste resumo uma breve caracterização da carteira de comercialização em último recurso.



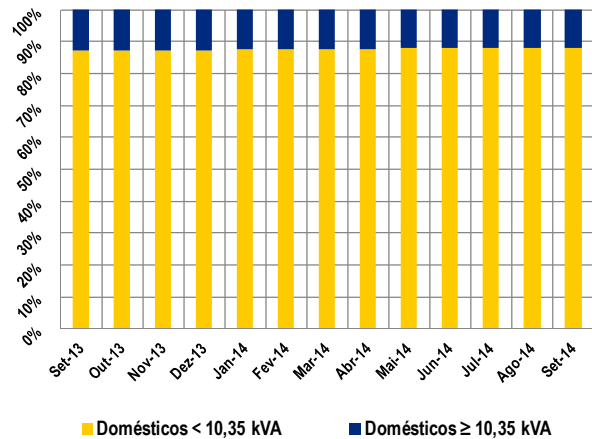
Em número de clientes, a comercialização de último recurso está esmagadoramente concentrada no segmento de clientes domésticos, representando os restantes segmentos cerca de 0,2% do número total de clientes, que se espera seja continuamente mais próximo de um valor nulo em termos absolutos à medida que se tornem efetivas as consequências da extinção de tarifas reguladas para estes segmentos.



A passagem progressiva para o mercado livre tem tornado a carteira, em consumo, dos CUR crescentemente concentrada nos clientes domésticos, que representaram em setembro quase 92% dos fornecimentos da comercialização de último recurso. No anexo estatístico deste resumo informativo podem ser consultados os valores do número e consumo de clientes abrangidos pela extinção de tarifas já concretizada mas ainda em fornecimento por um CUR.

Relativamente ao segmento dos clientes domésticos, e tendo em conta o calendário do processo de extinção de tarifas, torna-se relevante efetuar-se uma análise para consumidores com potência contratada inferior a 10,35 kVA e igual ou superior a 10,35 kVA.

## Composição da BTN no CUR (número de clientes)



No caso dos clientes com potências iguais ou superiores a 10,35 kVA a data prevista para o término do período transitório é 31 de dezembro de 2014, o que torna mais urgente a mudança de comercializador deste tipo de clientes. Para os clientes com potências mais reduzidas, o período transitório, tal como é descrito na primeira página deste relatório, poderá vigorar até 31 de dezembro de 2015.

Observa-se que a grande maioria da carteira do CUR respeita a clientes com potência contratada inferior a 10,35 kVA, representando os clientes com potência igual ou superior a 10,35 kVA cerca de 12% do total dos clientes em BTN ainda residentes no CUR (mais de 350 mil consumidores), continuando o seu número a reduzir-se a uma taxa média mensal de mais de 3%.

## Anexo estatístico

### Evolução global do mercado e da mudança de comercializador

Principais valores de caracterização

Mês	N.º de clientes ML	Consumo anualizado ML [GWh]	Peso relativo do ML	Consumo total no mês <sup>(1)</sup> [GWh]
Set-13	1.991.361	30.835,9	70,0%	3.958,0
Out-13	2.066.318	31.175,6	70,7%	4.016,0
Nov-13	2.148.364	31.645,0	71,5%	4.132,0
Dez-13	2.269.115	32.157,1	72,6%	4.491,0
Jan-14	2.400.711	32.758,7	73,7%	4.575,0
Fev-14	2.519.043	33.361,6	75,0%	4.187,0
Mar-14	2.639.400	34.023,4	76,3%	4.149,0
Abr-14	2.732.548	34.380,8	77,2%	3.825,0
Mai-14	2.826.875	34.561,0	78,0%	3.894,0
Jun-14	2.904.130	34.806,5	78,6%	3.814,0
Jul-14	2.975.909	35.002,1	79,2%	4.114,0
Ago-14	3.079.665	35.315,8	79,7%	3.835,8
Set-14	3.178.841	35.567,6	80,5%	3.932,8

