

# 243ª Reunião CONERGE

20/01/2022

9h00

Ricardo Vidinich

KV Consultoria

# Pauta

## Pontos Importantes

- Pauta Regulatória;
- CP's a Contribuir;
- Geração CGTF;

# Pauta Regulatória

CP	Resumo do Assunto Aneel	Limite	Contribuição
75	Cotas Angra I e II e de Itaipu menores 700 GWh/ano	24/1/22	cp075_2021@aneel.gov.br
74	Submódulos 2.14, 6.8, 6.16 e 7.11 dos Procedimentos de Rede.	24/1/22	Formulário
77	Revisão Tarifária Periódica da LIGHT	28/1/22	cp077_2021rv@aneel.gov.br
81	CDE de 2022	30/1/22	cp081_2021@aneel.gov.br
72	Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	31/1/22	cp072_2021@aneel.gov.br
78	Contratação de Energia	31/1/22	cp078_2021@aneel.gov.br
79	Consolidação Operação do Sistema Elétrico	31/1/22	cp079_2021@aneel.gov.br
84	Alienação, transferência a concessionários, Bens RGR	31/1/22	cp084_2021@aneel.gov.br
73	Compartilhamento infraestrutura distribuição telecomunicações.	2/2/22	cp073_2021@aneel.gov.br
75/20	Liquidação Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST	12/2/22	cp075_2020_fase2@aneel.gov.br
76	Operação e manutenção de estações hidrológicas Usinas Hidrelétricas	14/2/22	Formulário
80	Programa de Resposta da Demanda	14/2/22	cp080_2021@aneel.gov.br
82	Revisão Periódica de Segurança em Barragens	14/2/22	cp082_2021@aneel.gov.br
83	Prestação e Remuneração de Serviços Ancilares	14/2/22	cp083_2021@aneel.gov.br

# Pauta Regulatória

<b>TS</b>	<b>Resumo do Assunto Aneel</b>	<b>Limite</b>	<b>Contribuição</b>
19	Avaliação do Resultado da Norma de Organização nº 40 da ANEEL	20/1/22	Formulário
20	Classificação de instalações estratégicas do SEB	28/1/22	Formulário
21	Confiabilidade das instalações de transmissão	2/2/22	Formulário
23	Ilhamento de subestações de rede básica por instalações de geração	11/2/22	Formulário
22	Limites de DEC e FEC distribuidoras	28/3/22	ts022_2021@aneel.gov.br
1	Newave (versão 28)	9/2/22	ts001_2022@aneel.gov.br

# CP 81 CDE 2022

ORÇAMENTO CDE (em R\$ milhões)												
DESPESAS	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Diferen 22/21	Varição 22/21
1 Restos a pagar	0	1.627	3.000	0	0	1.061	0	236	113	1.014	901	797,3%
2 Universalização - PLpT e Kit I	2.027	875	875	973	1.172	941	1.078	1.142	1.297	1.140	- 157	-12,1%
3 Tarifa Social - Baixa Renda	2.200	2.099	2.166	2.239	2.498	2.440	2.510	2.661	3.656	5.716	2.060	56,3%
4 Carvão Mineral Nacional	1.004	1.123	1.216	1.005	909	850	659	666	750	907	157	20,9%
5 CCC - Sistemas Isolados	4.043	4.658	7.223	6.339	5.056	5.849	6.061	7.489	8.481	10.297	1.816	21,4%
6 Descontos Tarifários na Dis	4.461	4.092	5.454	6.156	6.051	8.362	8.791	8.494	8.175	8.985	810	9,9%
7 Descontos Tarifários na Trans	0	0	0	0	288	362	861	855	1.042	2.148	1.106	106,1%
8 Subvenção Cooperativas	0	0	0	0	0	179	300	346	384	453	69	18,0%
11 CAFT CCEE	0	0	0	0	15	9	11	25	18	0	- 18	-100,0%
12 Reserva Técnica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
<b>Total</b>	<b>14.121</b>	<b>18.074</b>	<b>25.246</b>	<b>18.291</b>	<b>15.989</b>	<b>20.053</b>	<b>20.270</b>	<b>21.914</b>	<b>23.916</b>	<b>30.660</b>	6.744	28,2%

