

## 1. OBJETIVO

Este relatório tem como objetivo avaliar as operações de energia elétrica do **SIN** para o mês de **julho de 2024** em comparação com o **mesmo período do ano anterior**. Estão sendo considerados os principais assuntos relacionados a comercialização como: consumo, geração, volume de contratos e montantes de energia negociados, contabilização e liquidação no Mercado de Curto Prazo (MCP).

## 2. SUMÁRIO EXECUTIVO<sup>1</sup>

No mês de julho, o consumo e a geração de energia apresentaram alta de **5,6%** em relação ao mesmo mês do ano anterior, totalizando **69.595 MW médios** (valor referido ao centro de gravidade).

As principais variáveis que influenciaram este resultado foram:

**(-) Temperatura:** Em julho/24 as temperaturas máximas foram inferiores em todos os estados do Sul, Nordeste e Norte, exceto nos estados de Pará, Amapá, Goiás e Bahia. O Sudeste apresentou valores acima de 2023 na maior parte dos estados, com destaque para as temperaturas inferiores na área que cobre a capital de São Paulo.

**(+) Economia:** A produção industrial avançou 6,1% na comparação julho/24 com o mesmo período do ano anterior, segundo dados do IBGE. Destaques para as influências positivas dos setores de veículos automotores, reboques e carrocerias (26,8%), produtos químicos (10,5%), produtos de metal (13,9%), de equipamentos de informática, produtos eletrônicos e ópticos (24,4%) e de produtos de borracha e de material plástico (11,6%).

Neste mês, o ambiente de comercialização regulado (ACR) registrou avanço de 0,5% e o ambiente de comercialização livre (ACL), crescimento de 13,6%.

Ao desconsiderar o montante exportado em julho/23 (1.148,0 MW médios) e em julho/24 (1.231,1 MW médios), o ACL registra alta de 13,9%, levando ao SIN a um avanço de 5,6%



O Consumo/Geração atingiu **69.595 MW médios**



Aumento de **9,0%** na geração das usinas termelétricas



As usinas do MRE geraram **40.345 MW médios**



Fator de ajuste do MRE foi de **84,82%**



Aumento de **35,9%** na geração das usinas fotovoltaicas



**222.487 MW médios** de contratos transacionados



**15.765** agentes participaram da contabilização



Contabilizados **18.103 MW médios** no MCP



O total de encargos foi de **R\$ 270,7 milhões**



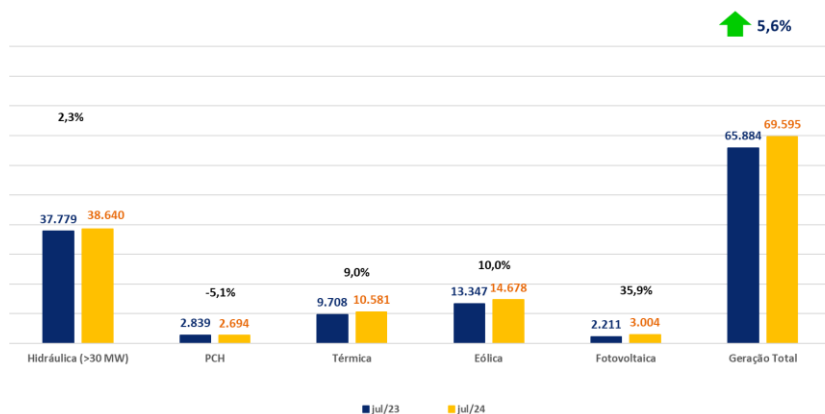
O total a liquidar foi de **R\$ 1,90 bilhões**

<sup>1</sup> Considera dados da contabilização do mês em análise e a CCEE (ACER) como agente participante

### 3. GERAÇÃO<sup>2</sup>

No mês, a geração registrou **69.595 MW médios<sup>3</sup>**, montante **5,6%** maior em relação ao mesmo mês do ano passado<sup>4</sup>. No gráfico 1, observa-se a comparação da variação da geração por tipo de fonte de energia. Os maiores aumentos foram das fotovoltaicas (**35,9%**), eólicas (**10,0%**), térmicas (**9,0%**) e grandes hidráulicas (**2,3%**), enquanto houve retração para as PCHs (**-5,1%**).

Gráfico 1 – Geração mensal por fonte (MWm)



Em 2024, a geração cresceu **4,6%**, enquanto no acumulado dos últimos doze meses avançou **5,7%**.

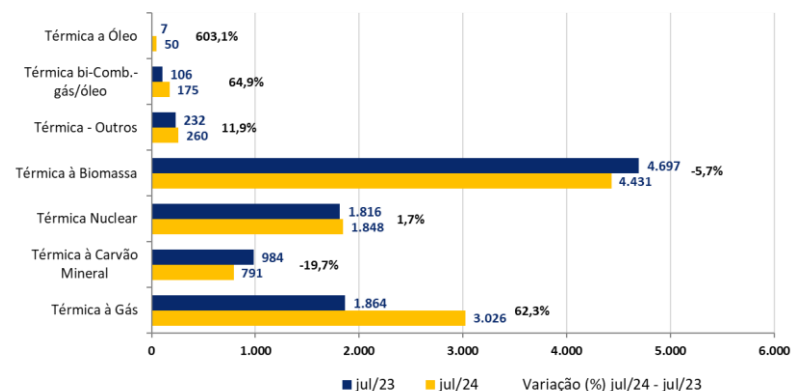
A tabela 1 apresenta o comparativo da fonte hidráulica do mês, ante o mesmo período do ano anterior. No geral, a geração hídrica apresentou aumento de **1,8%** no período.

