

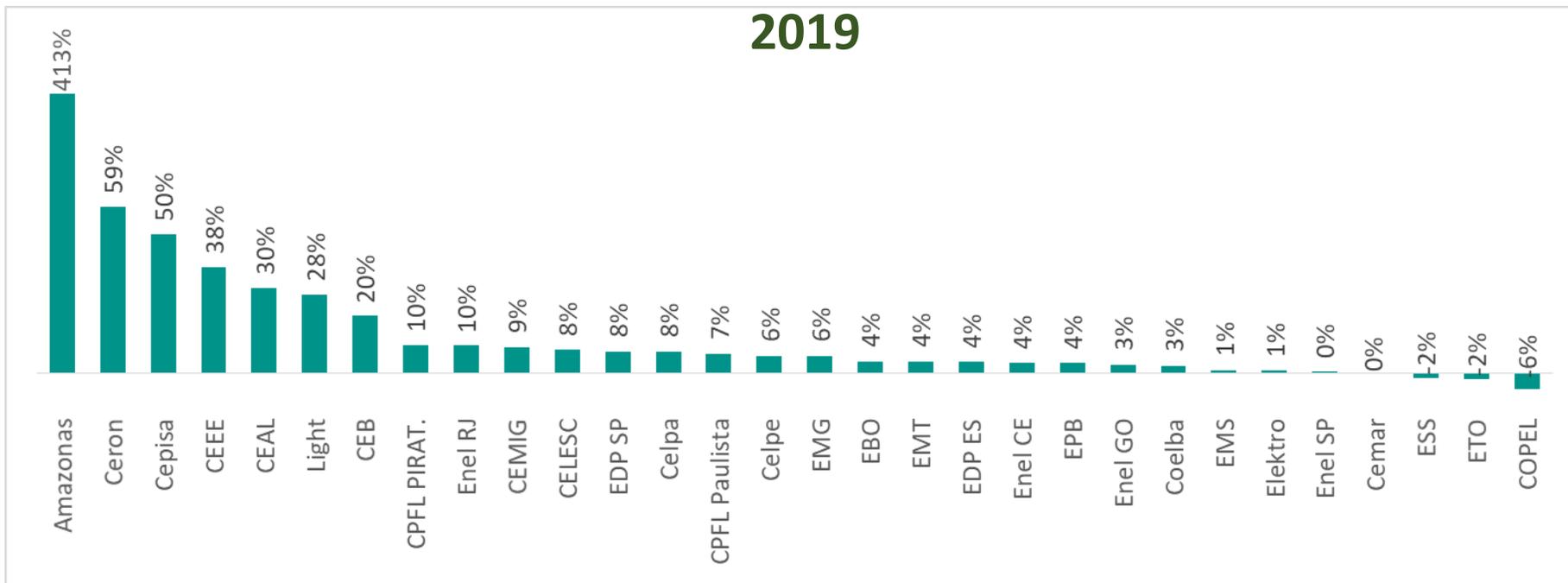
JEITO DE *SER* LIGHT



**Webinar Gesel – 18/09/2020**

# Efeito da Glosa de Perdas no EBITDA das Concessionárias

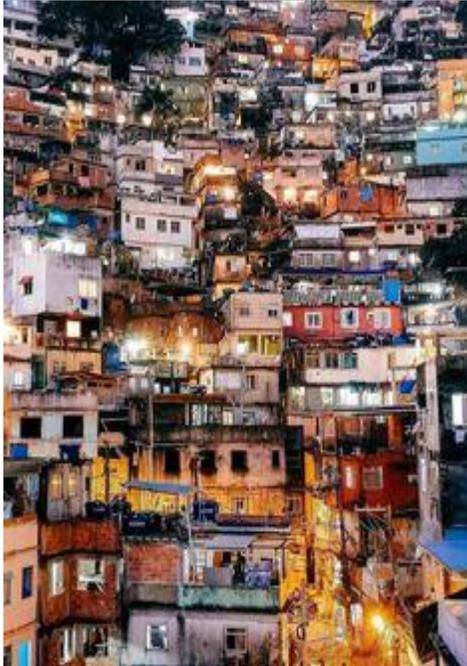
## Glosa de Perdas / EBITDA Regulatório – Distribuidoras de Grande Porte