# CP 81 CDE 2022

<b>Principais Aumentos Gastos</b>	<b>R\$ mi</b>	<b>Aumento %</b>
Restos a pagar	901	797%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.060	56%
CCC - Sistemas Isolados	1.816	21%
Descontos Tarifários na Transmissão	1.106	106%
Total	6.744	28%

<b>Principais Receitas</b>	<b>R\$ mi</b>	<b>Aumento %</b>
Recursos da União	-	0%
Quotas CDE - Uso	28.791	47%

# CP 81 CDE 2022

RECEITAS	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Diferen 22/21	Variação 22/21
1 Saldo em Conta	3.786	0	435	64	714	0	116	0	564	0	- 564	-100%
2 P&D MP 998	0	0	0	0	0	0	0	0	2.223	422	- 1.801	-81%
3 UBP	674	558	585	612	668	672	733	774	1.067	1.268	201	19%
4 Multas	177	218	127	180	176	214	181	143	144	147	3	2%
5 Recursos da União	8.460	11.805	0	0	0	0	0	0	0	0	-	
6 Recursos da RGR	0	2.295	1.974	2.002	1.210	478	1.446	843	257	0	- 257	-100%
7 Outras disponibilidades	0	1.498	69	108	184	734	760	48	81	40	- 41	-51%
8 Quotas CDE - ENERGIA	0	0	3.137	3.472	3.690	3.796	949	0	0	0	-	
9 Quotas CDE - Uso	1.024	1.700	18.920	11.853	9.348	14.160	16.085	20.105	19.581	28.791	9.210	47%
<b>Total</b>	<b>14.121</b>	<b>18.074</b>	<b>25.246</b>	<b>18.291</b>	<b>15.989</b>	<b>20.053</b>	<b>20.270</b>	<b>21.913</b>	<b>23.917</b>	<b>30.668</b>	6.751	28%

# CP 72 Venda Excedentes

Nota Técnica 167/20 SGT/SRM-Aneel

57. Verificamos que a atual regra de comercialização de energia aliada à metodologia de repasse dos **custos da sobrecontratação** de energia às tarifas **não está fornecendo o incentivo regulatório adequado**, resultando empresas com altos níveis de contratação, desviando o foco das empresas das atividades fins e **assumindo riscos na gestão de energia**. Como exemplo:

**COELCE 2016-10% e 2017-13%**



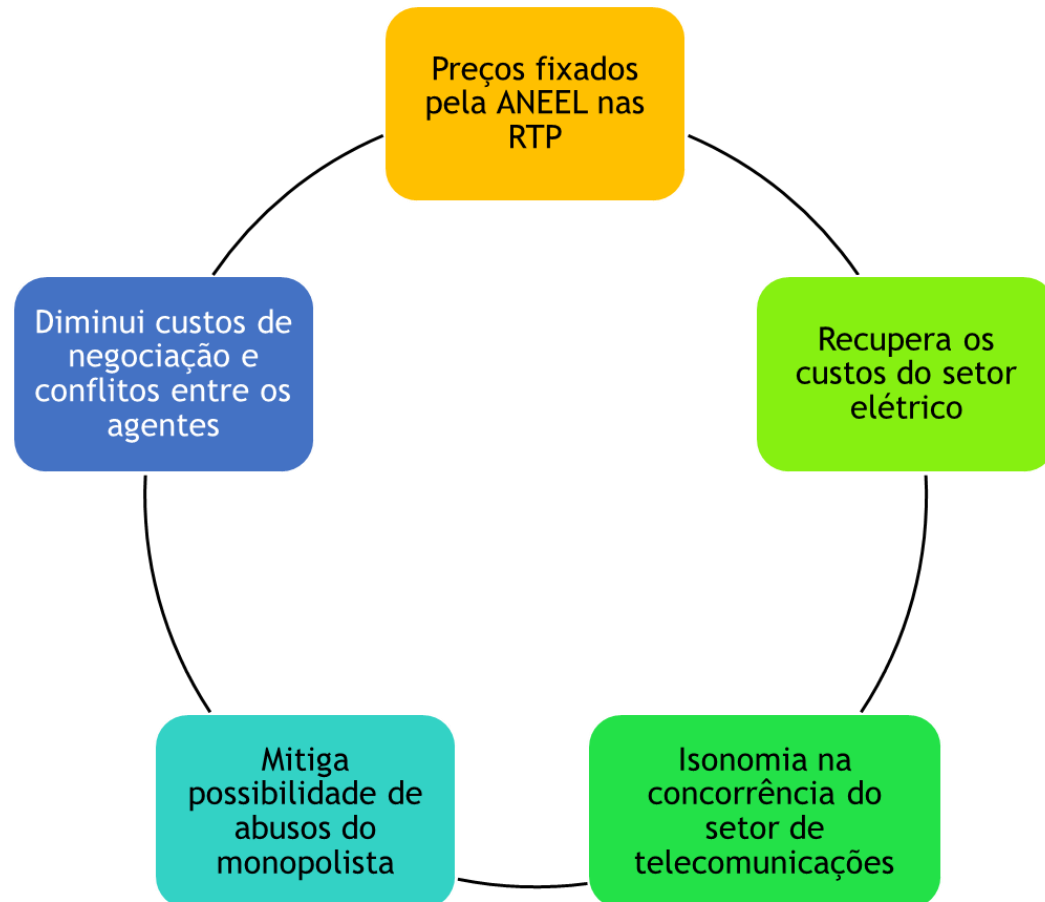
# CP 78 Contratação Energia

Consolidação de **26 Resoluções** que tratam do tema Contratação de Energia.

REN 904, 8/12/2020: Estabelece os critérios e condições do Mecanismo de **Venda de Excedentes**.

# CP 73 Compartilhamento

Preço do Compartilhamento:



Fonte – Aneel 30/11/21

# REN 963 Art 8º

**Art. 8º** As **entidades representativas** das classes de unidades consumidoras citadas **devem ser escolhidas pelo Conselho** com base em critérios objetivos que garantam a sua representatividade na respectiva área de atuação da distribuidora.

§ 1º O Conselho deve **solicitar** formalmente que as **entidades representativas** indiquem candidatos.

§ 2º Em até **90 dias antes** do início dos mandatos dos Conselheiros, o Conselho deve realizar **Audiência Pública**.

§ 3º O Conselho deve **recepcionar as possíveis indicações** que forem realizadas ao longo da Audiência Pública.

§ 4º Finalizada Audiência Pública, o Conselho deve realizar **reunião ordinária** visando a escolha.

§ 5º As cópias das cartas enviadas para as entidades, as respostas recebidas, a ata da Audiência Pública e da reunião ordinária em que se deu a escolha dos Conselheiros devem **ser guardadas** junto ao arquivo do Conselho.

§ 6º Caso o Conselho **não conclua a seleção** dos Conselheiros **em até 30 dias** contados do início do mandato, **cabe à distribuidora proceder tal escolha**, total ou parcialmente.

# REN 963 Prazos Limites

- **Prorrogados** mandatos atuais até **30/06/2022**;
- **Mandar cartas** às entidades em **Janeiro 2022**;
- Lançar **Audiência Pública** para escolha de novos conselheiros para mandato 2022 a 2026; **Limite 1º/04/2022 (sexta-feira)**;
- **Reunião ordinária Conerge** de aprovação entidades e novos membros até **30/06/2022 (5ª)**;
- Posse de novos membros **1º/07/2022 (6ª)**.