(1) - Consumo mensal para Portugal continental (fonte:REN)

Fluxos de mudança de comercializador (número e consumo anualizado)

	Grandes consumidores	Industriais	Pequenos negócios	Domésticos
Saídas	Número	0	43	91
	Cons. (GWh)	0,0	11,9	7,2
Mudanças	Número	0	193	251
	Cons. (GWh)	0,0	91,7	31,0
Entradas	Número	2	105	240
	Cons. (GWh)	29,1	41,9	22,9

## Caracterização do mercado retalhista

Caracterização do mercado liberalizado

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado ML [GWh]			
	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos
Set-13	333	20.375	26.620	1.944.033	8.672,9	12.878,6	2.748,1	6.536,2
Out-13	334	20.441	26.764	2.018.779	8.709,8	12.953,0	2.753,5	6.759,3
Nov-13	336	20.538	26.974	2.100.516	8.820,0	13.046,1	2.765,2	7.013,8
Dez-13	337	20.618	27.151	2.221.009	8.815,0	13.130,6	2.785,1	7.426,4
Jan-14	335	20.702	27.357	2.352.317	8.861,3	13.126,8	2.796,2	7.974,4
Fev-14	337	20.864	27.833	2.470.009	8.823,7	13.229,6	2.854,7	8.453,6
Mar-14	337	21.122	28.478	2.589.463	8.852,6	13.379,8	2.923,4	8.867,6
Abr-14	337	21.210	28.649	2.682.352	8.838,5	13.445,3	2.936,5	9.160,5
Mai-14	339	21.295	28.861	2.776.380	8.850,0	13.477,2	2.944,5	9.289,2
Jun-14	340	21.368	29.016	2.853.406	8.855,9	13.525,1	2.956,3	9.469,2
Jul-14	341	21.459	29.215	2.924.894	8.865,9	13.564,5	2.962,9	9.608,8
Ago-14	343	21.569	29.368	3.028.385	8.943,2	13.594,1	2.956,1	9.822,4
Set-14	345	21.631	29.517	3.127.348	8.895,2	13.593,8	2.954,3	10.124,4

Caracterização da comercialização de último recurso

Mês	N.º de clientes				Consumo anualizado CUR [GWh]			
	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos	Grandes cons.	Industriais	Peq. Negócios	Domésticos
Set-13	12	3.156	6.921	4.079.325	11,6	767,6	557,5	11.878,9
Out-13	11	3.081	6.716	3.999.806	11,4	755,9	541,9	11.585,4
Nov-13	11	2.990	6.541	3.917.454	11,2	720,5	529,5	11.350,5
Dez-13	11	2.918	6.396	3.797.037	11,3	705,1	517,9	10.912,8
Jan-14	11	2.822	6.154	3.660.296	11,3	684,6	501,6	10.475,8
Fev-14	11	2.666	5.716	3.542.097	11,2	628,6	450,5	10.042,4
Mar-14	11	2.420	5.089	3.422.669	11,5	502,7	376,4	9.650,7
Abr-14	11	2.353	5.000	3.330.578	11,7	466,5	371,9	9.296,5
Mai-14	10	2.280	4.817	3.237.372	0,6	451,8	357,7	8.957,1
Jun-14	10	2.235	4.793	3.164.889	0,6	439,3	360,5	8.674,5
Jul-14	9	2.174	4.632	3.080.306	0,5	423,9	343,7	8.410,9
Ago-14	9	2.120	4.575	2.993.683	0,5	413,5	339,8	8.215,9
Set-14	9	2.082	4.442	2.896.507	0,5	401,7	324,8	7.880,1