Tabela 1 – Comparativo da geração por fonte hidráulica

Geração Hidráulica (MW médios)	Jul/24	Jul/23	Variação (%) Jul/24 - Jul/23
Hidráulica (>30 MW) participantes do MRE não cotas	32.752	31.289	4,7%
Hidráulica (>30 MW) participantes do MRE cotas	5.841	6.423	-9,1%
Hidráulica (>30 MW) não participantes do MRE cotas	0	0	
Hidráulica (>30 MW) não participantes do MRE e não cotas	48	68	-30,0%
<b>Subtotal</b>	<b>38.640</b>	<b>37.779</b>	<b>2,3%</b>
PCH participantes do MRE não cotas	1.777	1.863	-4,6%
PCH participantes do MRE cotas	1	2	-56,6%
PCH não participantes de MRE cotas	0	0	
PCH não participantes de MRE não cotas	916	974	-6,0%
<b>Subtotal</b>	<b>2.694</b>	<b>2.839</b>	<b>-5,1%</b>
<b>Total</b>	<b>41.334</b>	<b>40.618</b>	<b>1,8%</b>

O Gráfico 2 ilustra a comparação da geração das usinas térmicas, em relação ao mesmo período do ano anterior, detalhando a alta apresentada no Gráfico 1. Destaque-se os avanços das térmicas à Gás (**62,3%**), térmica bi-combustível gás/óleo (**64,9%**) e térmicas a óleo (**603,1%**).

Gráfico 2 – Comparativo da geração por fonte térmica (MWm)



<sup>2</sup>Os valores de geração estão no centro de gravidade, isto é, considera geração já descontada de eventuais perdas de rede básica (50% das perdas).

<sup>3</sup> Sendo 57.294 MW médios participantes do rateio de perdas

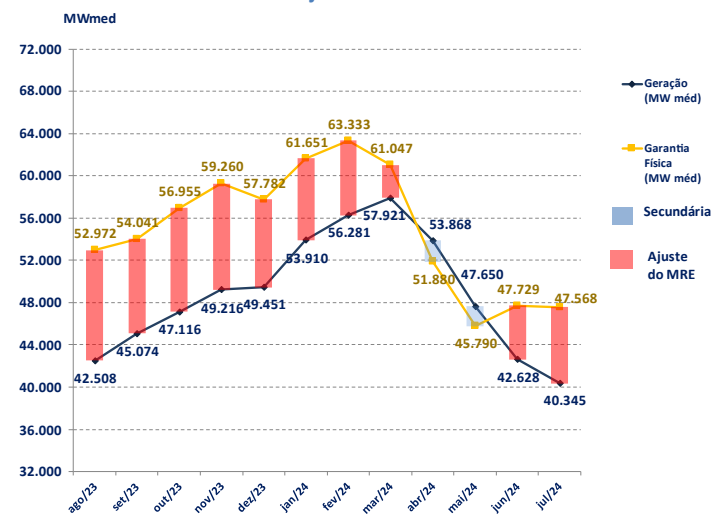
<sup>4</sup> Houve exportação de 1.231,09 MW médios em julho/2024, e 0,51 MW médios de importações.

A tabela 2 apresenta as usinas com os maiores volumes de geração neste mês de acordo o agente proprietário<sup>5</sup>.

Tabela 2 – Maiores volumes gerados por Agente

Posição	Agente
1º	ENBPAR
2º	ENGIE BR GER
3º	FURNAS
4º	CHESF
5º	ELETRONORTE
6º	COPEL GET
7º	ELETRONUCLEAR
8º	REPESA
9º	SANTO ANTONIO
10º	FDA

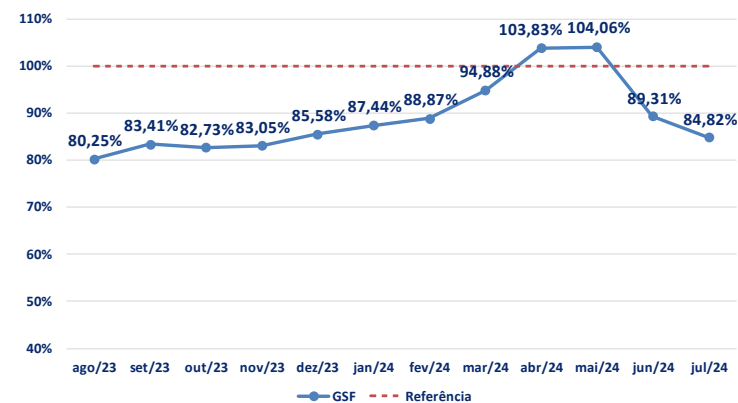
Gráfico 3 – Geração, garantia física após Mecanismo de Redução de Garantia Física, energia secundária e ajuste do MRE



#### 4. MRE

A geração das usinas participantes do MRE apresentou aumento de **1,9%** quando comparada ao mês de julho do ano anterior. Com geração inferior à garantia física (Gráfico 3), o fator de ajuste do MRE foi de **84,82%** (Gráfico 4).

Gráfico 4 – Fator GSF



<sup>5</sup> O ranking é construído de acordo com a geração contabilizada individualmente pelo ativo cadastrado na CCEE e consolidado pelo agente proprietário.

Nas tabelas 3 e 4 observa-se a dinâmica do MRE, com relação à transferência de energia e ao balanço por submercado.

**Tabela 3 – Transferência de energia no MRE (MWm)**

Submercado	Déficit de energia no próprio submercado	Cobertura do déficit no próprio submercado	Excedente de energia para outros submercados	Total de sobra no próprio submercado
SUDESTE	-5.894,182	3.149,701	0,000	3.150,560
SUL	-470,379	470,379	0,000	7.180,464
NORDESTE	-552,680	160,450	0,000	528,176
NORTE	-4.231,025	289,067	0,000	289,067

**Tabela 4 – Balanço de Energia no MRE**

<b>Balanço de Energia no MRE (MW médios)</b> Diferença entre energia gerada e a garantia física ajustada no MRE	
SUDESTE	-2.743,622
SUL	6.710,085
NORDESTE	-24,505
NORTE	-3.941,959

## 5. CONSUMO<sup>6</sup>

O consumo contabilizou **68.280 MW médios<sup>7</sup>** e apresentou alta de **5,6%<sup>8</sup>** em relação ao mesmo período do ano anterior. O ACR registrou alta de **0,5%**, enquanto o ACL apresentou crescimento de **13,9%**.

Ao excluir o efeito da migração dos consumidores do ambiente regulado para o livre, ACR apresentou alta de **4,8%** e o ACL avança **6,9%**.

