informaccee

acompanhamento diário do mercado

21/11/2019

Gerência Executiva de Preços - GEPRE

ccee Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

Resumo

Sumário

PLD	SE/CO	S	NE	N
out/19	R$ 273,89/MWh	R$ 273,89/MWh	R$ 273,89/MWh	R$ 273,89/MWh
4ª sem nov/19	R$ 322,84/MWh	R$ 322,84/MWh	R$ 322,84/MWh	R$ 311,84/MWh
Projeção Dez/19	R$ 275/MWh	R$ 275/MWh	R$ 246/MWh	R$ 275/MWh
Projeção Jan/20	R$ 192/MWh	R$ 192/MWh	R$ 85/MWh	R$ 74/MWh
Projeção 2019	R$ 231/MWh	R$ 231/MWh	R$ 168/MWh	R$ 151/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 20/nov/19	62%	96%	18%	55%	63%
Expectativa nov/19	56%	107%	19%	64%	63%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/nov/19	19,7%	41,6%	34,6%	24,4%	24,1%
Expectativa final de nov/19	17,7%	36,5%	31,8%	20,2%	21,6%

Fator de Ajuste do MRE	MRE	Repactuação do Risco Hidrológico
Acumulado até 20/nov/19	66,2%	73,6%
Expectativa nov/19	67,8%	75,3%
Projeção 2019	81,3%	81,3%

Encargos	ESS	Custo de Descolamento entre CMO e PLD
Expectativa Nov/19	R$ 0 MM	R$ 0 MM
Projeção 2019	R$ 1.421 MM	R$ 0 MM

Destaques

- **Despacho**:

  - ✓ O despacho ANEEL 3.209/2019, liberou para inicio da operação comercial a partir do dia 20 de novembro de 2019 a unidade UG18 da UHE Belo Monte, com potencial de 611.111,11 KW.

- **Atualização da Projeção:**

  - ✓ Atualização da Projeção do PLD considerando a RV3 do Decomp de Novembro de 2019.

Sumário

1. PLD
2. ENA
3. Armazenamento
4. Geração Hidráulica
5. GSF
6. Geração Térmica
7. Intercâmbio
8. Demanda máxima
9. Importação/Exportação
10. Precipitação
11. Disponibilidade de água do solo
12. Temperatura
13. Projeções para os próximos meses
    - 14.1. PLD
    - 14.2. ENA
    - 14.3. Armazenamento
    - 14.4. Balanço Operativo
    - 14.5. GSF
    - 14.6. Encargos

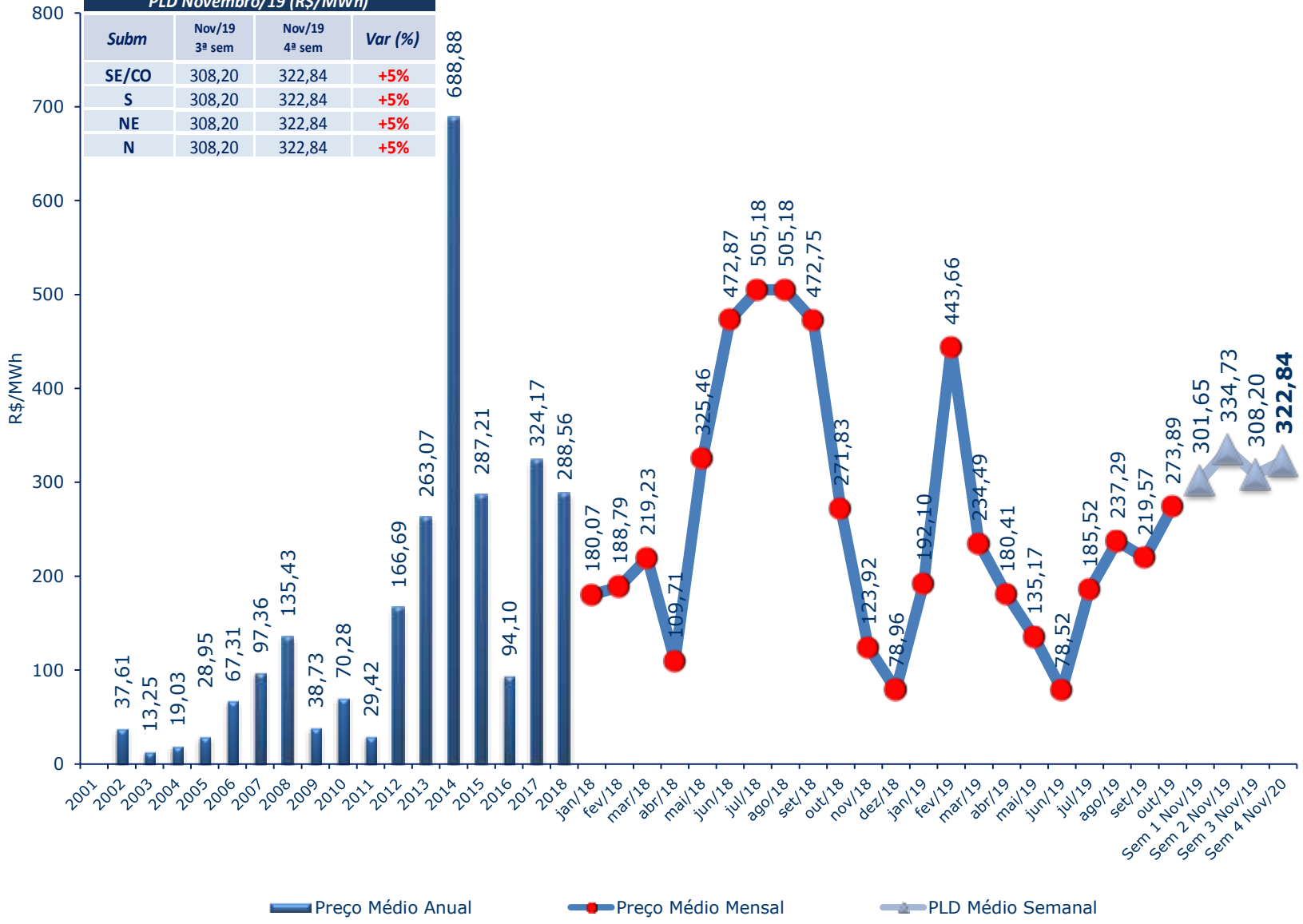
* Para voltar a este slide, clique em "**Sumário**" no canto superior direito do slide.

Preço de Liquidação das Diferenças – PLD: SE/CO

Sumário

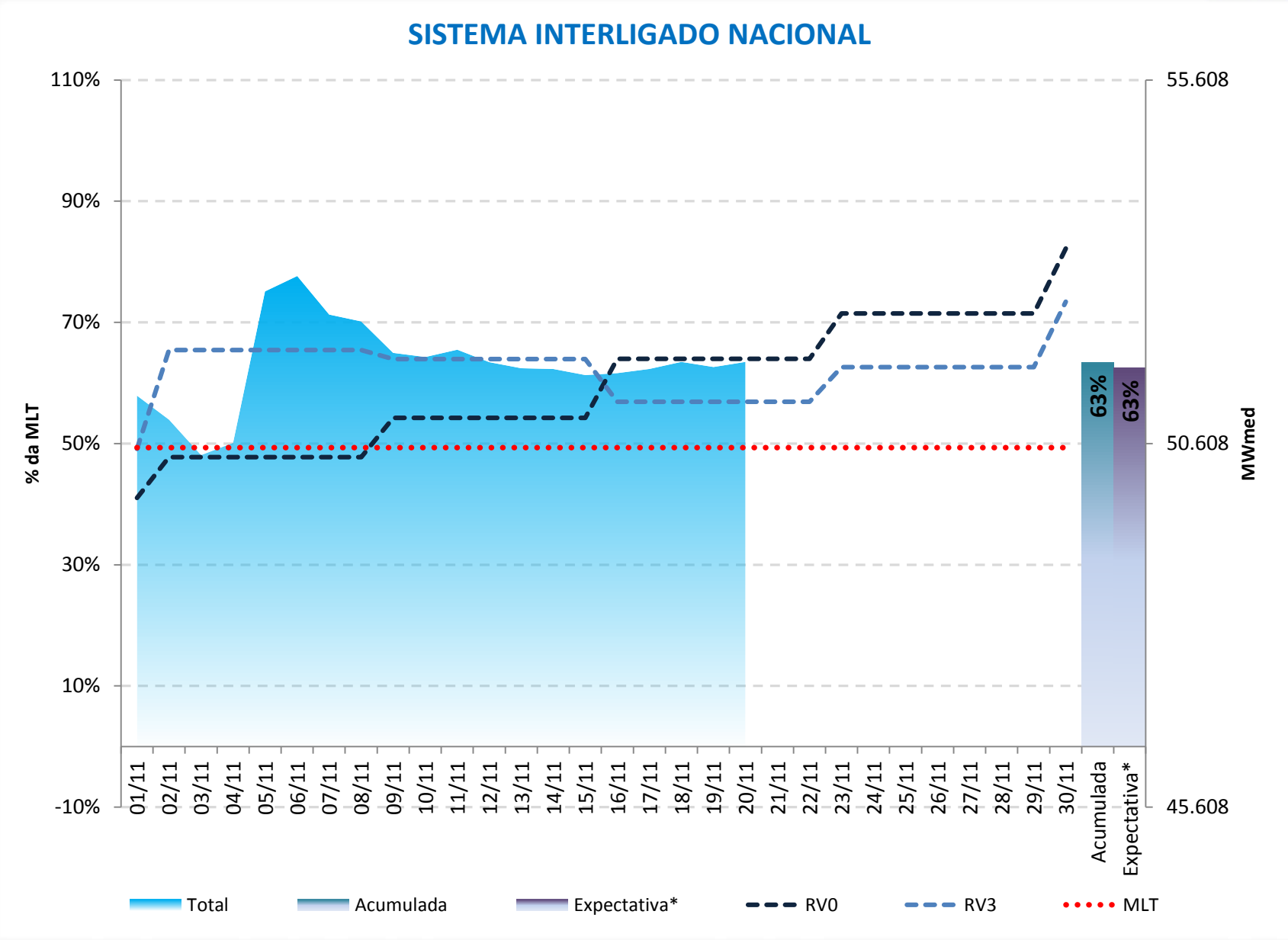
PLD Novembro/19 (R$/MWh)