## Evolução das quotas de mercado no ML

Quota de mercado por número de clientes

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
Set-13	83,7%	8,1%	2,6%	0,7%	4,9%	0,0%	0,0%	0,0%
Out-13	83,7%	8,0%	2,7%	0,7%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Nov-13	83,7%	7,7%	2,8%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Dez-13	84,2%	7,2%	2,8%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Jan-14	84,6%	6,7%	2,9%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Fev-14	85,0%	6,4%	2,8%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Mar-14	85,5%	6,0%	2,7%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Abr-14	85,8%	5,8%	2,6%	0,7%	5,1%	0,0%	0,0%	0,1%
Mai-14	86,2%	5,5%	2,5%	0,8%	5,0%	0,0%	0,0%	0,1%
Jun-14	86,4%	5,3%	2,5%	0,8%	4,9%	0,0%	0,0%	0,1%
Jul-14	86,5%	5,1%	2,4%	0,9%	5,0%	0,0%	0,0%	0,1%
Ago-14	86,6%	4,9%	2,4%	0,9%	5,1%	0,0%	0,0%	0,2%
Set-14	86,0%	4,6%	2,3%	1,0%	5,1%	0,8%	0,0%	0,2%

Quota de mercado por consumo anualizado

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
set-13	44,9%	21,6%	19,6%	3,6%	5,7%	0,0%	4,1%	0,4%
out-13	45,0%	21,6%	19,5%	3,6%	5,8%	0,0%	4,1%	0,4%
nov-13	43,6%	21,3%	21,0%	3,6%	5,9%	0,0%	4,1%	0,4%
dez-13	44,2%	20,0%	21,3%	4,1%	5,9%	0,0%	4,0%	0,5%
jan-14	43,8%	21,1%	20,3%	4,2%	5,9%	0,0%	3,9%	0,7%
fev-14	44,6%	20,7%	20,0%	4,3%	5,9%	0,0%	3,8%	0,7%
mar-14	45,7%	20,2%	19,6%	4,2%	5,8%	0,0%	3,7%	0,8%
abr-14	46,2%	20,0%	19,3%	4,2%	5,8%	0,0%	3,6%	0,9%
mai-14	46,4%	19,8%	19,1%	4,2%	5,9%	0,0%	3,6%	1,1%
jun-14	46,2%	19,6%	18,9%	4,2%	5,9%	0,0%	3,6%	1,6%
jul-14	45,4%	19,7%	18,4%	4,4%	6,5%	0,0%	3,6%	2,0%
ago-14	45,5%	19,6%	18,2%	4,4%	6,5%	0,0%	3,6%	2,2%
set-14	45,5%	19,4%	17,9%	4,4%	6,6%	0,2%	3,6%	2,4%

Quota de mercado por consumo anualizado - Grandes consumidores

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
set-13	34,7%	21,6%	18,2%	5,4%	5,4%	0,0%	14,7%	0,0%
out-13	34,5%	21,5%	18,2%	5,3%	5,7%	0,0%	14,7%	0,0%
nov-13	34,5%	21,2%	18,5%	5,3%	5,9%	0,0%	14,6%	0,0%
dez-13	35,2%	19,5%	18,2%	6,6%	6,1%	0,0%	14,5%	0,0%
jan-14	29,6%	25,5%	17,2%	6,8%	6,0%	0,0%	14,6%	0,3%
fev-14	30,1%	25,5%	17,3%	6,9%	5,6%	0,0%	14,3%	0,3%
mar-14	30,2%	25,5%	17,3%	6,9%	5,5%	0,0%	14,3%	0,4%
abr-14	30,4%	25,5%	17,2%	6,9%	5,4%	0,0%	14,2%	0,4%
mai-14	30,4%	25,4%	17,4%	6,8%	5,4%	0,0%	14,2%	0,4%
jun-14	30,3%	25,4%	17,4%	6,8%	5,5%	0,0%	14,2%	0,4%
jul-14	30,4%	25,5%	17,3%	6,7%	5,4%	0,0%	14,2%	0,5%
ago-14	30,9%	25,3%	17,2%	6,5%	5,5%	0,0%	14,2%	0,5%
set-14	30,5%	25,4%	17,2%	6,4%	5,5%	0,0%	14,5%	0,5%