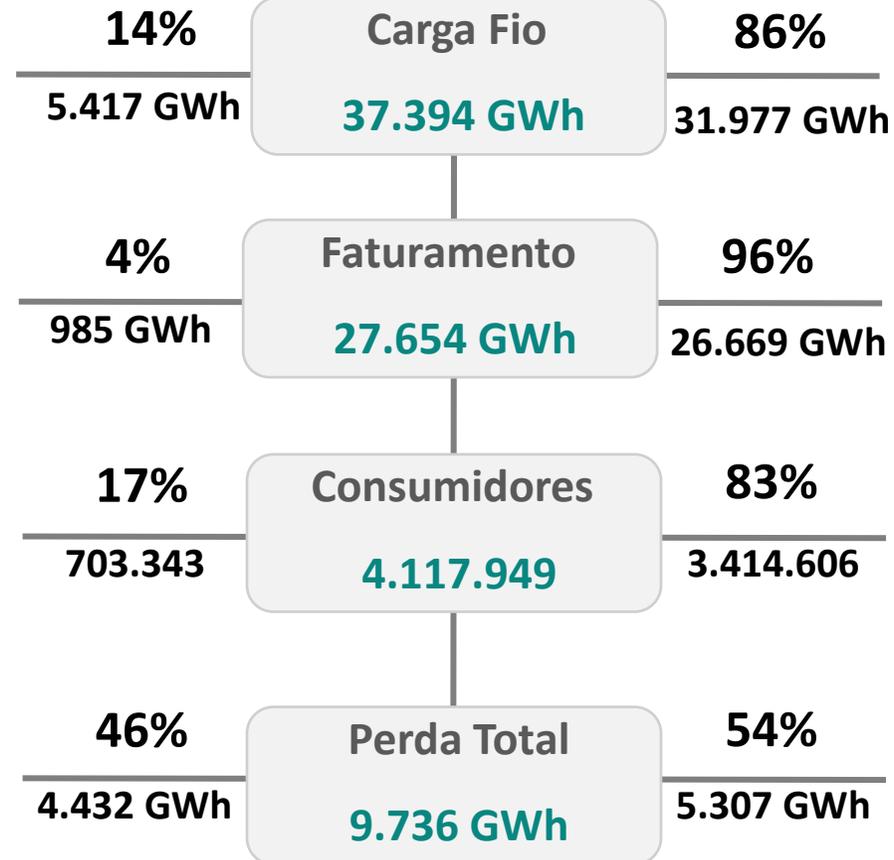
- Em 2019, mais de **80%** das concessionárias de grande porte apresentaram perdas reais superiores às regulatórias.
- Desse universo, as perdas econômicas com a glosa de perdas representaram, em média, **11%** do **EBITDA Regulatório**, sendo a proporção sobre o EBITDA Real ainda maior.
- Das poucas distribuidoras que tiveram algum ganho com o repasse de perdas, este representou, em média, **3%** do EBITDA Regulatório.

# Áreas de Risco na concessão da Light

Área de Risco (230)



