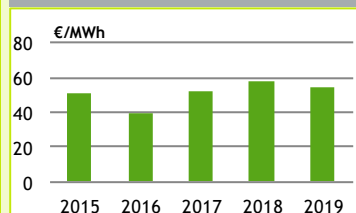


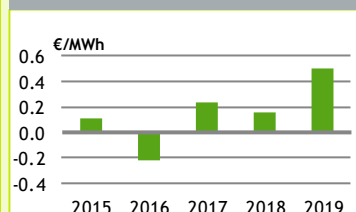
MIBEL

	2015	2016	2017	2018	2019
Preço Mercado Diário [€/MWh]					
Preço Médio					
MIBEL PT	50.4	39.4	52.5	57.5	54.3
MIBEL ES	50.3	39.7	52.2	57.3	53.8
França	38.5	36.7	45.3	50.2	44.9
Preço Ponderado					
MIBEL PT	51.2	40.1	53.2	57.6	54.7
MIBEL ES	51.7	40.8	53.6	58.0	54.9
Energia Adquirida PT [GWh]					
Diário	49655	49501	50640	51537	16580
Intradiário	3550	4011	3965	4166	1577
Contínuo	-	-	-	304	243
Contratos Bilaterais [GWh]					
Excluindo unidades de programação genéricas	19414	20522	20932	21710	7495
	179	242	278	277	237

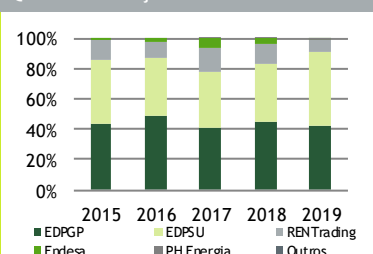
Preço Médio PT



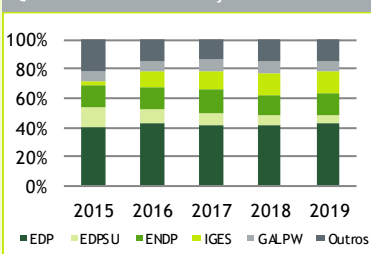
Diferença Preços PT - ES



Quotas Produção



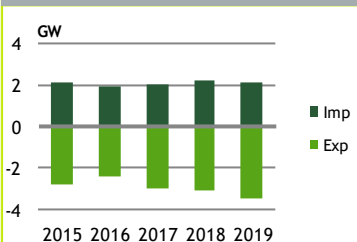
Quotas Comercialização



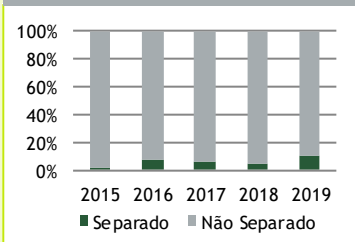
Interligação

	2015		2016		2017		2018		2019	
	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP	IMP	EXP
Capacidade [MW]										
Média M.Diário	2148	2799	1935	2392	1996	3005	2221	3096	2138	3446
Média	2140	2776	1928	2391	2000	3016	2230	3050	2137	3426
Utilização [%]	24%	9%	12%	34%	18%	22%	15%	21%	44%	8%
Programa [GWh]										
Preço Ponderado [€/MWh]	48.7	52.7	39.1	39.1	49.7	55.2	51.8	57.6	49.1	54.5
Ações Coordenadas Balanço [GWh]										
	0	6	0	0	0	2	1	1	0	1
Períodos c/ Congestionamento [%]										
	2%	0%	1%	7%	3%	2%	3%	2%	14%	1%
Períodos c/ Separação Mercados MD [%]										
	2%		8%		7%		5%		10%	
Receita Congestionamento PT [k€]										
	630		2604		2499		2538		1424	

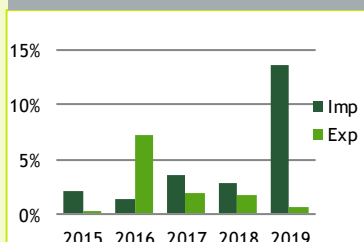
Capacidade na Interligação



Separação de Mercados



Congestionamento Final



Leilões Explícitos de Capacidade

	PT -> ES												2019	ES -> PT												2019
[MW][€/MWh]	J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D		J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
Qt Oferecida	1220	1220	1220	730	1044	520	350	350	350	350	350	350		640	730	730	540	545	540	250	250	250	250	250	250	
Qt Atribuída	1219	1219	1220	726	1041	518	350	350	350	350	350	350		638	728	728	540	545	540	250	250	250	250	250	250	
Preço Ponderado	0.07	0.06	0.09	0.08	0.07	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08		0.13	0.14	0.18	0.17	0.17	0.17	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	