Quota de mercado por consumo anualizado - Industriais

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
set-13	32,6%	30,0%	27,6%	2,3%	6,5%	0,0%	0,0%	0,9%
out-13	32,4%	30,3%	27,5%	2,3%	6,6%	0,0%	0,0%	0,9%
nov-13	28,8%	30,2%	31,0%	2,3%	6,6%	0,0%	0,0%	1,0%
dez-13	28,6%	28,8%	32,1%	2,8%	6,6%	0,0%	0,0%	1,1%
jan-14	29,6%	28,5%	31,0%	3,0%	6,5%	0,0%	0,0%	1,4%
fev-14	29,7%	28,2%	30,8%	3,0%	6,8%	0,0%	0,0%	1,5%
mar-14	30,8%	27,6%	30,2%	3,0%	6,8%	0,0%	0,0%	1,6%
abr-14	31,1%	27,5%	30,0%	3,0%	6,7%	0,0%	0,0%	1,8%
mai-14	31,1%	27,2%	29,5%	2,9%	6,9%	0,0%	0,0%	2,3%
jun-14	30,4%	27,1%	29,3%	2,9%	7,1%	0,0%	0,0%	3,3%
jul-14	28,8%	27,2%	28,5%	3,3%	8,0%	0,0%	0,0%	4,3%
ago-14	28,4%	27,3%	28,3%	3,3%	8,0%	0,0%	0,0%	4,6%
set-14	28,4%	27,2%	28,0%	3,2%	8,1%	0,0%	0,0%	5,0%

Quota de mercado por consumo anualizado - Pequenos negócios

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
Set-13	47,0%	17,2%	20,9%	7,7%	7,2%	0,0%	0,0%	0,0%
Out-13	47,2%	17,3%	20,7%	7,7%	7,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Nov-13	46,5%	17,2%	21,6%	7,7%	7,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Dez-13	46,4%	16,9%	22,1%	7,7%	6,9%	0,0%	0,0%	0,0%
Jan-14	46,3%	17,1%	21,8%	7,5%	7,3%	0,0%	0,0%	0,1%
Fev-14	47,1%	16,8%	21,1%	7,4%	7,4%	0,0%	0,0%	0,1%
Mar-14	48,5%	16,3%	20,4%	7,2%	7,3%	0,0%	0,0%	0,3%
Abr-14	48,6%	16,3%	20,1%	7,1%	7,4%	0,0%	0,0%	0,5%
Mai-14	48,8%	16,1%	19,8%	7,0%	7,4%	0,0%	0,0%	0,9%
Jun-14	48,4%	16,4%	19,2%	7,0%	7,4%	0,0%	0,0%	1,6%
Jul-14	46,0%	16,9%	18,3%	7,1%	9,5%	0,0%	0,0%	2,2%
Ago-14	45,7%	17,3%	17,8%	7,1%	9,5%	0,0%	0,0%	2,6%
Set-14	45,5%	17,4%	17,4%	7,0%	9,6%	0,0%	0,0%	3,2%

Quota de mercado por consumo anualizado - Domésticos

Mês	EDP Com	Endesa	Iberdrola	GN Fenosa	GALP	Goldenergy	Fortia	Outros
Set-13	81,9%	6,9%	5,1%	2,0%	4,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Out-13	81,7%	6,9%	5,2%	2,1%	4,1%	0,0%	0,0%	0,0%
Nov-13	81,6%	6,7%	5,3%	2,2%	4,2%	0,0%	0,0%	0,0%
Dez-13	81,8%	6,2%	5,5%	2,3%	4,2%	0,0%	0,0%	0,0%
Jan-14	82,1%	5,7%	5,7%	2,2%	4,3%	0,0%	0,0%	0,0%
Fev-14	82,4%	5,4%	5,5%	2,4%	4,3%	0,0%	0,0%	0,0%
Mar-14	82,8%	5,1%	5,4%	2,5%	4,2%	0,0%	0,0%	0,1%
Abr-14	82,9%	4,9%	5,3%	2,5%	4,3%	0,0%	0,0%	0,1%
Mai-14	83,1%	4,7%	5,3%	2,6%	4,2%	0,0%	0,0%	0,2%
Jun-14	83,0%	4,5%	5,3%	2,8%	4,2%	0,0%	0,0%	0,3%
Jul-14	82,6%	4,5%	5,3%	3,0%	4,3%	0,0%	0,0%	0,3%
Ago-14	82,3%	4,4%	5,2%	3,2%	4,5%	0,0%	0,0%	0,5%
Set-14	81,7%	4,1%	5,0%	3,4%	4,6%	0,6%	0,0%	0,5%