**Tabela 5 – Evolução do consumo por submercado e ambiente de contratação (MW médios)<sup>9</sup>**

Submercado	jul/23			jul/24			Variação (%)		
	ACR	ACL	Total	ACR	ACL	Total	ACR	ACL	Total
SE/CO	21.910	14.564	36.474	21.676	16.590	38.267	-1,1%	13,9%	4,9%
S	6.790	4.520	11.310	7.222	5.099	12.321	6,4%	12,8%	8,9%
NE	7.388	2.874	10.262	7.249	3.378	10.628	-1,9%	17,5%	3,6%
N	3.876	2.749	6.625	4.001	3.064	7.065	3,2%	11,5%	6,7%
<b>Total SIN</b>	<b>39.963</b>	<b>24.708</b>	<b>64.671</b>	<b>40.148</b>	<b>28.132</b>	<b>68.280</b>	<b>0,5%</b>	<b>13,9%</b>	<b>5,6%</b>

Na contabilização de julho/2024, considerando o efeito das migrações entre os ambientes, apenas o ramo de telecomunicações (**-3,6%**) apresentou queda. Os maiores aumentos foram nos setores de químicos (**9,6%**), manufaturados diversos (**9,5%**), veículos (**8,9%**), extração de minerais metálicos (**8,8%**) e saneamento (**8,4%**).

<sup>6</sup>Os valores de consumo estão no centro de gravidade, isto é, considera consumo já acrescido de eventuais perdas de rede básica (50% das perdas).

<sup>7</sup>Sendo 59.326 MW médios participantes do rateio de perdas

<sup>8</sup> Ao considerar as exportações de 1.148,0 MW médios em julho/23 e de 1.231,1 MW médios em julho/24, o consumo no SIN registra alta de 5,6% enquanto o ACL avanço de 13,6%.

<sup>9</sup> Não inclui o consumo de geração de 84,04 MW médios para julho/24

Gráfico 5 – Evolução mensal do consumo no ACL por ramo de atividade

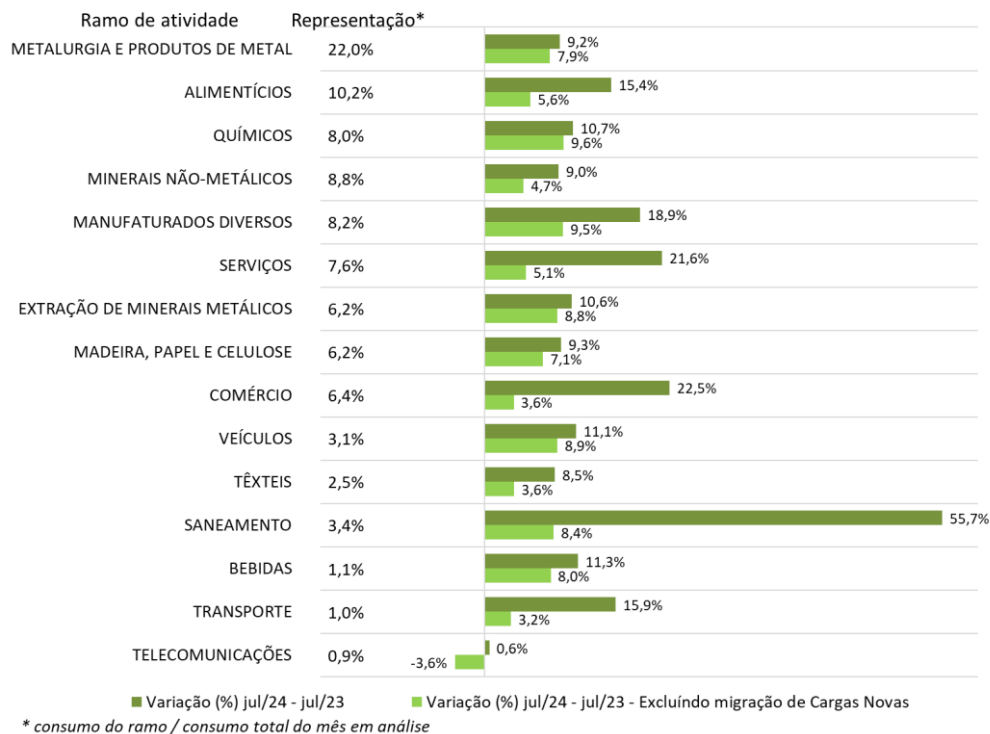
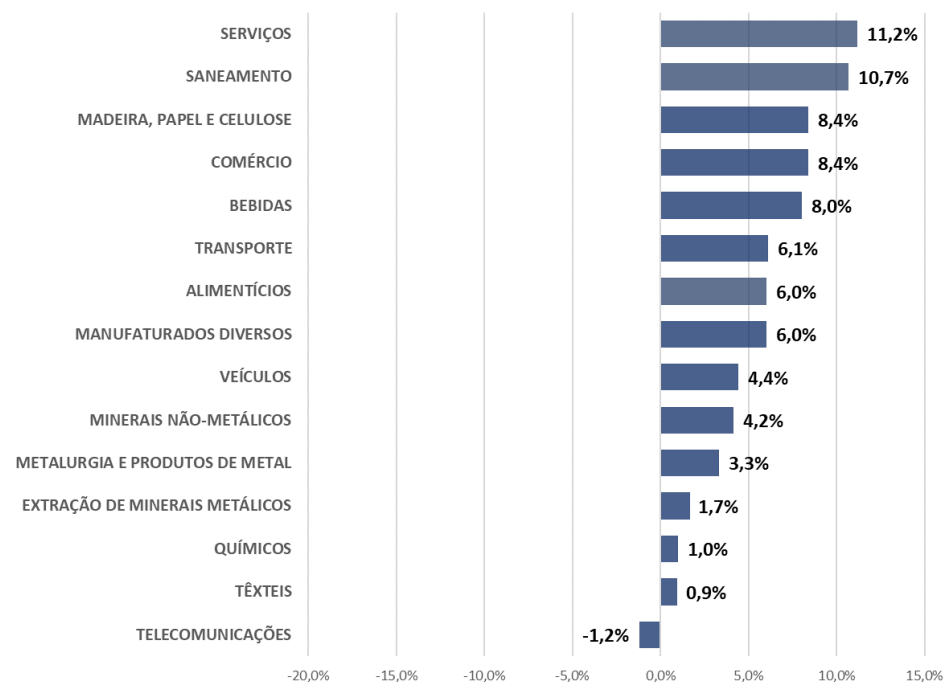