Subm	Nov/19 3ª sem	Nov/19 4ª sem	Var (%)
SE/CO	308,20	322,84	+5%
S	308,20	322,84	+5%
NE	308,20	322,84	+5%
N	308,20	322,84	+5%



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário



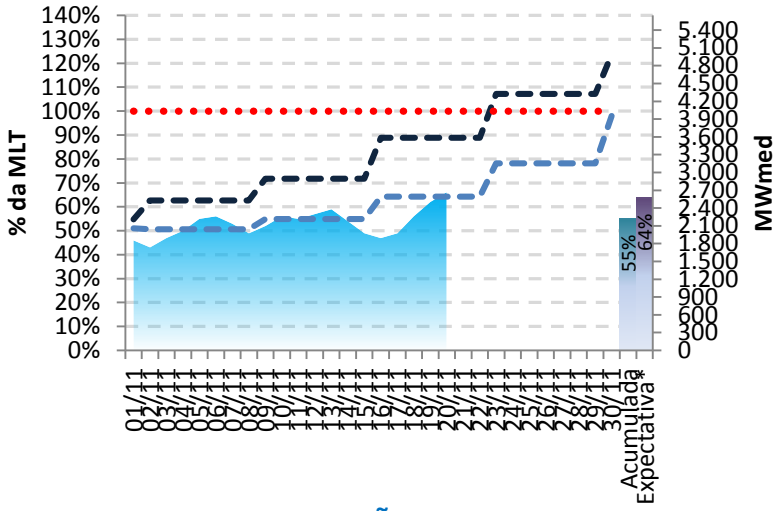
*Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

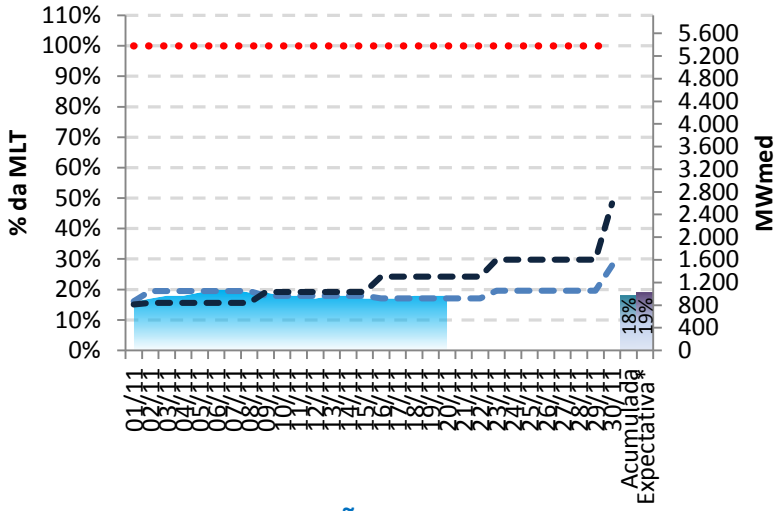
Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

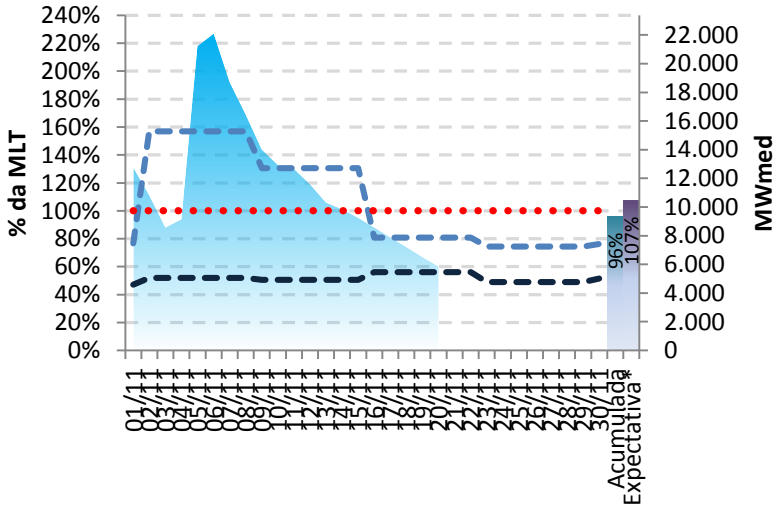
REGIÃO NORTE



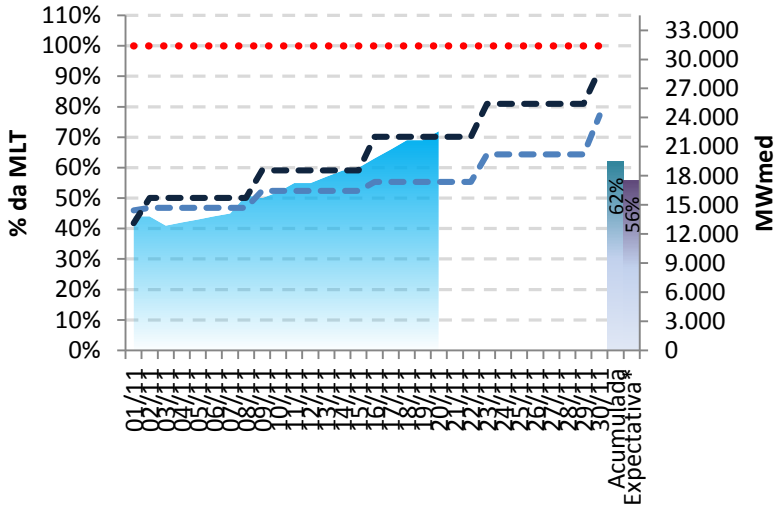
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



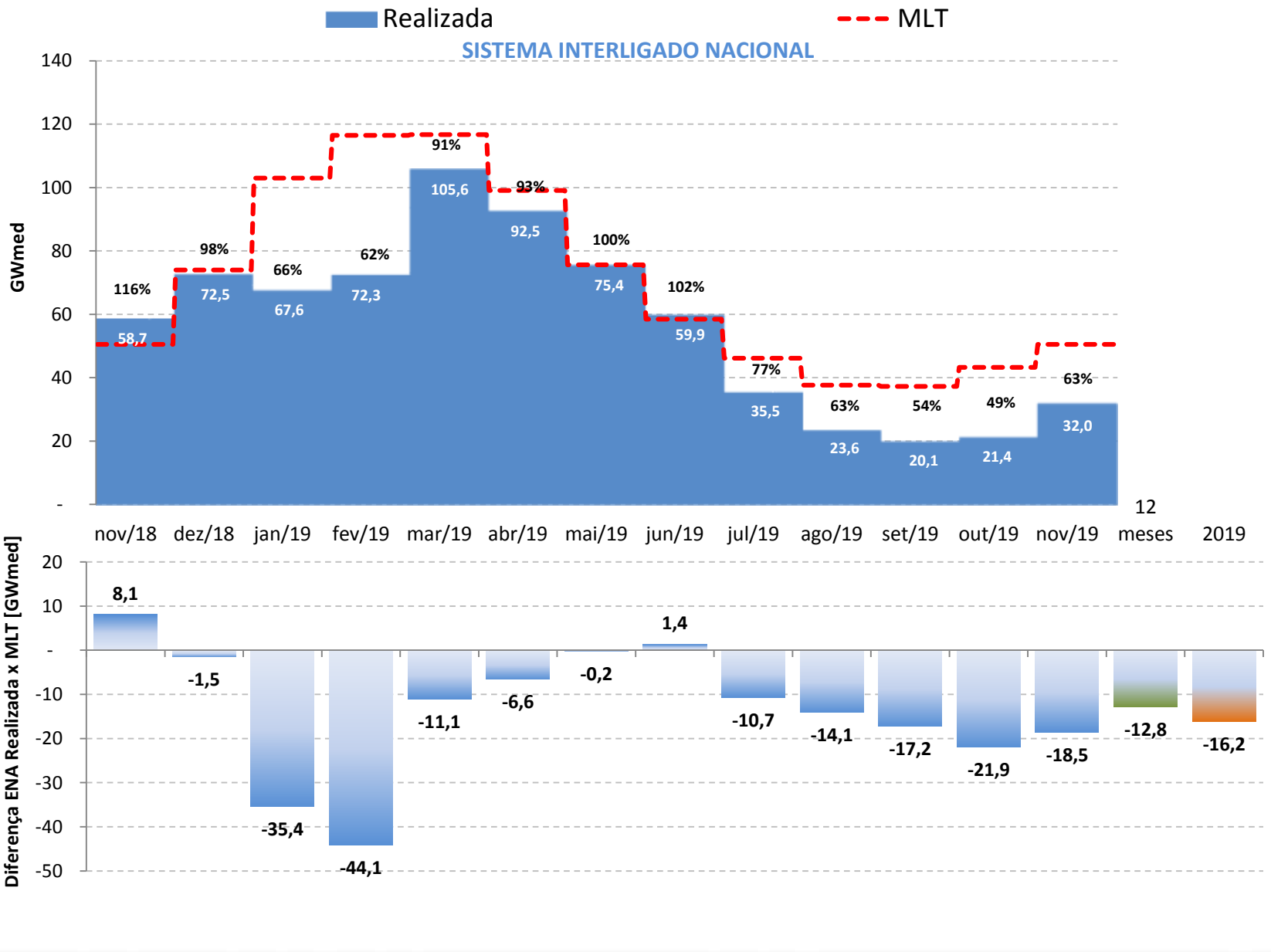
Total | Armazenável | Acumulada | Expectativa* | MLT | RV0 | RV3

*Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

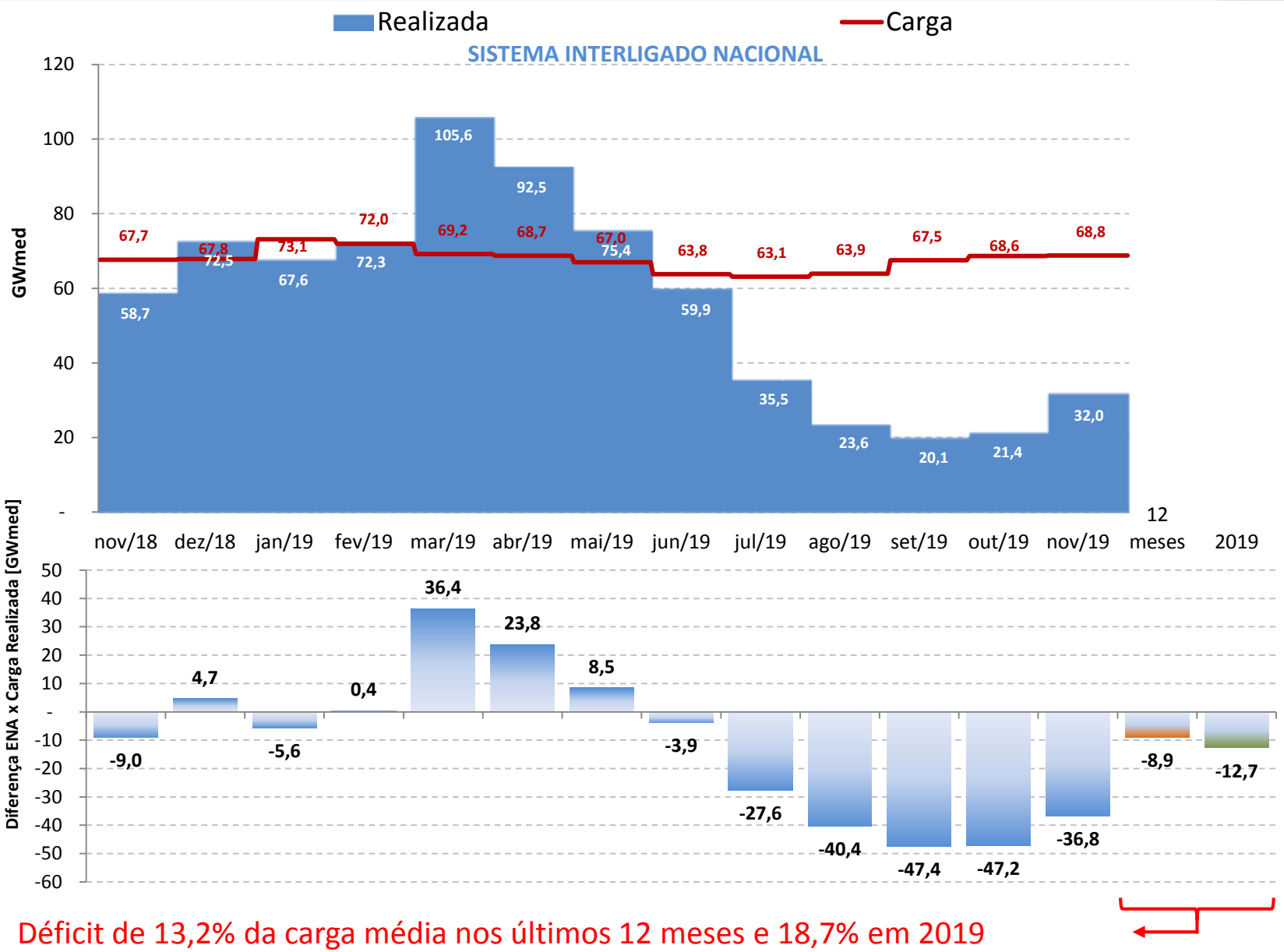
Sumário



Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

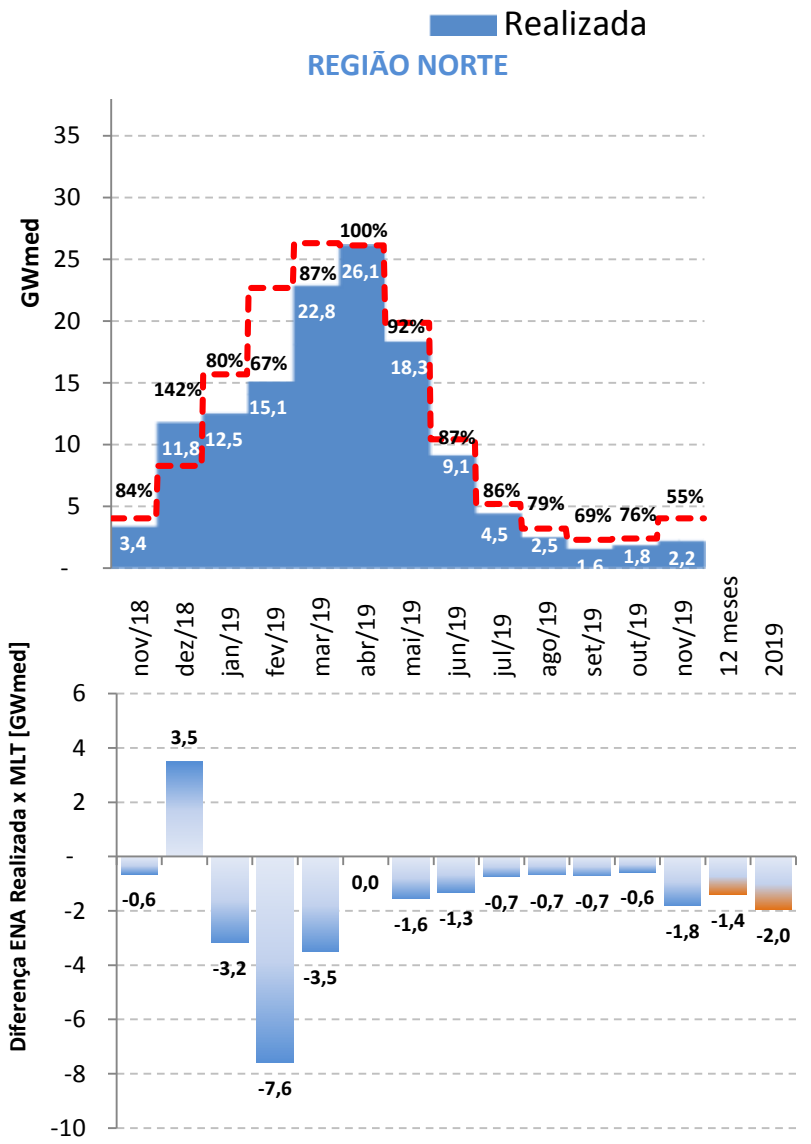


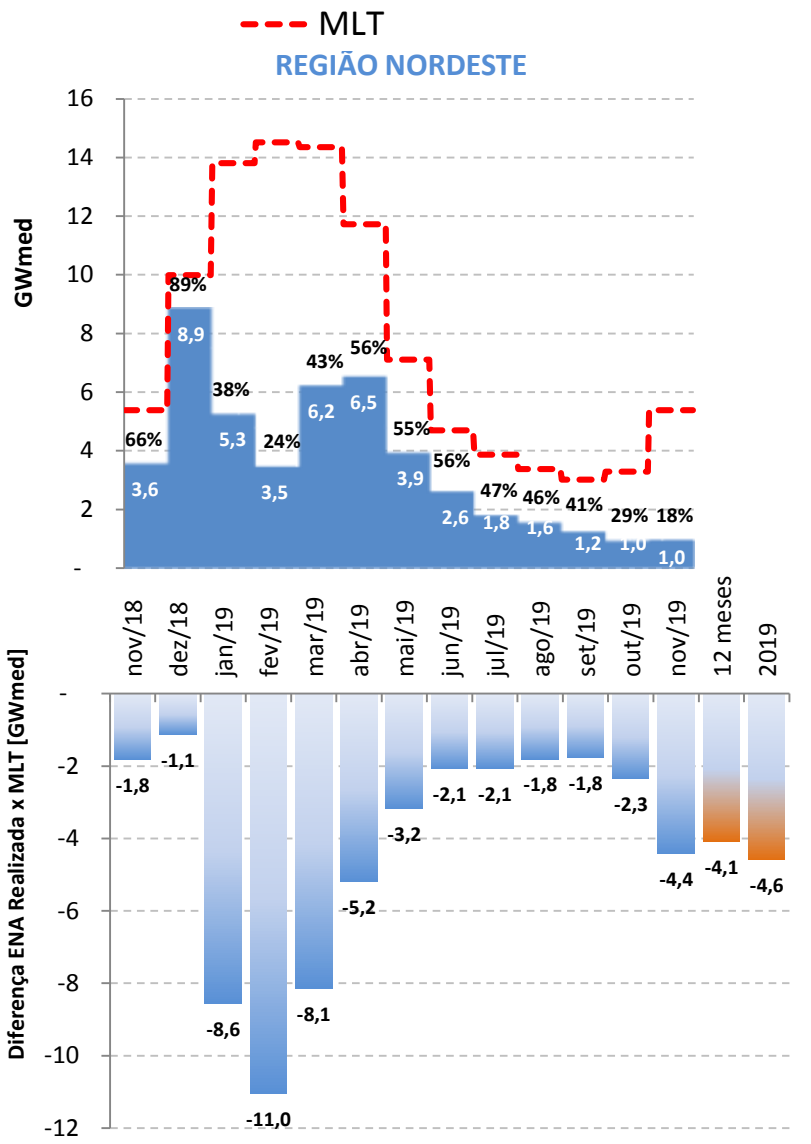
Déficit de 13,2% da carga média nos últimos 12 meses e 18,7% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário

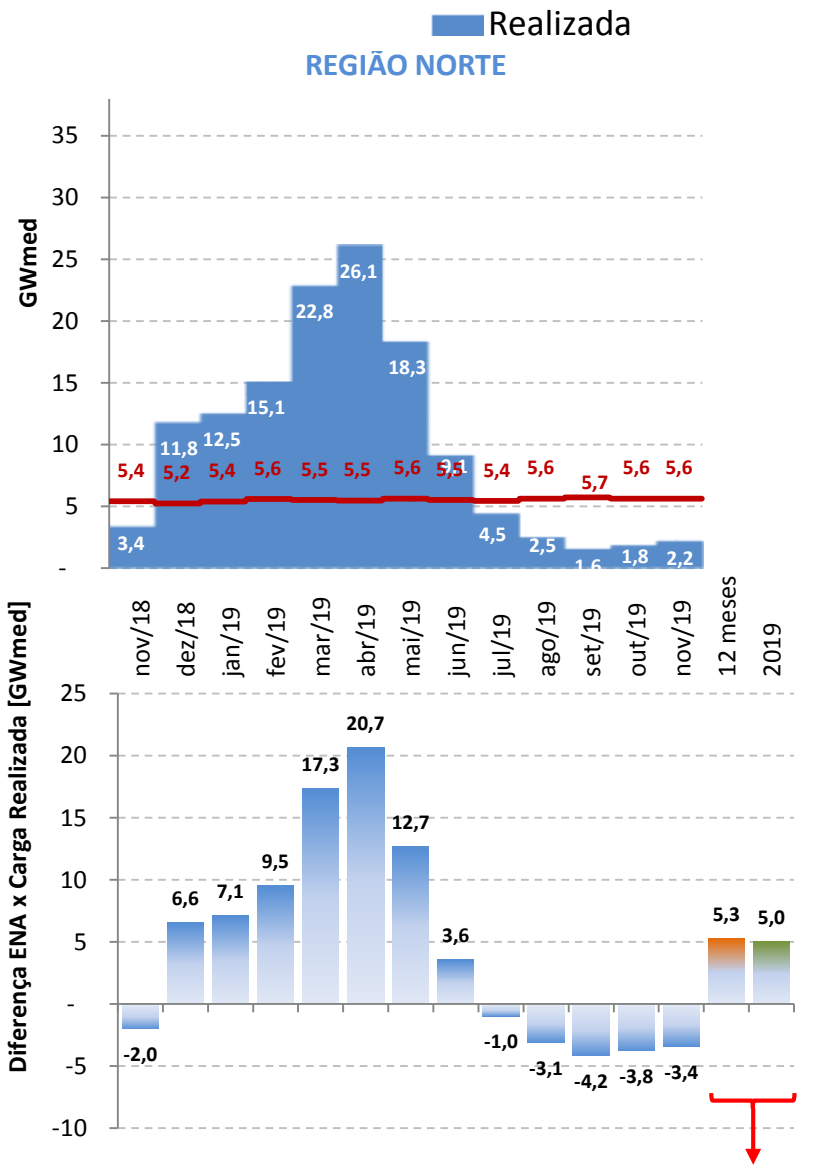




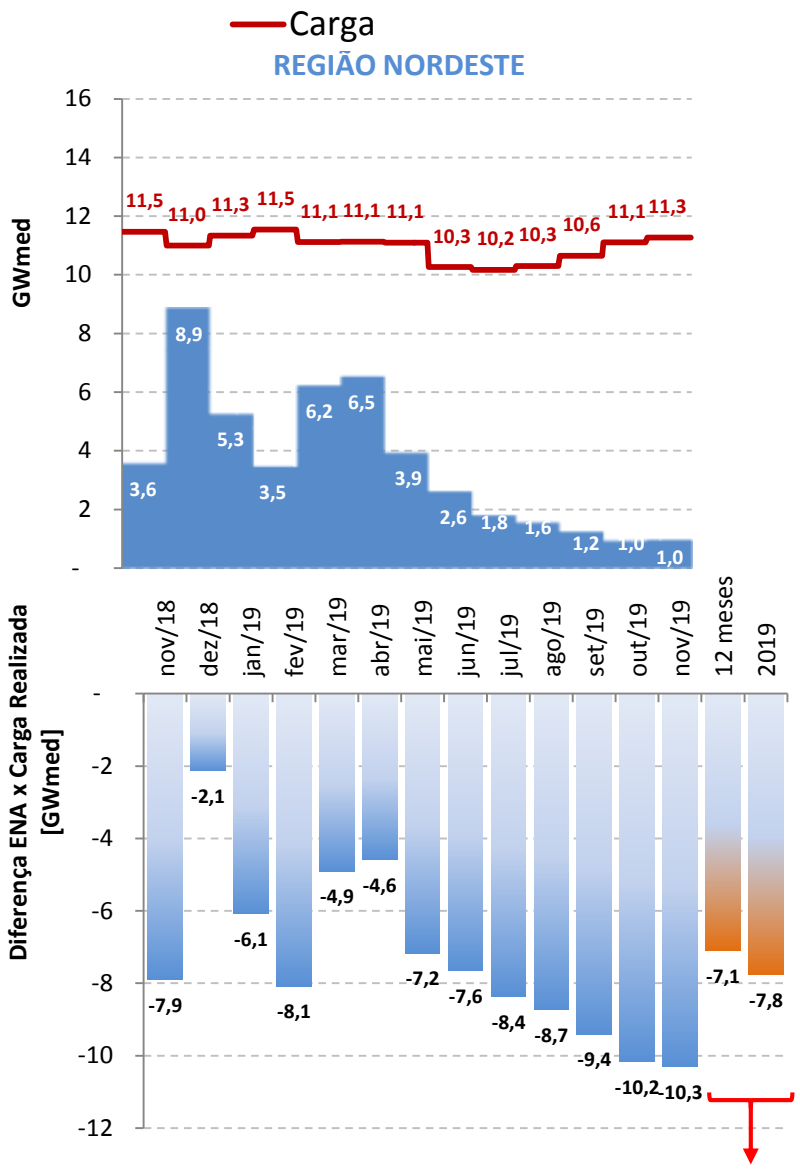
Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário



Sobra de 26% da carga média nos últimos 12 meses e 91% em 2019

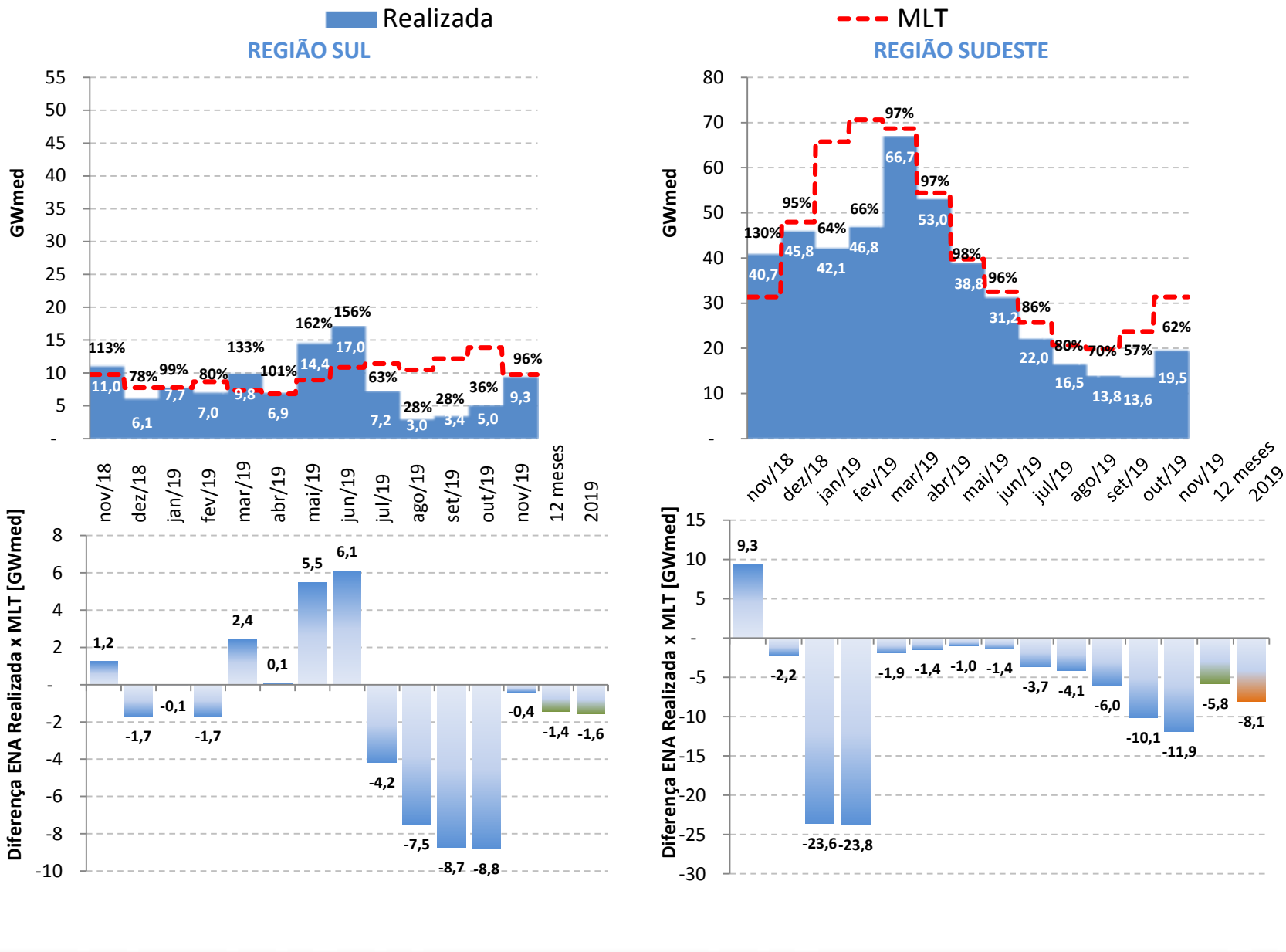


Déficit de 65% da carga média nos últimos 12 meses e 71% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