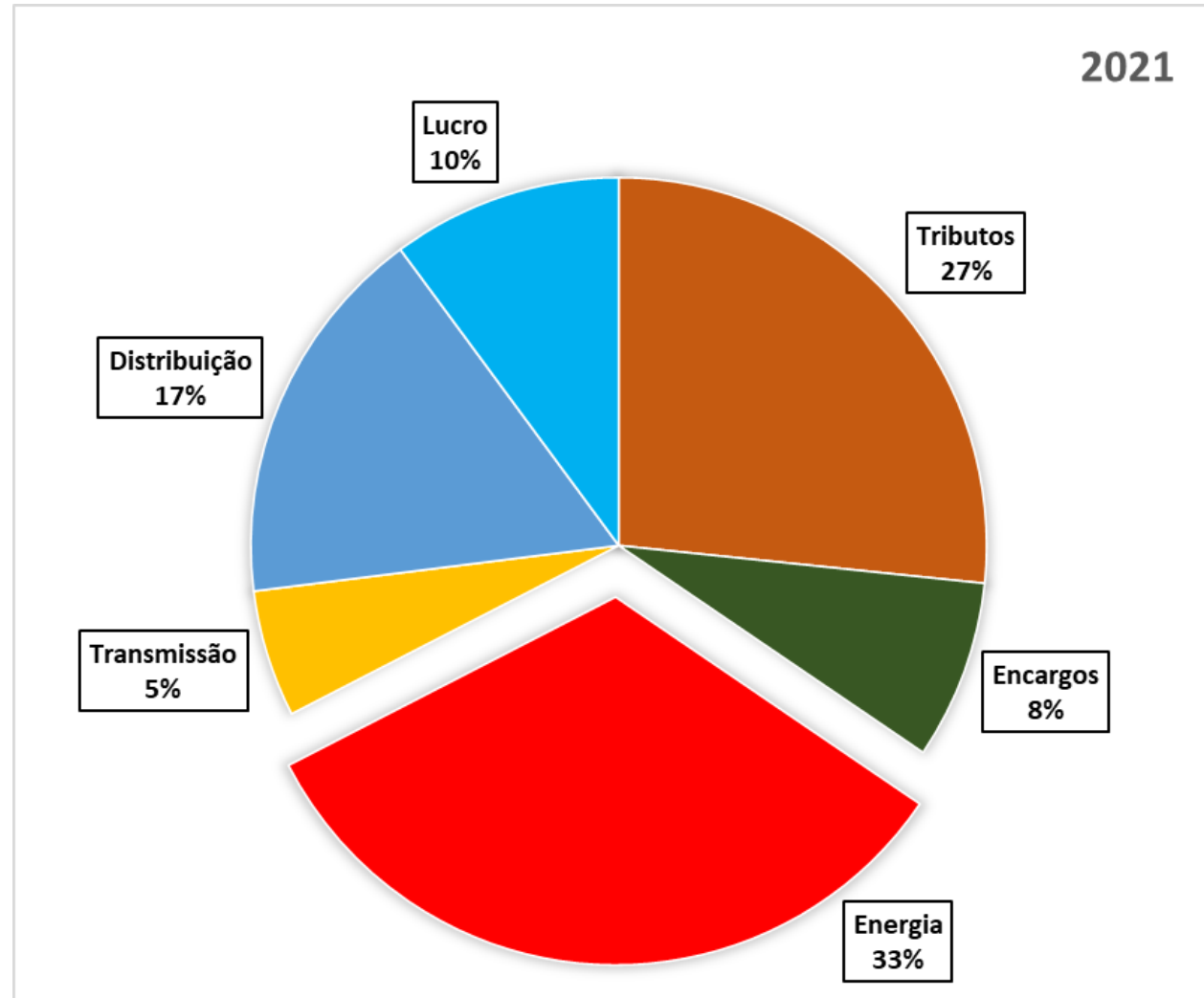
# REN 963 Audiência Pública



Audiência Pública em cumprimento ao Art. 8º da REN nº 963 de 14/12/2021 da ANEEL e terá como pauta:

- 1 – A **representatividade das Entidades** e dos **Conselheiros** indicados para o mandato de **1º de julho de 2022 a 31 de dezembro de 2026** para o Conselho de Consumidores da Enel CE;
- 2 – **Atendimento** oferecido ao Consumidor da Enel CE;
- 3 – As **tarifas** aplicadas e sua definição;
- 4 – Adequação dos **serviços** prestados pela Enel CE.