Gráfico 6 – Comparativo do consumo do ACL por ramo de atividade – acumulado no ano (expurgando o efeito das cargas novas)



O gráfico 6 traz o comportamento por ramo de atividade acumulado no ano, **expurgando o efeito da migração entre os ambientes de contratação**, com os setores de serviços e saneamento registrando os maiores aumentos e o setor de telecomunicações, químicos e têxteis apresentando queda em 2024.

Nas tabelas 6 e 7 são listados os consumidores livres e especiais com o maior número de unidades modeladas na CCEE e com os maiores consumos de energia no mês<sup>10</sup>, enquanto na tabela 8 são apresentados, para os comercializadores varejistas, o maior número de unidades modeladas, o maior o consumo e os maiores agentes com representados na CCEE:

**Tabela 6 – Consumidores livres e especiais com o maior número de unidades modeladas em julho/24 na CCEE**

Posição	Consumidor Livre	Consumidor Especial
1º	ATACADAO	EMBASA
2º	HIPER MATEUS	B2W CE
3º	SABESP	ITAU CL5
4º	COPASA	CORSAN
5º	SANEPAR	BRDESCO
6º	WMS SUPER	SANEPAR
7º	IRMAOS GONCALVES CE	CUTRALE I
8º	TRANSPETRO	VIAVAREJO
9º	AURORA MATRIZ	COMPESA
10º	NOVO ATACADAO	BRASIL TELECOM

**Tabela 7 – Consumidores livres e especiais com o maior consumo em julho/24 na CCEE**

Posição	Consumidor Livre	Consumidor Especial
1º	ALBRAS	ASSAI ATACADISTA
2º	CVRD	COMPESA
3º	BRASKEM	EMBASA
4º	ARCELOR JF COM	CBD
5º	KLABIN PUMA	TELEFONICA
6º	CSN SIDERURGIC	BRASIL TELECOM
7º	WHITE MARTINS	CENCOSUD BRASIL
8º	SOUTH32	SUPER BH 001
9º	SABESP	CLARO
10º	BRF	CUTRALE I

<sup>10</sup>A coluna de Consumidores Livres da tabela 6 foi atualizada, adotando como segundo critério de classificação o consumo em MWh.

**Tabela 8 – Comercializadores varejistas com maior quantidade de representados, consumo e novas modelagens**

Posição	Maior volume consumido	Nº de UCs representadas	Novas UCs no mês*
1º	EDP SMART	CEMIG GERACAO	CEMIG GERACAO
2º	CEMIG GERACAO	EXPONENCIAL ENERGIA	EXPONENCIAL ENERGIA
3º	MATRIX COM	EDP SMART	MERCATTO ENERGIA
4º	SOLENERGIAS	ENEL TRADING	MATRIX COM
5º	2W	MATRIX COM	CPFL BRASIL VAREJISTA
6º	CPFL BRASIL VAREJISTA	CPFL BRASIL VAREJISTA	RAIZEN POWER
7º	AES TIETE INTEGRÁ	SOLENERGIAS	SANTA MARIA ENERGIA
8º	EXPONENCIAL ENERGIA	AES TIETE INTEGRÁ	ENGIE BR CVE
9º	ENEL TRADING	2W	ENEL TRADING
10º	COMERC POWER	COMERC POWER	LUDFOR COMERCIALIZADORA

\*A partir desta edição, passa a representar o número de novas UCs efetivas no mês, e não mais em relação ao mesmo mês do ano anterior.

Os gráficos 7, 8 e 9 decompõem os valores que impactaram o crescimento dos consumidores livres, especiais e comercializadores.

