

continuação

CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARÁ S.A. - CELPA | CNPJ: 04.895.728/0001-80

Balanco energético

4.2 Balanco energético	4T17	4T18	Var.	2017	2018	Var.
CELPA						
Sistema interligado	3.065.911	3.062.119	-0,1%	11.713.046	11.677.647	-0,3%
Sistema isolado	98.703	98.359	-0,3%	379.156	378.164	-0,3%
Energia injetada	3.164.615	3.160.478	-0,1%	12.092.202	12.055.811	-0,3%
Energia distribuída	2.356.631	2.249.552	-4,5%	8.767.032	8.640.611	-1,4%
Perdas totais	807.984	910.926	12,7%	3.325.170	3.415.201	2,7%

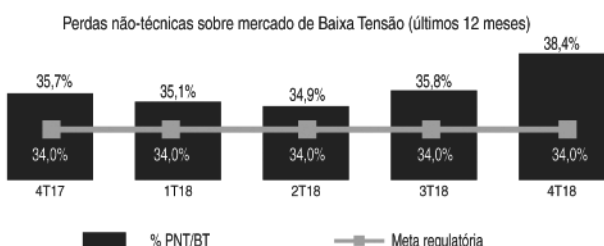
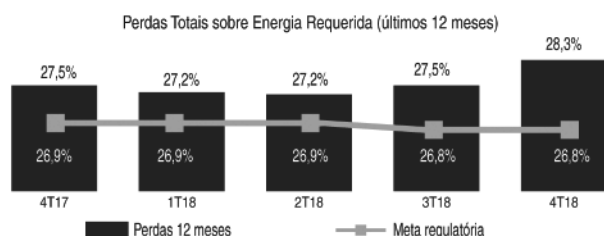
Número de consumidores - O número de consumidores faturados em dezembro de 2018 apresentou um crescimento de 1,8 % sobre o mesmo mês do ano anterior, como se pode observar no quadro a seguir:

Consumidores	2018	2017	Var %
Residencial	2.271.725	2.226.751	2,0%
Industrial	4.076	3.929	3,7%
Comercial	175.271	180.238	-2,8%
Outros	192.711	185.068	4,1%
Total	2.643.783	2.595.986	1,8%

Tarifas - A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em dezembro de 2018, atingiu R\$ 500,58/KWh, com aumento de 7,8% com relação a dezembro de 2017.

Classe	Tarifa média de fornecimento					
	Em R\$/MWh					
	2018	2017	2016	2015	2014	2013
Residencial	592,45	543,65	501,81	460,56	362,44	311,58
Industrial	254,28	233,70	264,07	290,11	279,04	227,80
Comercial	533,59	502,11	480,79	463,02	372,82	322,80
Rural	451,72	410,06	376,22	350,48	283,59	238,73
Poder Público	631,19	577,66	524,87	485,22	391,47	348,05
Iluminação Pública	366,94	338,32	298,28	275,42	218,96	192,70
Serviço Público	463,16	434,96	380,06	344,95	264,39	227,77
Consumo Próprio	533,55	576,41	536,96	500,15	401,51	343,66
Total importe R\$	500,58	464,38	437,32	413,49	339,44	291,02
Tarifa por faixa de consumo	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/MWh
Tarifa bruta R\$	692,02	648,16	606,45	590,27	478,09	399,45

Gestão dos negócios: Combate às perdas - Em 2018, a energia elétrica requerida pelo sistema da CELPA atingiu 12.056 GWh, redução de 0,3 p.p. em relação a 2017, o faturamento ficou em 8.641 GWh, redução de 1,44 p.p. na comparação com o resultado de 2017. As perdas totais encerram o ano em 3.415 GWh, o que corresponde a 28,3% da energia requerida, portanto 0,8 p.p. acima do apurado em 2017.



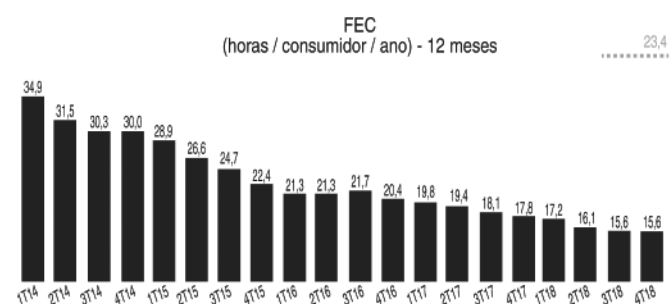
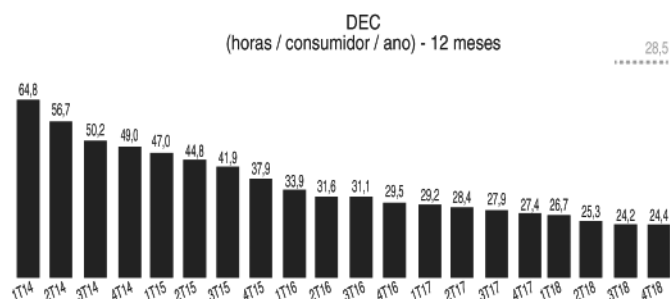
Apresentamos a seguir um resumo das ações realizadas no plano de combate às perdas em 2018:

- Regularização de 2,9 mil clientes em área de gambiarra sendo necessária a realização de extensões de rede de média e baixa tensão;
- Inspeção e fiscalização de 7,3 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Instalação de 600 equipamentos de telemedição em clientes com fornecimento em média tensão que permitirão o monitoramento em tempo real dos consumos e demandas das unidades, bem como o diagnóstico de eventuais irregularidades no sistema de medição;
- Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 132 municípios;
- Inspeção e fiscalização de 470 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 26 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 2,6 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Regularização de 6,1 mil clientes com o faturamento pelo mínimo da fase;
- Troca do CP-REDE pelo padrão convencional em 16,7 mil clientes;
- Instalação do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 24,8 mil clientes e atualização tecnológica em 30,6 mil clientes com o mesmo sistema. Hoje a Celpa possui 230 mil clientes BT com SMC;
- Instalação de 6 mil medições fiscais em transformadores, totalizando

14,5 mil transformadores monitorados na Celpa;

- Identificação e regularização de 191,1 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT. Como ação diferenciada, destacou-se o trabalho estruturado de combate as perdas nos bairros mais críticos de Belém. Essa metodologia consiste na criação de polígonos a partir da indicação do balanço energético e foi aplicada em 2018 em um total de 48.136 clientes, reduzindo o montante de perdas nessas regiões em 22,3% (8GWh/ano). Nesse modelo de atuação, as equipes são multifuncionais, capacitadas a fiscalizar, negociar com os clientes e estruturar a rede de distribuição quando necessário. Além da redução de perdas, foi possível observar um aumento na arrecadação de 39,6% (R\$4,2 milhões), e uma redução do número de clientes não-lidos de 5,2% para 1,0%. Os resultados impulsionaram a progressão da metodologia dos polígonos, de forma que toda a área atendida por medição fiscal já está subdividida e classificada em ordem de criticidade para atuação.

Qualidade (DEC / FEC): A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma redução de 11,2% em relação ao exercício anterior, o FEC apresentou uma redução de 12,7% em relação ao exercício anterior. O grande diferencial foi a implementação do novo modelo de gestão que imprimiu um novo ritmo de trabalho baseado em resultados, estabelecendo metas e desafios, o que motivou os colaboradores de todas as áreas da empresa.



continua