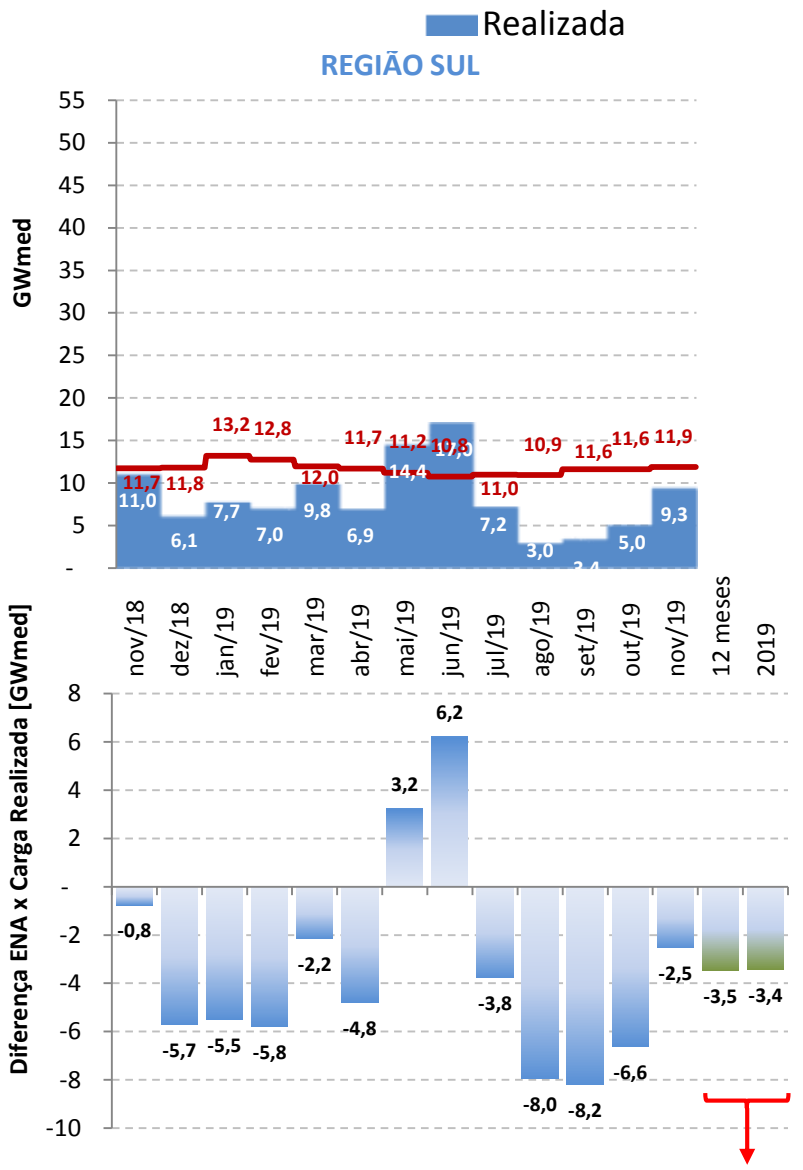
Sumário



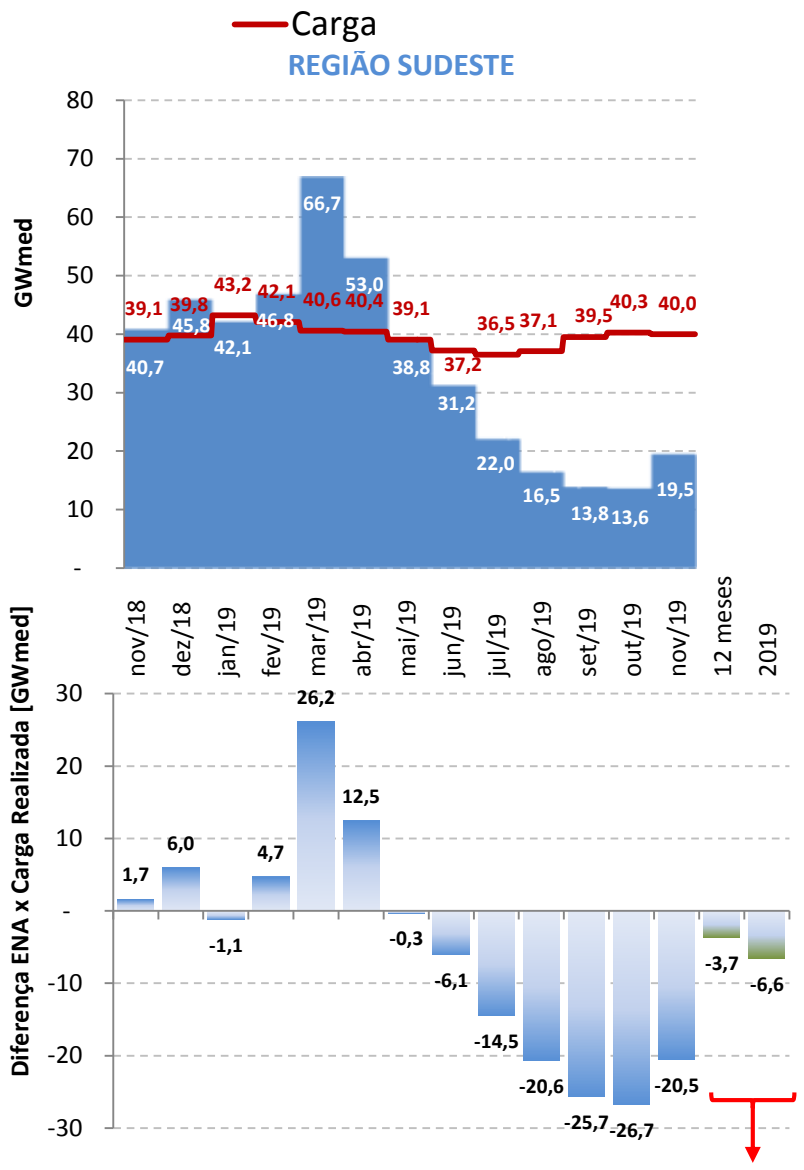
Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

Sumário



Déficit de 12% da carga média nos últimos 12 meses e 29% em 2019

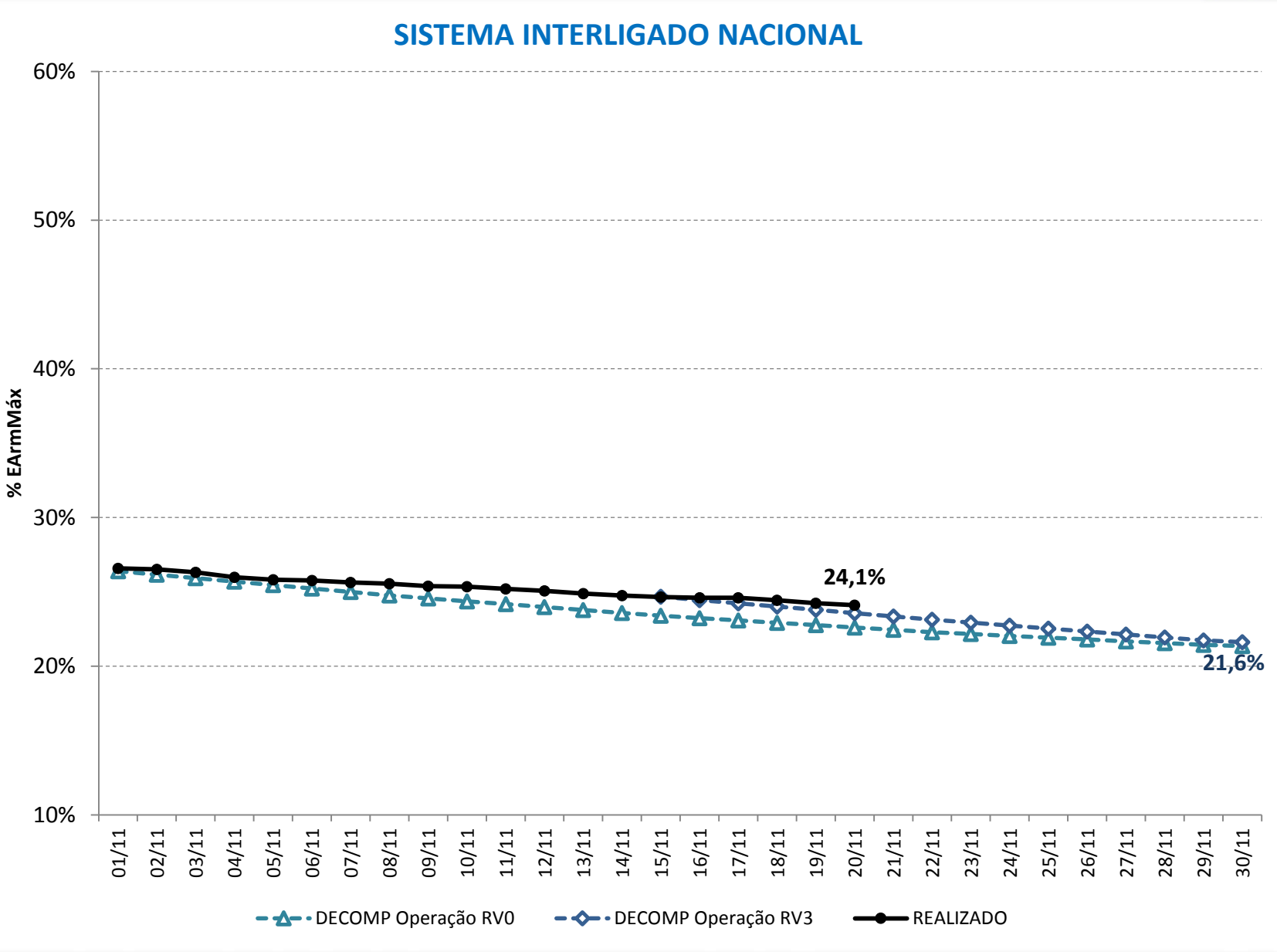


Déficit de 9% da carga média nos últimos 12 meses e 17% em 2019

Fonte: ONS

Acompanhamento da Energia Armazenada (% da $EArm_{MAX}$)