**Gráfico 7 – Consumidores livres**

Evolução do consumo de consumidores livres - MW médios

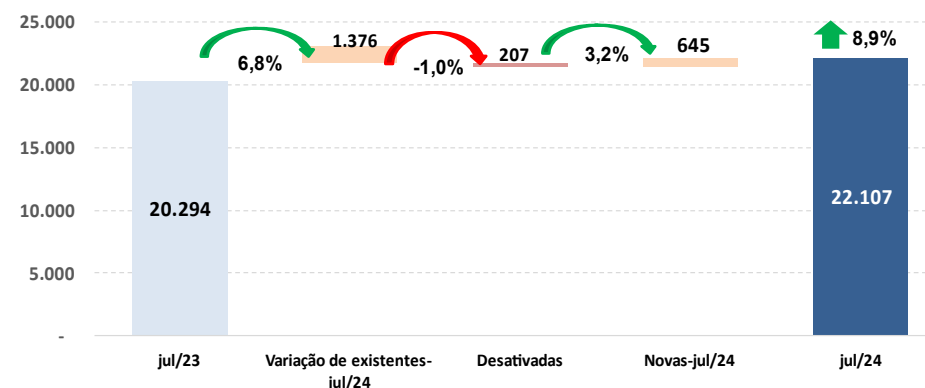


Gráfico 8 – Consumidores especiais

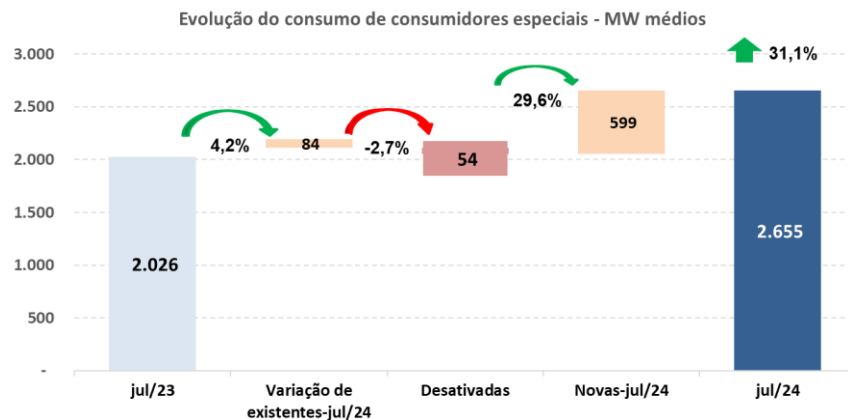


Gráfico 10 – Migração por ramo de atividade por quantidade de cargas modelados

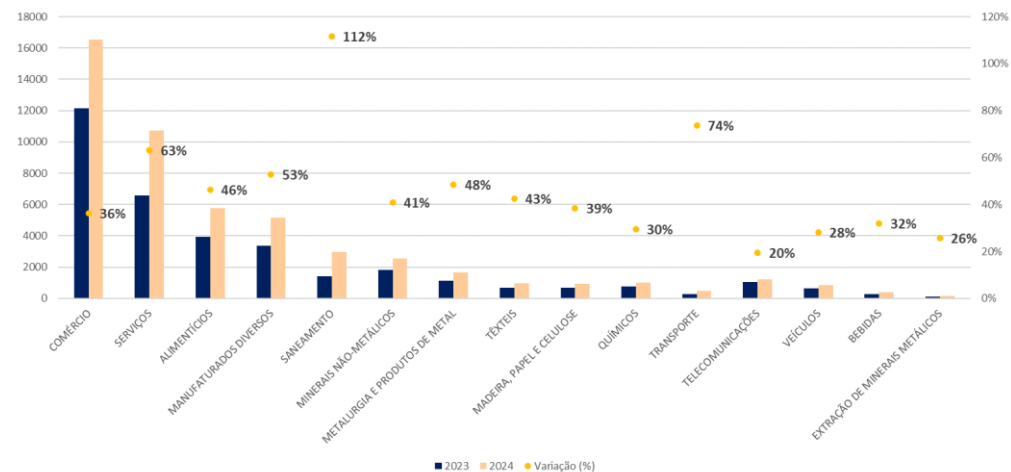
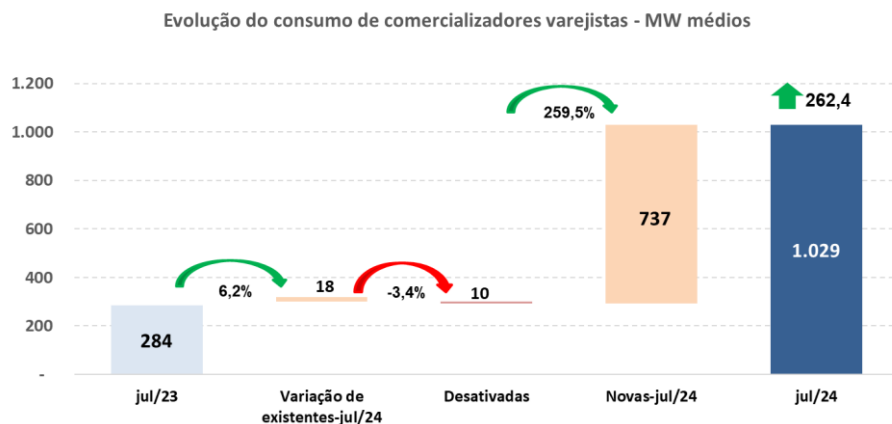


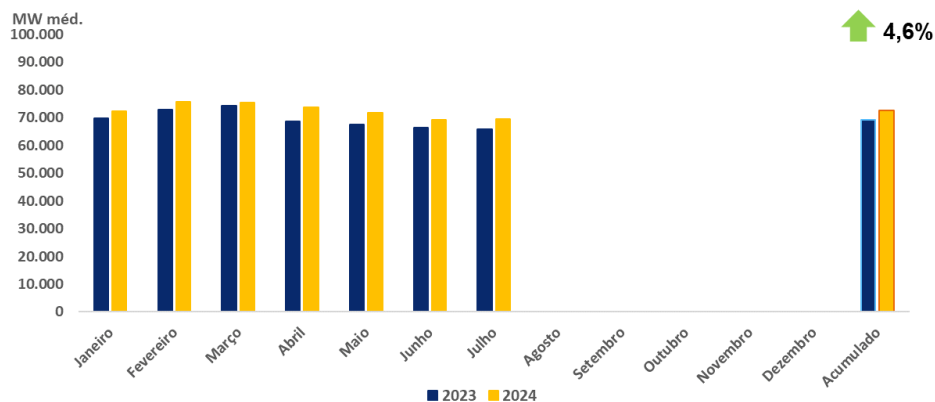
Gráfico 9 – Comercializadores varejistas



O Gráfico 10 demonstra a evolução da migração de carga por ramo de atividade para o mês de julho em relação ao mesmo mês do ano anterior. Os maiores crescimentos percentuais foram registrados nos ramos de saneamento (**112%**), seguido por transporte (**74%**).

No Gráfico 11, observa-se o comportamento do consumo mensal, em relação ao mesmo período do ano anterior, e o acumulado no ano.

Gráfico 11 – Comparativo de consumo acumulado no ano



No ano, o consumo apresenta alta de **4,6%**, enquanto nos últimos 12 meses, a variação apresentou crescimento de **5,5%**

## 6. CONTRATOS

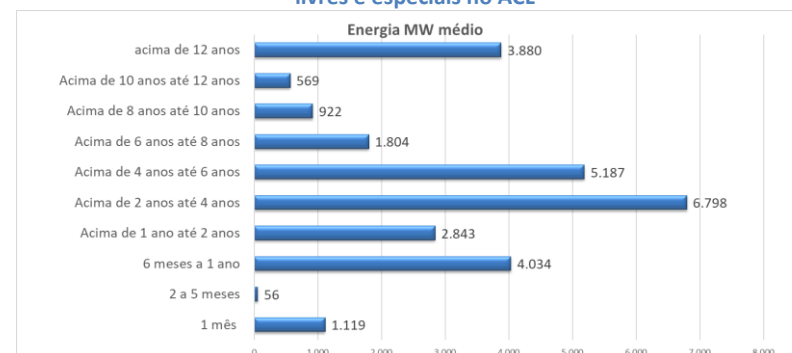
Foram transacionados cerca de **222.487 MW médios**, sendo que **77%** são compostos por CCEAL, principalmente em decorrência dos contratos dos agentes comercializadores, conforme apresentado na tabela 9.