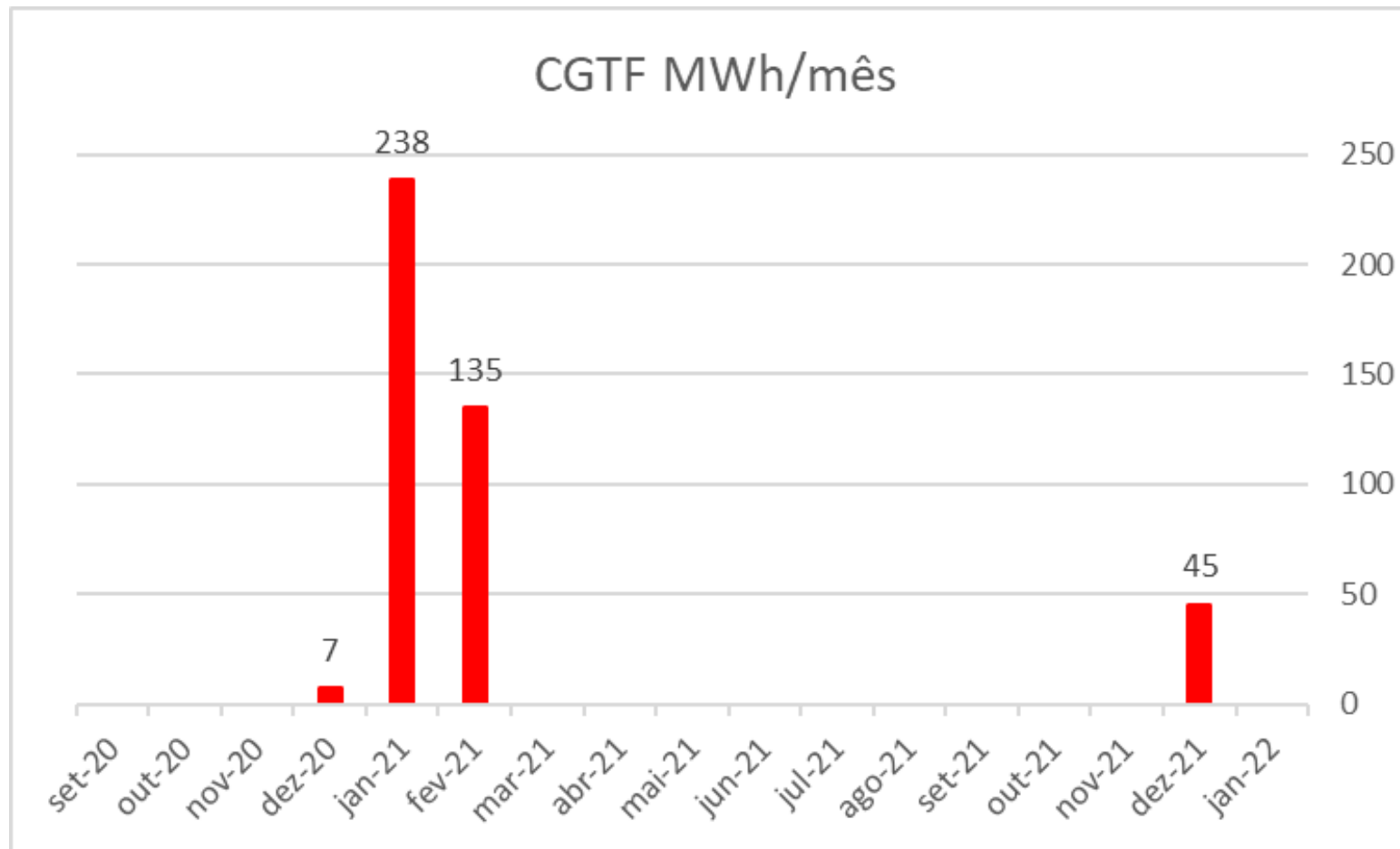
# Energia



Fonte – Sparta 2021

# Geração CGTF

Fonte: ONS 19/1/22



Geração Mensal da Temo Fortaleza foi muito pequena, apenas **16%** de sua capacidade durante o ano de 2022. Mas os consumidores da EnelCE continuam pagando como se fosse despachada em 100% de sua potencia....