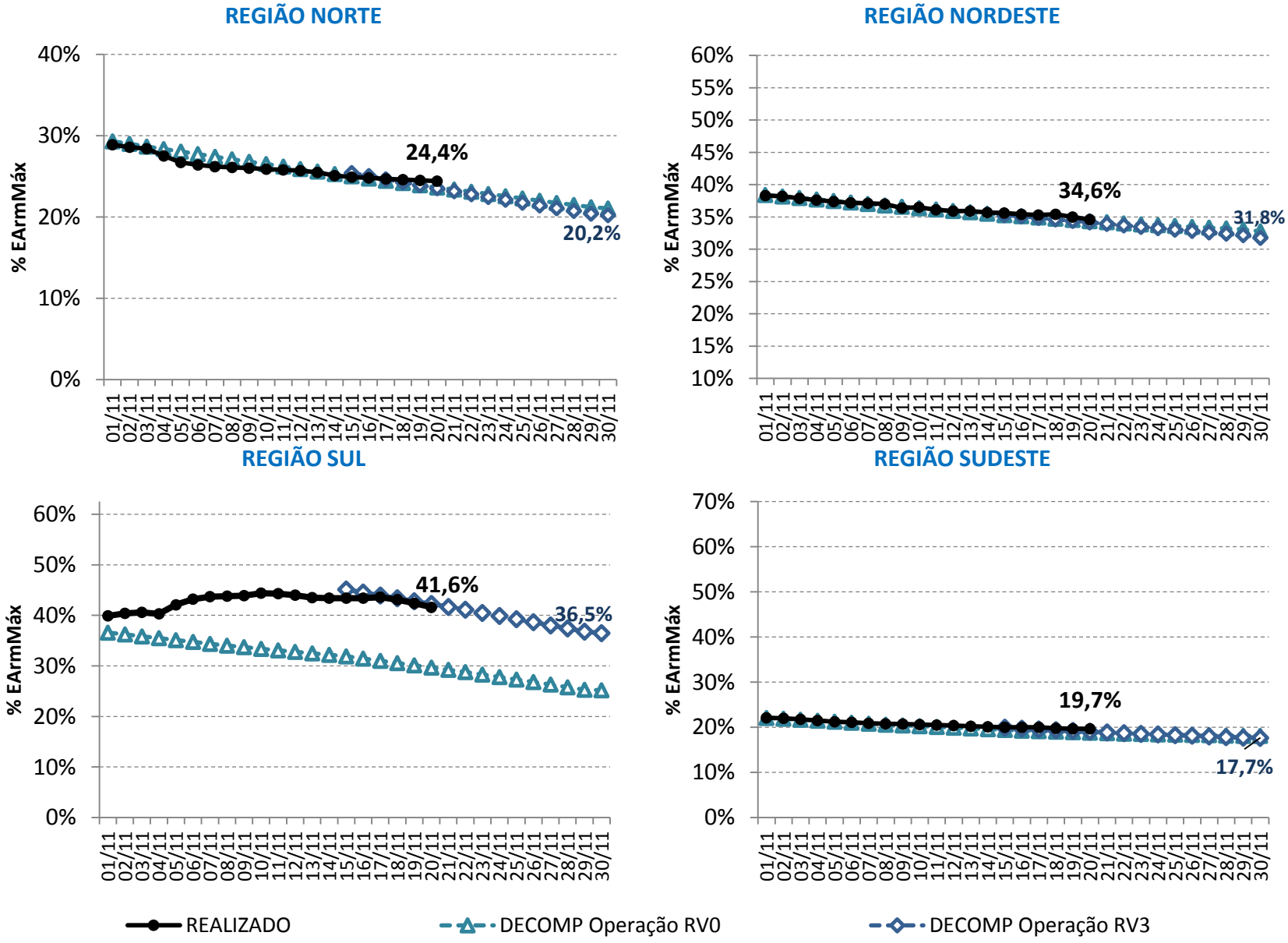
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Energia Armazenada (% da $EArm_{MAX}$)

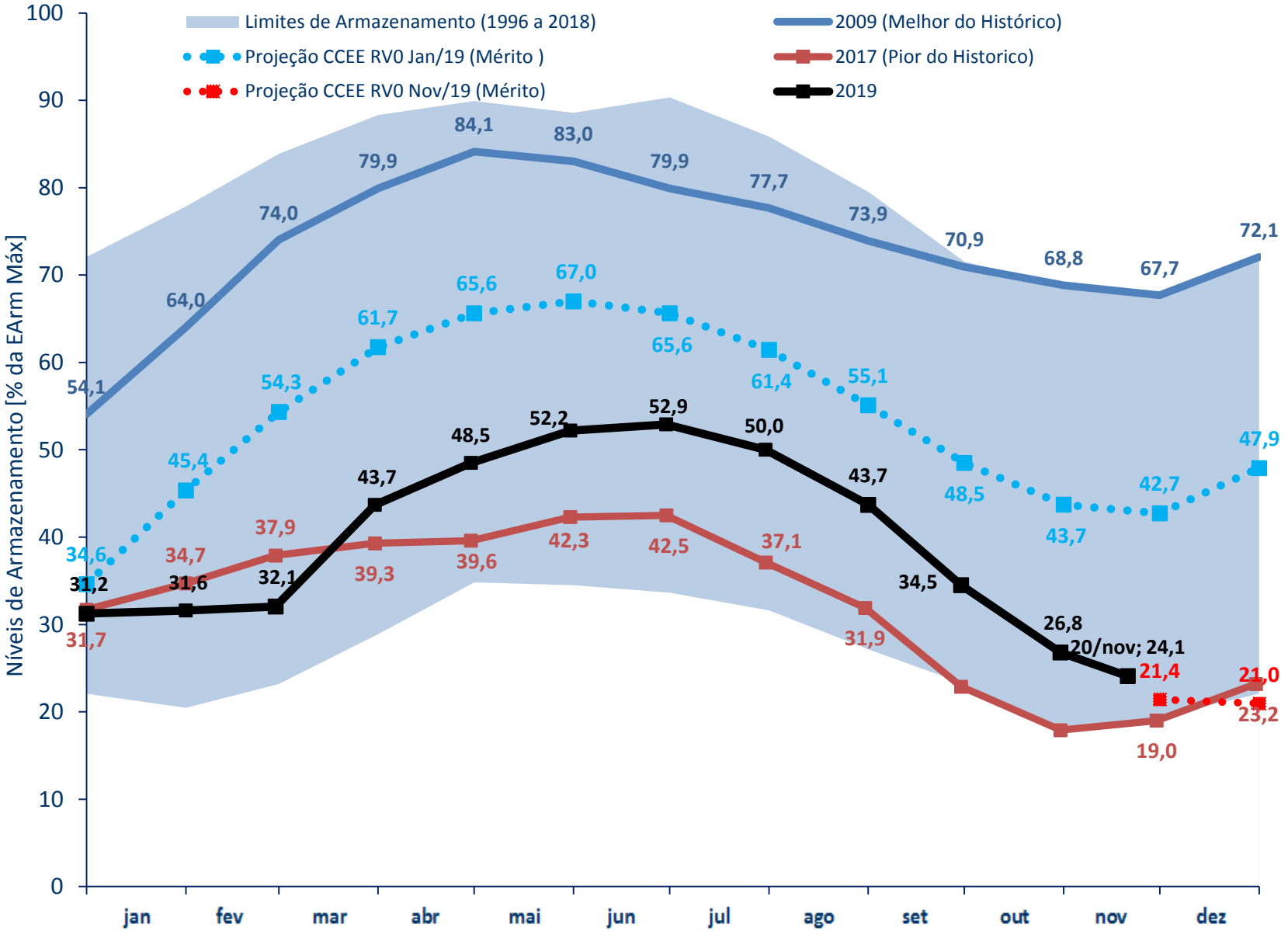
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Histórico de Armazenamento no SIN (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

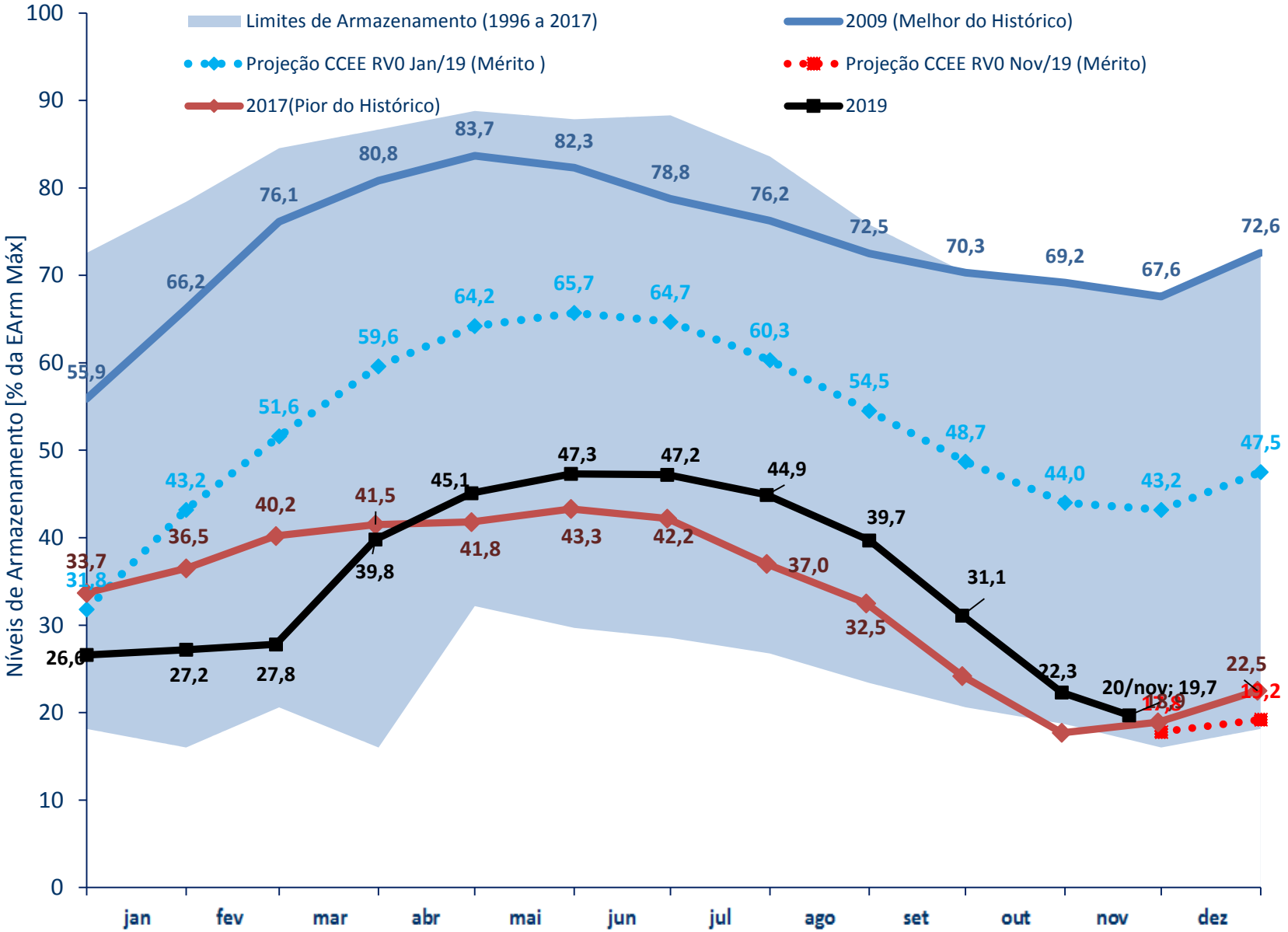


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no SE (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