Tabela 9 – Contratação por classe e tipo de contrato (em MW médios)

Classe	CCEAL	CCEAR-D	CCEAR-Q	CCEN	CCGF	Itaipu	PROINFA	CBR	CCEAR-C	CEE	Total
Autoprodutor	3.900	-	-	-	-	-	15	-	-	-	3.915
Comercializador	118.957	-	-	-	-	-	24	-	-	-	118.981
Consumidor Especial	2.894	-	-	-	-	-	62	-	-	-	2.956
Consumidor Livre	24.318	-	-	-	-	-	438	153	-	-	24.909
Distribuidor	-	13.744	15.144	1.531	6.690	5.750	765	3.157	2.171	-	48.952
Gerador	1.712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.712
Produtor Independente	19.832	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.832
Exportador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.230	1.230
<b>Total</b>	<b>171.614</b>	<b>13.744</b>	<b>15.144</b>	<b>1.531</b>	<b>6.690</b>	<b>5.750</b>	<b>1.303</b>	<b>3.310</b>	<b>2.171</b>	<b>1.230</b>	<b>222.487</b>

No gráfico 12, a classificação da duração considera todo o período do contrato, independentemente do tempo já transcorrido. Nota-se que o montante contratado é maior no período de 2 a 4 anos.

Gráfico 12 – Duração e montante (MW médios) dos contratos<sup>11</sup> CCEAL de compra por consumidores livres e especiais no ACL



<sup>11</sup> A duração considera todo o período do contrato, independente da data de início e fim de suprimento e os montantes verificados no mês de referência



A tabela 10 apresenta os comercializadores com os maiores montantes de energia contratada no mês.

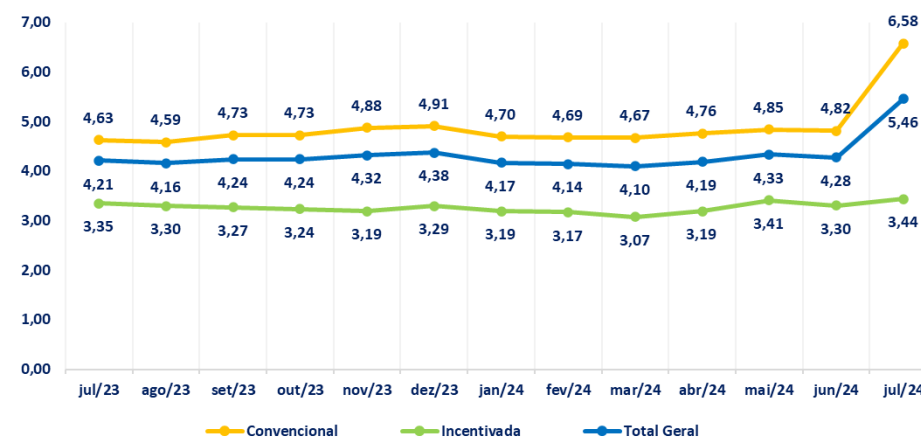
Tabela 10 – Comercializadores com maior montante de energia contratada

Posição	Comercializador - Compra	Comercializador - Venda
1º	SANTANDER COM	SANTANDER COM
2º	BANCO BTG PACTUAL	RAIZEN POWER
3º	RAIZEN POWER	BANCO BTG PACTUAL
4º	AUREN	AUREN
5º	GOLD ENERGIA	GOLD ENERGIA
6º	XP COMERCIALIZADORA	XP COMERCIALIZADORA
7º	MARFRIG COMERCIALIZADORA	MARFRIG COMERCIALIZADORA
8º	HYDRO ENERGIA	HYDRO ENERGIA
9º	ENEL TRADING	ENEL TRADING
10º	MATRIX COM	COPEL COM

## 7. LIQUIDEZ

O índice de liquidez apresentado neste boletim fundamenta-se no princípio da rotatividade, comumente empregado em mercados de energia, tendo como base a relação entre o volume de energia elétrica transacionado e o volume consumido. No mercado livre de energia elétrica, considera-se como volume transacionado o total de energia negociada pelos agentes do ACL e como volume consumido o total de contratos de compra realizados pelos consumidores livres, especiais e autoprodutores.

Gráfico 13 – Índice de Rotatividade 2023/2024



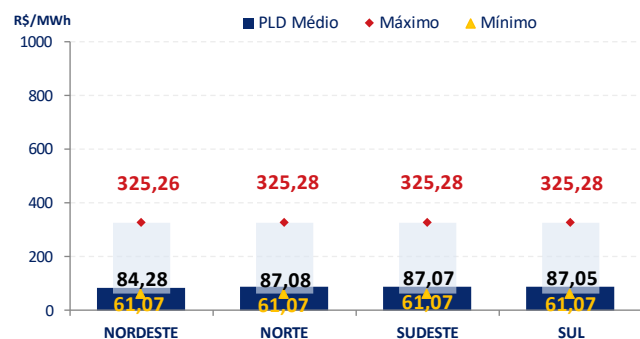
Comparado com o mês anterior (jun/24), o índice apresenta um aumento de **27,6%**. Ao comparar contra o mesmo mês do ano anterior (jul/23), o índice geral apresenta um aumento de **29,6%**.

## 8. MCP

O Mercado de Curto Prazo – MCP contabilizou **R\$ 1,13 bilhões** correspondentes a **18.103 MW médios**, que representa **26,0%** do consumo.