## Números 2019



Área Possível



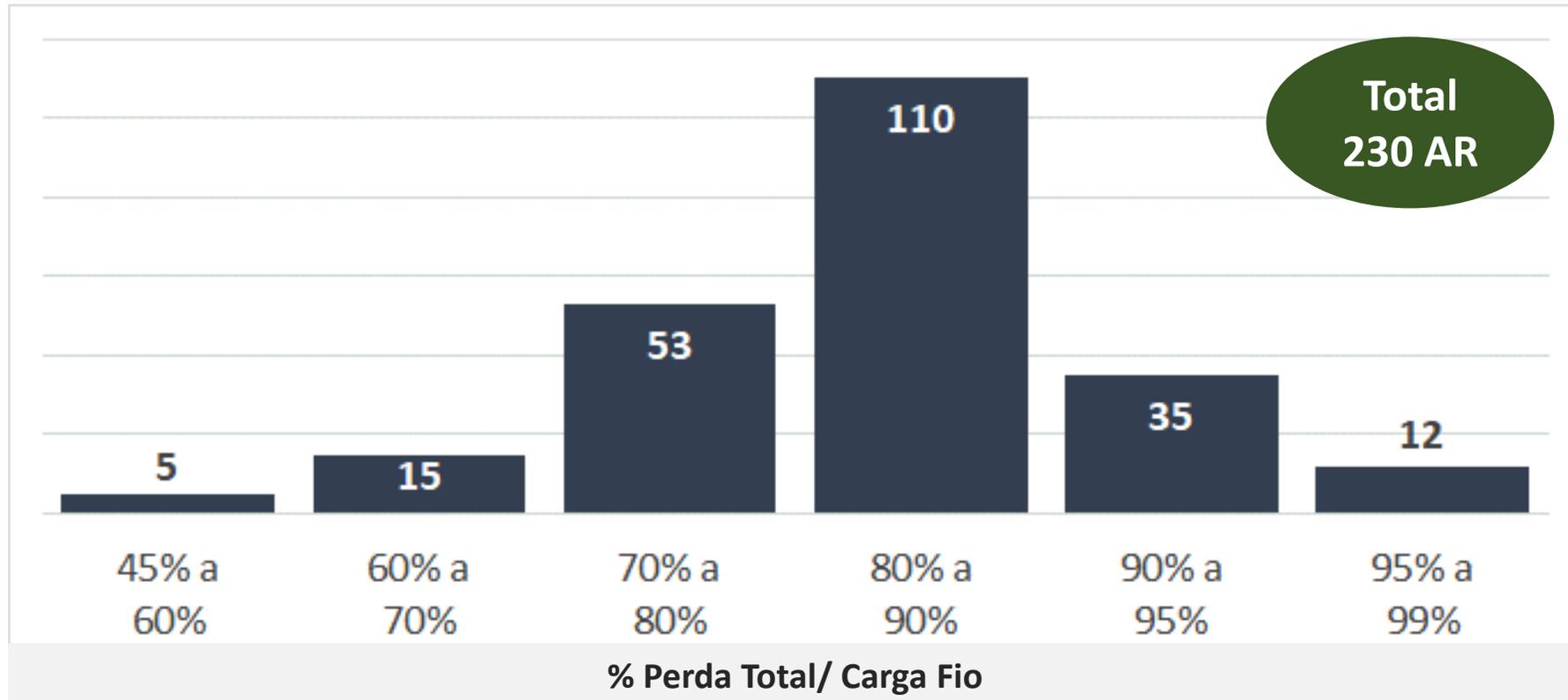
# Áreas de Risco na concessão da Light

BALANÇO ENERGIA 2019	LIGHT	Áreas de Risco	Áreas Possíveis
Energia Injetada (GWh)	37.394	5.417	31.977
Consumo MT (GWh)	14.040	98,9	13.941
Consumo BT (GWh)	13.613	885,6	12.728
Perdas (GWh)	9.736	4.432	5.307
<b>Perdas (% EI)</b>	<b>26,04%</b>	<b>81,82%</b>	<b>16,60%</b>
Perdas Técnicas Regul. (% EI)	6,33%	5,91%*	6,40%
Perdas Não Técnicas (GWh)	7.373	4.112	3.261
<b>Perdas Não Técnicas (% Merc BT)</b>	<b>54,16%</b>	<b>464,30%</b>	<b>25,62%</b>

\* Perda Técnica regulatória dos nível de tensão MT e BT, conforme Nota Técnica nº 019/2017-SRD/ANEEL.

# Áreas de Risco na concessão da Light

**Histograma** de frequência de Área de Risco por faixa de % Perda Total/ Carga Fio



*Impedimento de acesso comprovado em todas as 230 Áreas de Risco.  
Em consequência todas as áreas tem perdas extremamente elevadas!*