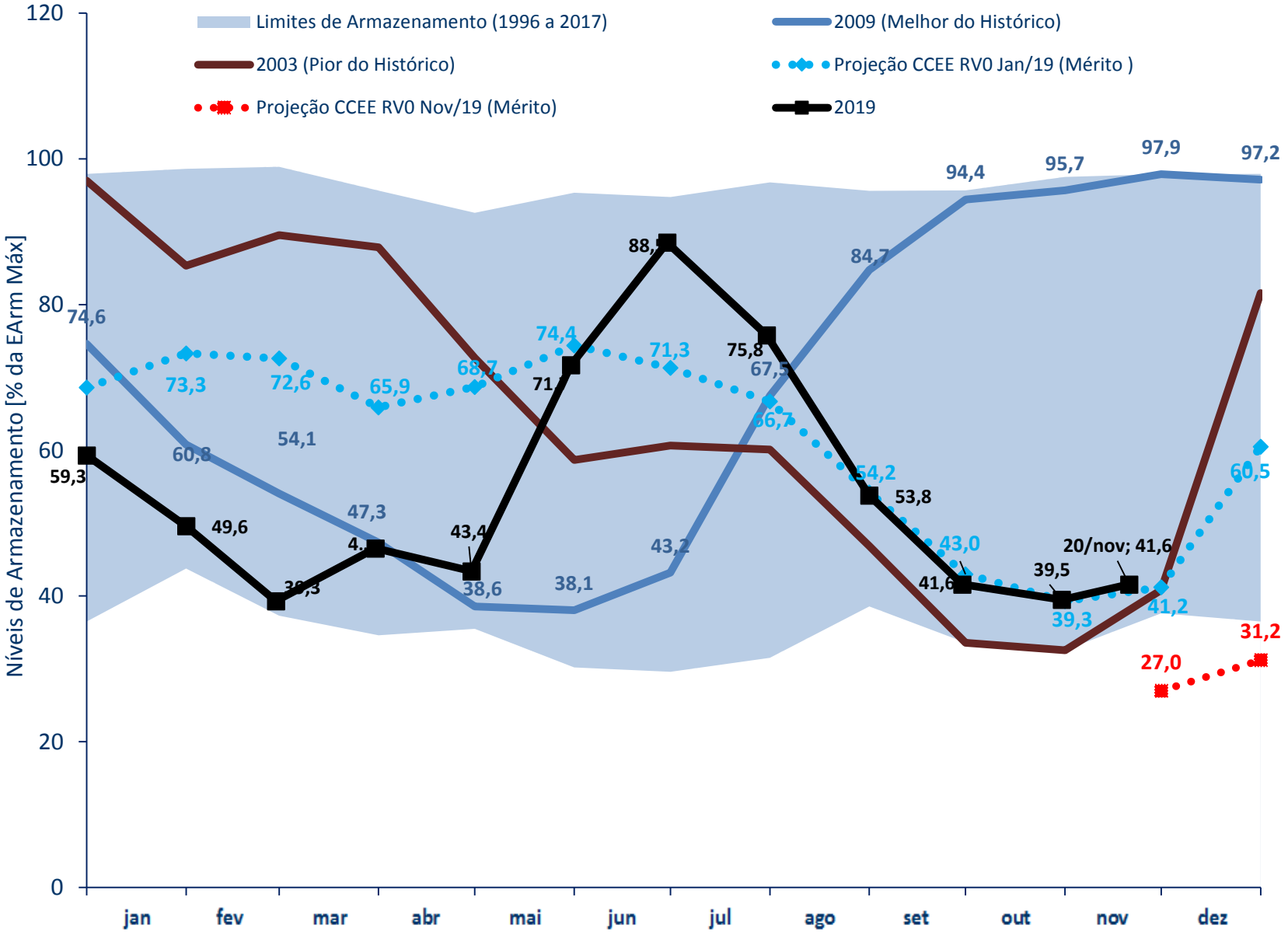


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no SUL (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

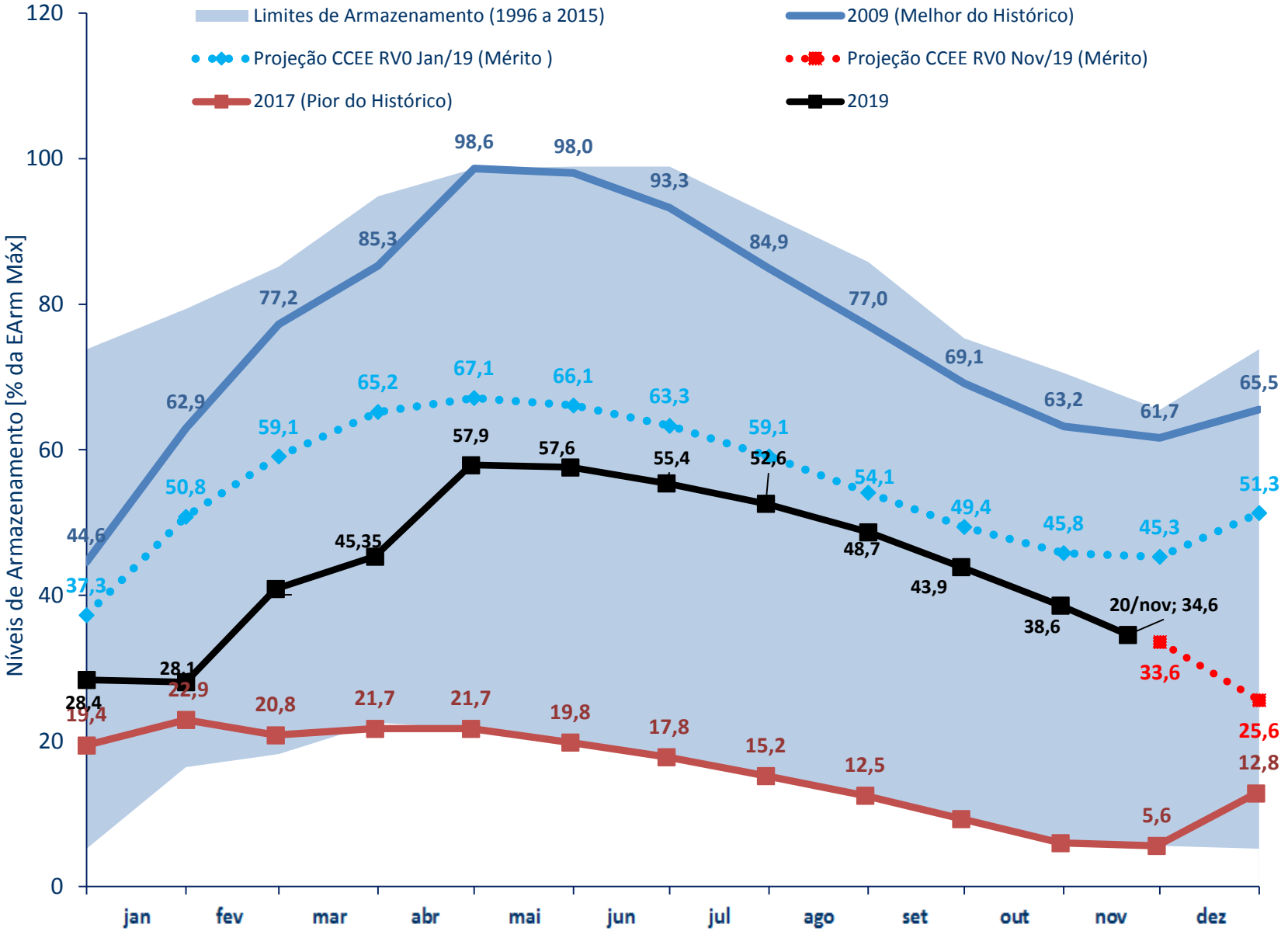


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no NE (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