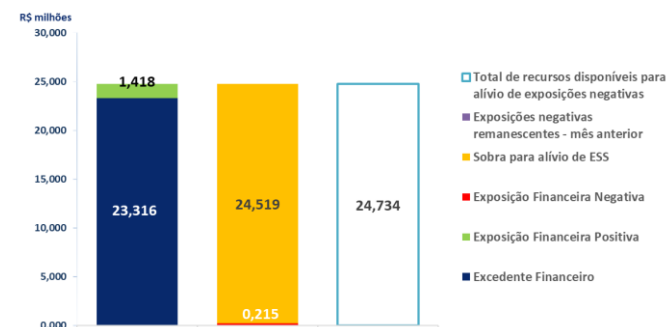
O Preço Médio de Liquidação das Diferenças (PLD) apresentou alta de 30,07% em relação ao mês anterior, registrando média de **R\$86,37** em julho.

Gráfico 14 – Preço de Liquidação das Diferenças – PLD



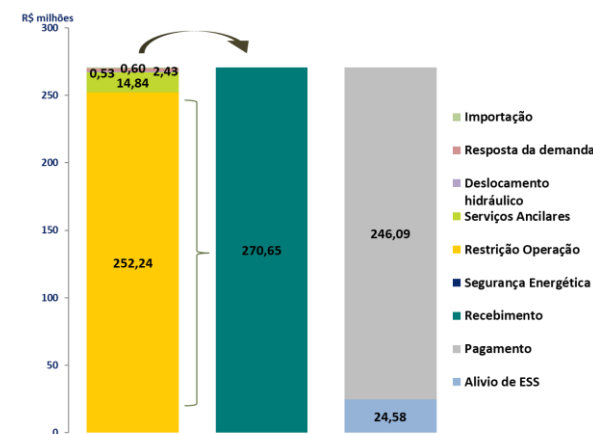
A diferença de preços entre os submercados resultou em Excedente Financeiro. O montante de exposição positiva e os excedentes financeiros foram suficientes para aliviar os montantes de exposição negativa e para os ESS, conforme Gráfico 15.

Gráfico 15 – Excedente Financeiro



Do total de encargos (**R\$ 270,65 milhões**), **92,20%** (252,24 milhões) foi devido a restrição da operação, **5,48%** (14,84 milhões) foi devido a serviços ancilares, **0,22%** (0,60 milhões) foi devido a encargo de importação, **0,2%** (0,53 milhões) de deslocamento hidráulico e 0,90% (2,43 milhões) de resposta da demanda. Houve **R\$ 24,58 milhões** de alívio de encargos de serviços do sistema.

Gráfico 16 – Encargos de Serviços de Sistema



## 9. LIQUIDAÇÃO

O valor a liquidar pelos 15.765 agentes totalizou **R\$ 1,904 bilhões**. Neste mês, o valor liquidado para o MCP foi de R\$ 0,826 bilhões. Do valor não pago, R\$ 1,03 bilhão está relacionado às liminares do risco hidrológico (GSF, na sigla em inglês) e R\$ 42,97 milhões correspondem a parcelamentos. Além disso, R\$ 0,43 milhões referem-se a inadimplências.

## 10. DEMAIS DADOS

A tabela 11 sumariza o resultado de energia de reserva transacionada em julho de 2024. Em seguida apresenta-se um resumo para o proinfa e cotas.

Tabela 11 – Resultados de Energia de Reserva

Energia de Reserva	jul/24
Liquidação no MCP (m-2)	R\$ 170.569.899,67
Total de Pagamentos aos Geradores	R\$ 1.207.873.525,45
Fundo de garantia	R\$ 127.648.878,04
Encargo	R\$ 1.050.374.746,21
Saldo CONER	R\$ 115.019.205,51

### Proinfa:

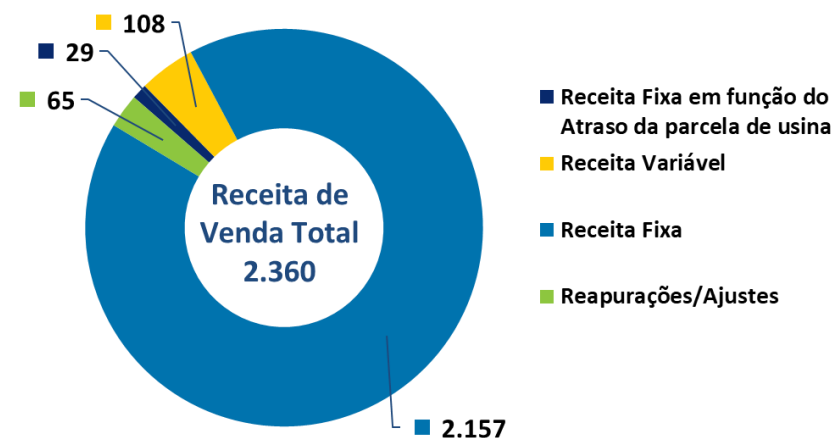
- ✓ 897 MW médios gerados
- ✓ 1.091 MW médios de garantia física
- ✓ 1.303 MW médios em contratos

### Cotas:

- ✓ R\$ 383,07 milhões liquidados em cotas de energia nuclear
- ✓ R\$ 906,98 milhões liquidados em cotas de garantia física

Os valores pagos decorrentes da venda dos leilões de disponibilidade no ACR são apresentados no gráfico 17.

Gráfico 17 – Valores Pagos de Receita de Venda dos Leilões de disponibilidade no ACR (em milhões R\$)



## 11. PENALIDADES

A tabela 12 apresenta os preços de referência para o cálculo da penalidade de insuficiência de lastro de energia para o histórico de 12 meses anteriores ao mês de referência.