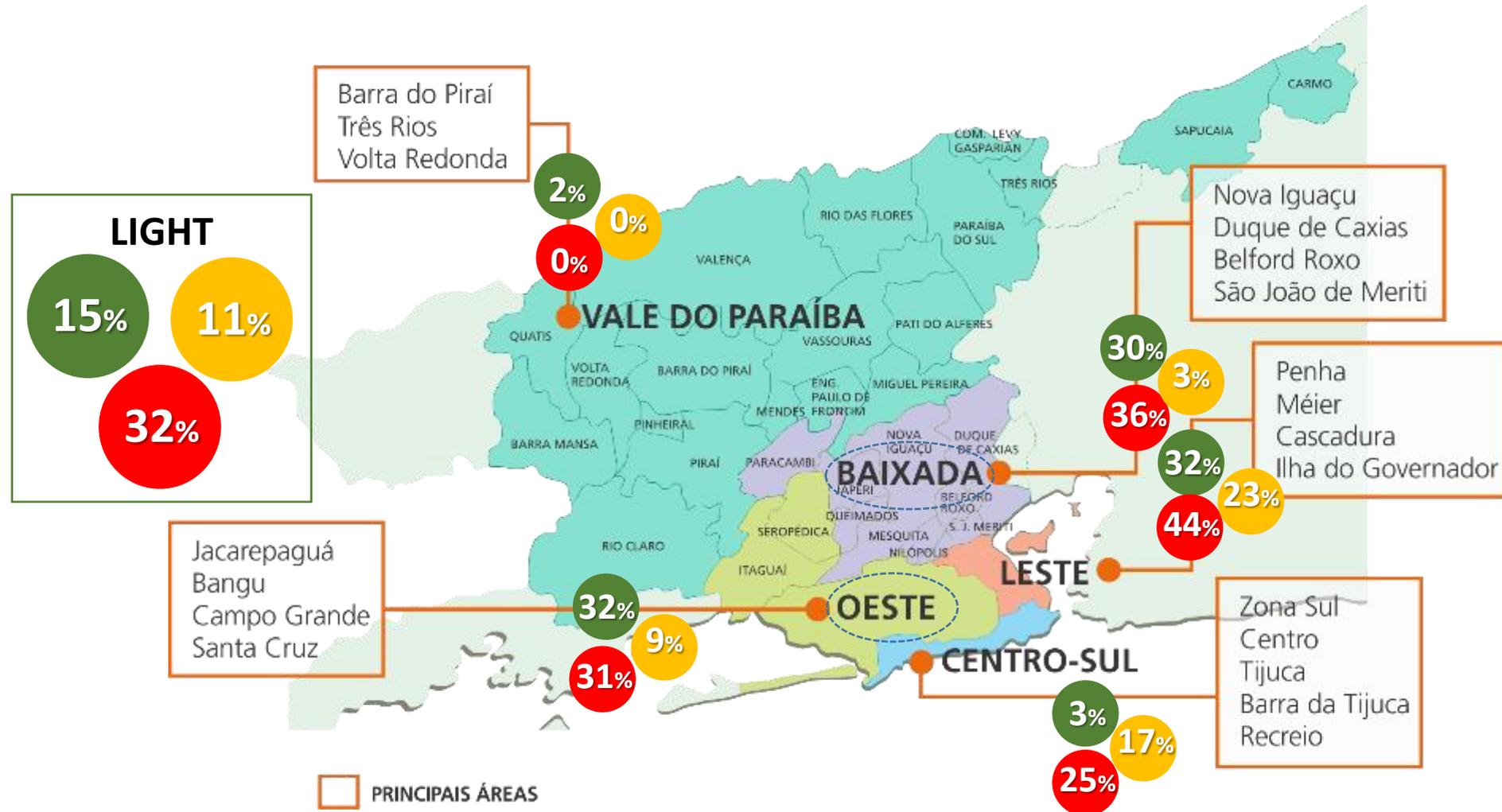
# Furto de Energia na Light

## PNT X ASROs X Subnormal

PNT (% Carga Fio) ●

ASRO(% População) ●

Subnormal (% População) ●



# Uma Reflexão Adicional

- **Consumidores da Light pagam cerca de R\$ 900 MM por ano para subsidiar outras concessões, principalmente do Norte e Nordeste, através da CDE**

Despesas CDE 2019 R\$ Milhões	Impacto Light – 2020¹		
	Pago	Recebido	▲
CCC	445,6	-	445,6
Rural / Irrigante e Aquicultor	196,3	5,4	190,9
Fonte Incentivada	246,6	309,4	(62,9)
Baixa Renda	158,3	85,4	73,0
Luz para Todos	67,9	-	67,9
Pequenas Distribuidoras	46,5	-	46,5
Água e Esgoto	36,7	37,2	(0,5)
Carvão Nacional	39,6	-	39,6
Transmissão	50,9	-	50,9
CAFT CCEE	1,5	-	1,5
Restos a pagar	14,0	-	14,0
<b>Total</b>	<b>1.303,8</b>	<b>437,4</b>	<b>866,4</b>

- **Esse é exatamente o custo anual da energia comprada para suprir as Perdas Não Técnicas das Áreas de Risco da concessão da Light**, um fenômeno sobre o qual a distribuidora não tem qualquer gestão, devido à ausência do Estado nessas regiões
- **Os recursos pagos pelos consumidores da Light não deveriam ser direcionados à sua concessão**, para fazer frente à complexidade intrínseca e evitar que seus custos se tornem impagáveis?