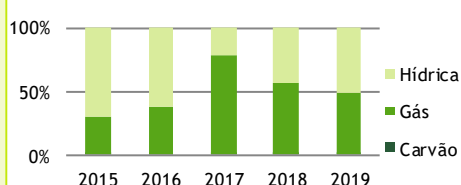
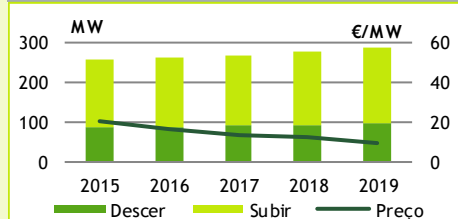
valores provisórios

Serviços de Sistema

Banda Secundária

Valor Acumulado [GW]	2015	2016	2017	2018	2019
Necessidade de Banda	2265	2280	2340	2437	827
Contratada	2247	2283	2334	2419	829
Hídrica	1573	1433	469	1019	395
Carvão	17	12	20	22	8
Gás natural	658	837	1742	1279	371
Valor Médio [MW]	257	260	266	276	288
Extraordinária [GW]	24	31	34	17	5
Preço Ponderado [€/MW]	20.2	16.5	13.5	12.0	9.2

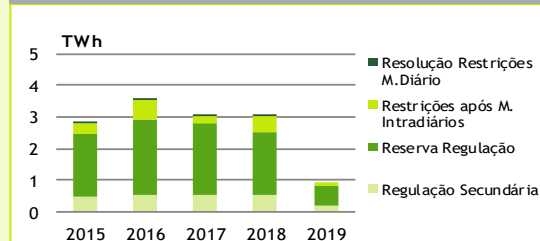
Banda Secundária Contratada



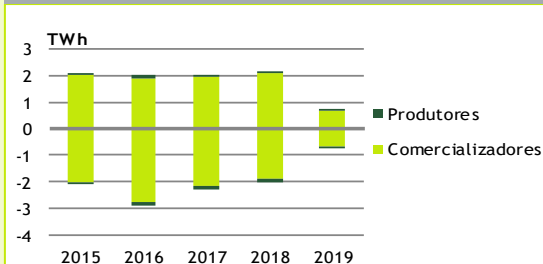
Energia Transacionada

[GWh]	2015	2016	2017	2018	2019
Resolução Restrições M.Diário	10	25	6	11	0
Energia de Regulação	Subir Descer	Subir Descer	Subir Descer	Subir Descer	Subir Descer
Regulação Secundária	425 68	439 81	442 71	453 56	151 16
Reserva de Regulação	691 1269	1151 1251	965 1308	622 1402	210 425
Preço Ponderado [€/MWh]	68.2 29.0	54.0 23.1	71.2 36.9	71.9 37.5	67.8 35.1
Restrições após M.Intradiários	270 67	547 68	192 73	322 156	75 45
Preço Ponderado [€/MWh]	78.5 24.3	63.5 16.6	51.0 31.8	38.0 39.5	62.6 34.5
Total Energia Transacionada	2800	3562	3058	3022	922
% no Consumo	6%	7%	6%	6%	5%

Energia Transacionada



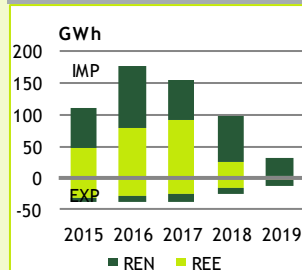
Desvios



Troca de Reserva entre Operadores de Rede

	2015	2016	2017	2018	2019
	IMP EXP	IMP EXP	IMP EXP	IMP EXP	IMP EXP
Reserva Ativada por REN					
Quantidade [GWh]	62 6	99 9	63 14	74 10	29 8
Preço Ponderado [€/MWh]	72 42	57 40	78 16	72 35	71 42
Reserva Ativada por REE					
Quantidade [GWh]	48 31	78 29	91 25	25 16	4 4
Preço Ponderado [€/MWh]	20 62	17 47	37 61	34 65	35 53
Total [GWh]	110 37	177 37	153 39	99 26	32 12

Reserva Ativada por



Sobrecusto Comercialização

Sobrecusto [€/MWh]	2015	2016	2017	2018	2019
Banda Secundária	0.93	0.76	0.63	0.57	0.45
Restrições Técnicas, outros custos	0.18	0.39	0.15	0.32	0.31
Desvios	0.98	1.00	0.83	0.80	0.78
Sobrecusto (% preço MD)	4%	5%	3%	3%	3%

Repercussão no Preço Final