Outros - Audax, Axpo, Enat e Enforesco.

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 do cálculo da intensidade da mudança de comercializador não são expressamente apresentados mas podem ser determinados com a restante informação disponibilizada e mediante a aplicação da metodologia referida na secção de Definições.
- Os valores utilizados no gráfico de concentração de mercado não são expressamente referidos no mesmo referencial de apresentação mas podem ser diretamente extraídos da tabela de quotas de mercado por consumo no caso da quota do maior operador e da quota dos 3 maiores operadores. O índice HHI não é apresentado em valor, mas pode ser apurado com a soma do quadrado das quotas de mercado de todos os operadores.

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).

## Siglas, referências e definições

### Siglas utilizadas

CUR – comercializador de último recurso; entidade responsável por efetuar o fornecimento de energia elétrica aos consumidores, nos termos da legislação em vigor, mediante a aplicação de tarifa regulada definida pela ERSE.

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

ML – mercado livre; corresponde à parcela do mercado de contratação do fornecimento de energia elétrica em que a parcela de energia é livremente negociada entre as partes.

MR – mercado regulado; corresponde à parcela do mercado de contratação do fornecimento de energia elétrica em que se aplicam tarifas definidas pela ERSE.

### Referências

Para mais informações sobre o funcionamento do mercado livre podem ser consultadas as seguintes referências:

#### Gestor da mudança de comercializador

<http://www.edpdistribuicao.pt/pt/mudancaComercializador/>

#### Informação sobre a mudança de comercializador

<http://www.erse.pt/consumidor/mudardecomercializador/Paginas/MudardeComercializador.aspx>

#### Informação sobre a extinção de tarifas

<http://www.erse.pt/consumidor/Paginas/ExtincaoTarifasReguladas.aspx>

#### Lista de comercializadores na página Web da ERSE:

<http://www.erse.pt/pt/electricidade/agentesdosector/comercializador/es/Paginas/default.aspx>

#### Simuladores na página Web da ERSE

<http://www.erse.pt/pt/simuladores/Paginas/Simuladores.aspx>

## Definições

### Grandes consumidores

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de muito alta tensão (MAT) e de alta tensão (AT). A indicação do nível de tensão a que a instalação se encontra ligada consta obrigatoriamente da fatura a apresentar aos clientes. Em média cada grande consumidor representa cerca de 25 GWh de consumo anual, o equivalente ao consumo de aproximadamente 7 830 clientes domésticos.

### Industriais

Conjunto de clientes cujas instalações de consumo estão ligadas às redes de média tensão (MT). A indicação do nível de tensão a que a instalação se encontra ligada consta obrigatoriamente da fatura a apresentar aos clientes. Em média cada consumidor industrial representa cerca de 590 MWh de consumo anual, o equivalente ao consumo de aproximadamente 184 clientes domésticos.

### 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). A indicação do nível de tensão a que a instalação se encontra ligada consta obrigatoriamente da fatura a apresentar aos clientes. Em média cada consumidor industrial representa cerca de 102 MWh de consumo anual, o equivalente ao consumo de aproximadamente 32 clientes domésticos.

### Domésticos

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). A indicação do nível de tensão a que a instalação se encontra ligada consta obrigatoriamente da fatura a apresentar aos clientes. Em média cada consumidor industrial representa cerca de 3,2 MWh de consumo anual.

### 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).