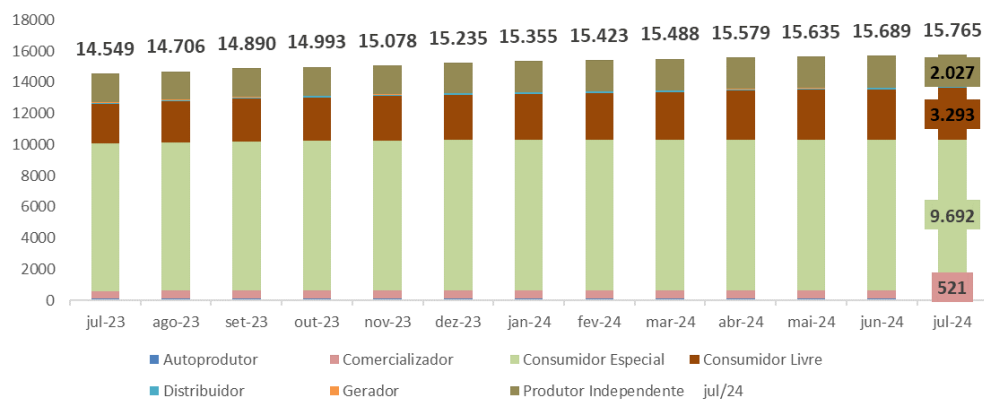
Tabela 12 – Preços de Referência apuração de Penalidades (R\$/MWh)

Preço de Referência para Penalização	jul/24
Por Insuficiência de Lastro Energia Especial	181,53
Por Insuficiência de Energia Não Especial	181,53
Preço Médio de Liquidação das Diferenças para Penalização	88,10
Valor de Referência	181,53

## 12. AGENTES

O gráfico 18 apresenta a evolução dos agentes aderidos na CCEE. O número total de agentes aderidos subiu **8,4%** em relação a julho de 2023, com um total de 1.216 novos agentes. O número de consumidores livres aumentou 29,6%, enquanto o número de consumidores especiais cresceu 2,4%.

Gráfico 18 – Agentes aderidos na CCEE por classe



# DEFINIÇÕES DOS PROCESSOS



## Lista de termos:

- ✓ **MRE** – Mecanismo de Realocação de Energia
- ✓ **CCEAR** – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
- ✓ **CONER** – Conta de Energia de Reserva
- ✓ **RRV** – Reajuste de Receita de Venda
- ✓ **CCGF** – Contrato de Cotas de Garantia Física
- ✓ **CCEN** – Contrato de Cotas de Energia Nuclear



## Prazos para divulgação dos resultados dos processamentos:

- ✓ Contabilização: até MS+21
- ✓ Liquidação do MCP: até MS + 26 d.u. (débito) e MS + 27 d.u. (crédito)

- MS: Mês seguinte
- d.u.: dias úteis

## 13. GLOSSÁRIO

**MRE** – Mecanismo de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletro-energética do SIN, por meio do despacho centralizado das unidades de geração de energia elétrica.

**CCEAR por Disponibilidade (CCEAR D)** - Os Contratos de Disponibilidade de Energia são aqueles nos quais os custos decorrentes dos riscos hidrológicos são assumidos pelos compradores ou vendedores e eventuais exposições financeiras no MCP, positivas ou negativas, são assumidas pelos agentes de distribuição, garantido o repasse ao consumidor final.

**CCEAR por Quantidade (CCEAR Q)** - Os Contratos de Quantidade de Energia são aqueles nos quais os riscos hidrológicos da operação energética integrada são assumidos totalmente pelos vendedores, cabendo a eles todos os custos referentes ao fornecimento da energia contratada. Os riscos financeiros decorrentes de diferenças de preços entre submercados são assumidos pelo comprador.

**CCEAR por Cessão (CCEAR C)** - Transferência, por meio de Termos de Cessão, de direitos e obrigações inerentes aos montantes de energia elétrica de contratos regulados (CCEARs) do agente cedente para outro agente cessionário, proporcionalmente à sua energia contratada.

**Cotas de Garantia física (CCGF)** - As hidrelétricas que se enquadram nos critérios adotados na Lei 12.783/13 têm a totalidade de sua garantia física alocada, por meio de cotas, às distribuidoras de energia elétrica do SIN, e recebem remuneração por tarifa regulada pela Aneel.

**Cotas de energia nuclear (CCEN)** – Regime de distribuição, em cotas, da energia elétrica proveniente das usinas nucleares de Angra I e II para atendimento do mercado das concessionárias, permissionárias e autorizadas de serviço público de distribuição de energia elétrica do SIN, sendo rateado entre as mesmas o pagamento à Eletronuclear da receita decorrente da geração da energia nuclear.

**Cessão** – Os Contratos de Cessão são aqueles que permitem a cessão de energia e potência limitada à quantidade e ao prazo final do contrato original de compra e venda de energia elétrica a preço livremente negociados entre os agentes vendedores e compradores, tendo como cedente Consumidor Livre ou Consumidor Especial e como cessionário Consumidor Livre, Consumidor Especial ou Agente Vendedor.

**Valor de Referência (VR)** - Média dos preços dos leilões de energia nova A-3 e A-5, ponderada pela energia contratada em cada leilão. Representa o valor limite que pode ser repassado aos consumidores cativos pelos agentes de distribuição em função da contratação de energia elétrica, sendo um dos possíveis valores aplicados na valoração das penalidades de energia.

**CONER** – A Conta de Energia de Reserva é uma conta corrente específica administrada pela CCEE para realização de operações associadas à contratação e uso de energia de reserva.

**RRV** – A CCEE é responsável por realizar os reajustes das receitas fixas e variáveis dos contratos regulados por disponibilidade (CCEARs-D) de acordo com as regras estipuladas pelo Ministério de Minas e Energia – MME e pelos próprios CCEARs resultantes de cada leilão. Os reajustes serão realizados para os contratos regulados firmados na modalidade por disponibilidade a partir dos Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Fontes Alternativas (LFA) e Leilões de Energia Existente (LEE). Além destes, o RRV promove reajustes para os CCEARs por quantidade, provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2011 em diante, além das receitas das usinas comprometidas com Leilões de Energia de Reserva (LER).

**Excedente financeiro** – A soma dos valores pagos em decorrência da diferença de preços entre os submercados, por conta das restrições de intercâmbio de energia. Este é um resultado do mercado e não de um agente em específico.

**Média de Longo Termo (MLT)** - A MLT é média de energia natural afluyente calculada com base em uma série histórica desde 1931. Esta média ligada à quantidade de chuvas que alimenta a vazão dos rios que suprem os reservatórios das hidrelétricas.