# Reservatórios

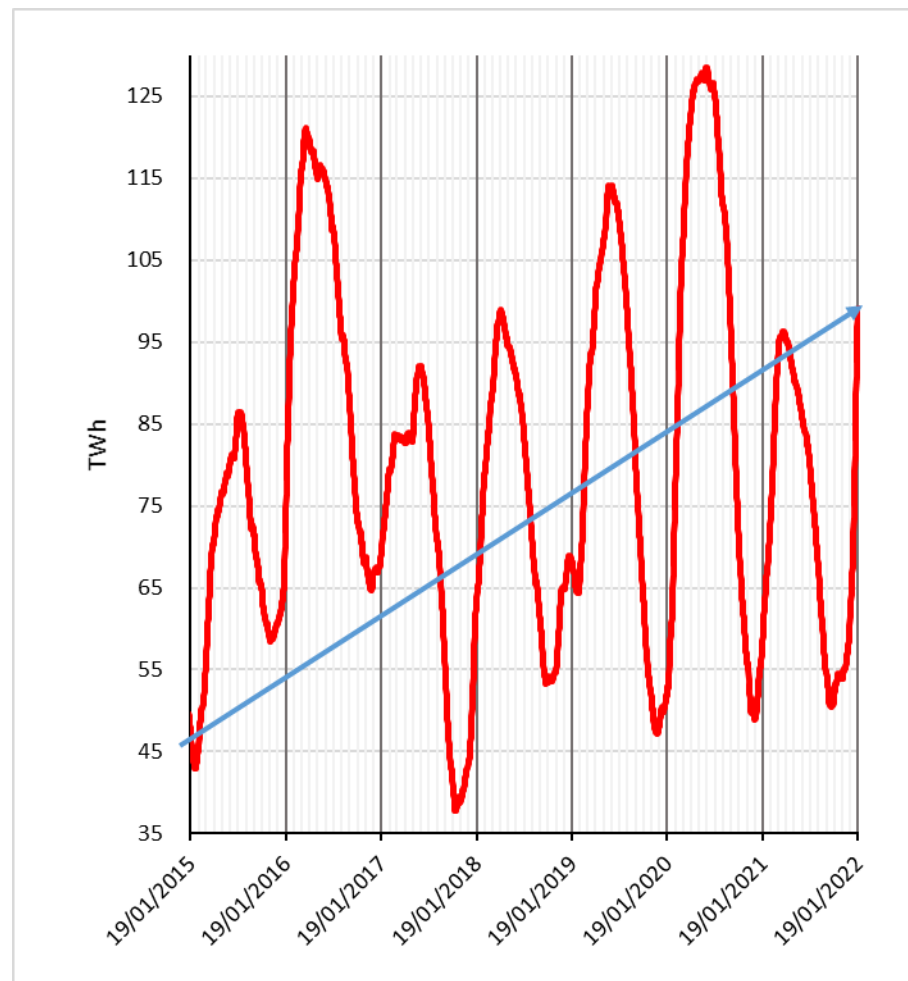
Fonte: ONS 19/1/21

<b>Subsistema</b>	<b>Máx. MWmês</b>	<b>Atual MWmês</b>	<b>%</b>
SUDESTE / CO	204.561	77.406	38%
SUL	19.657	7.519	38%
NORDESTE	51.691	37.678	73%
NORTE	15.302	13.114	86%
Total	291.212	135.717	47%



# Reservatórios

Fonte: ONS 19/1/22



Obrigado pela Atenção!