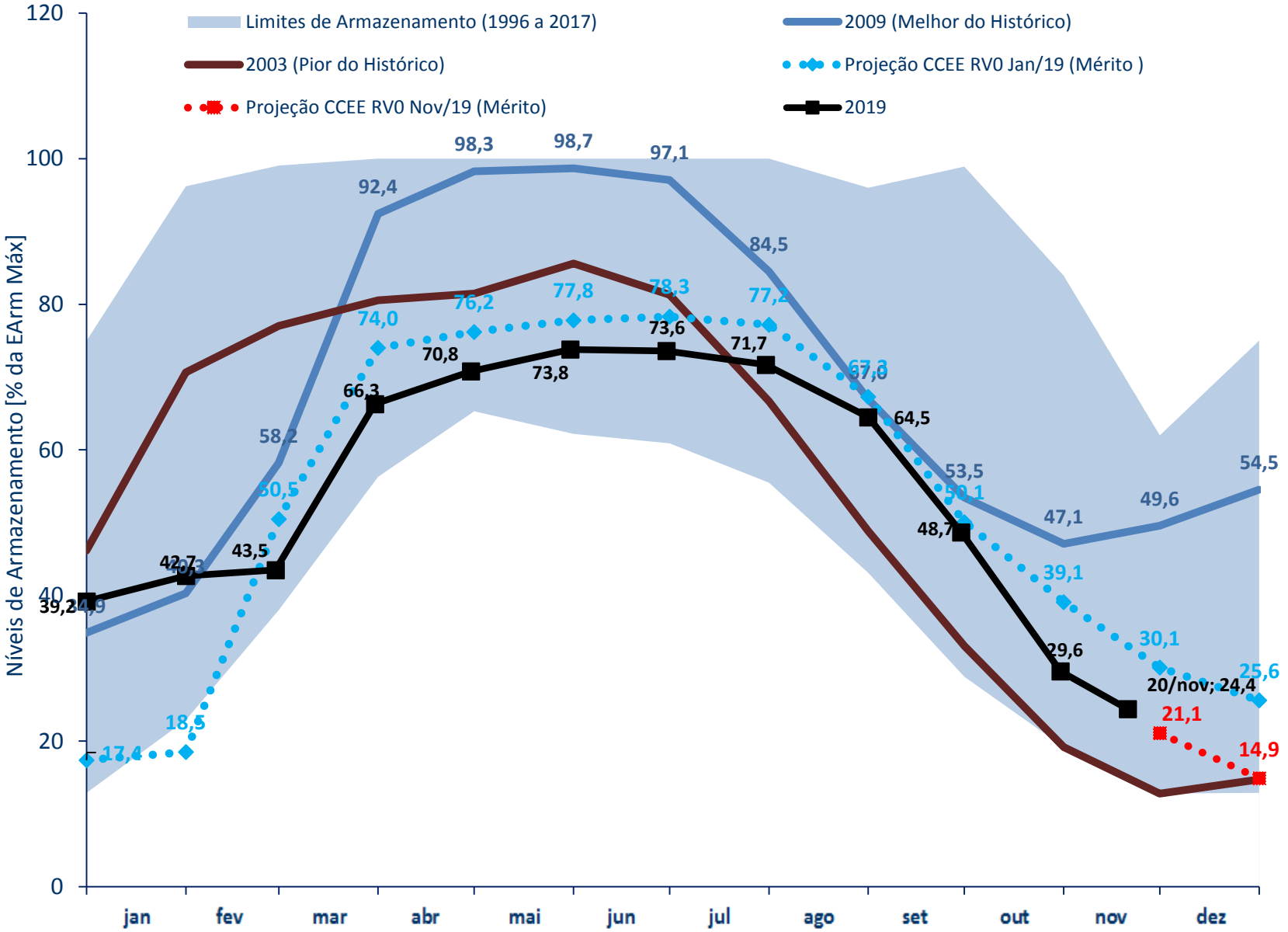


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Histórico de Armazenamento no N (% da $EArm_{MAX}$)

Sumário

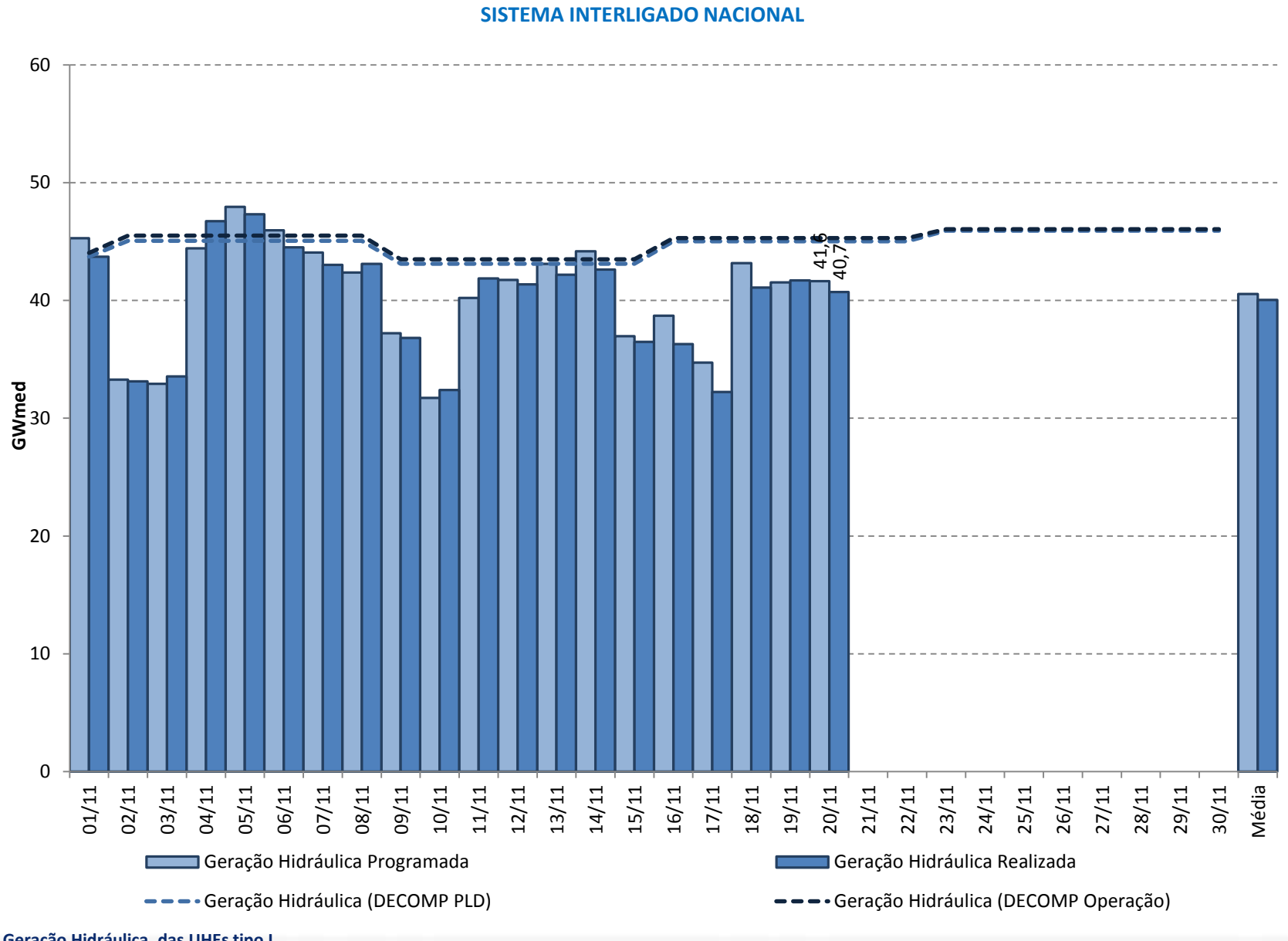


O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

Acompanhamento da Geração Hidráulica

Sumário

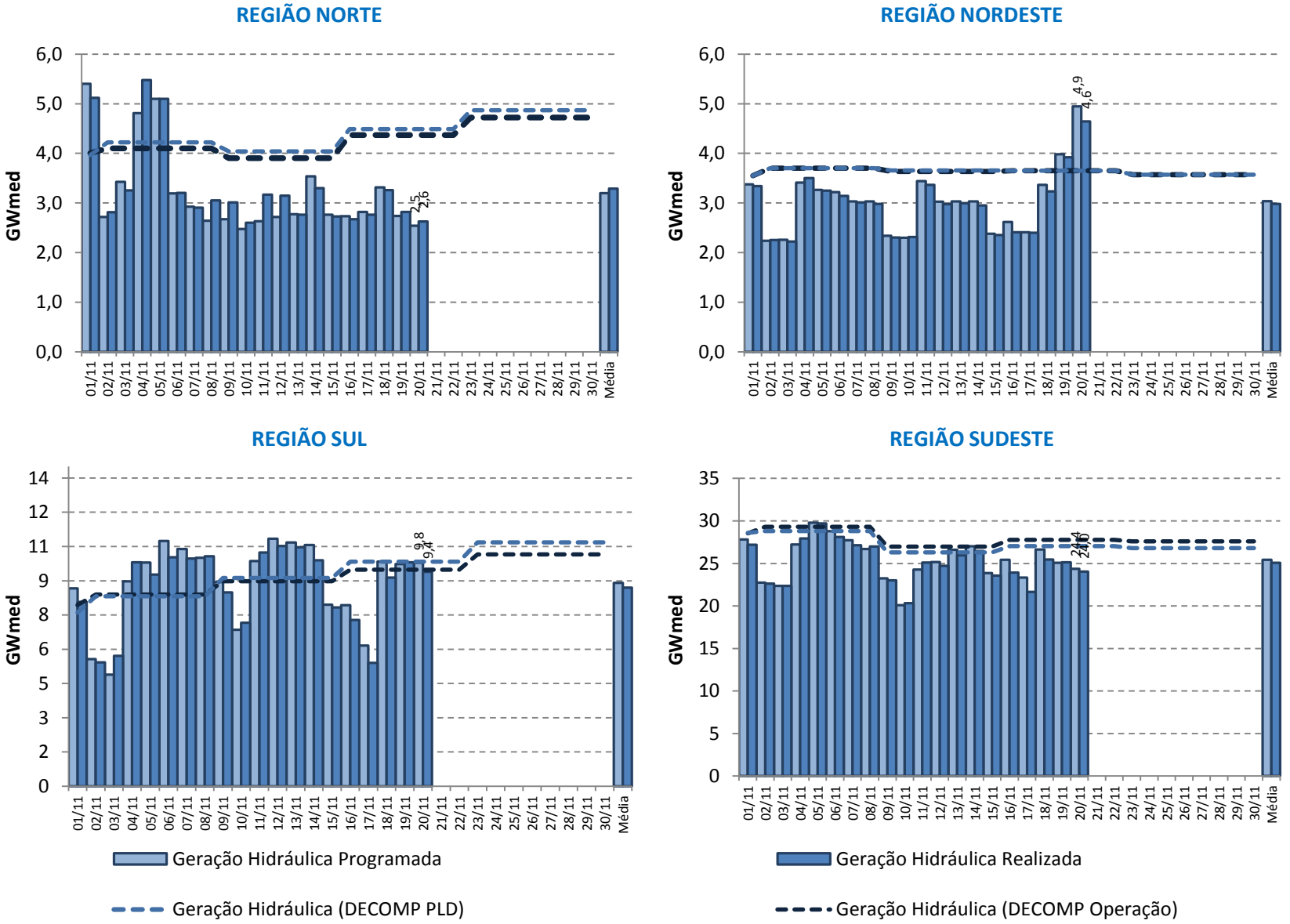


Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Geração Hidráulica

Sumário

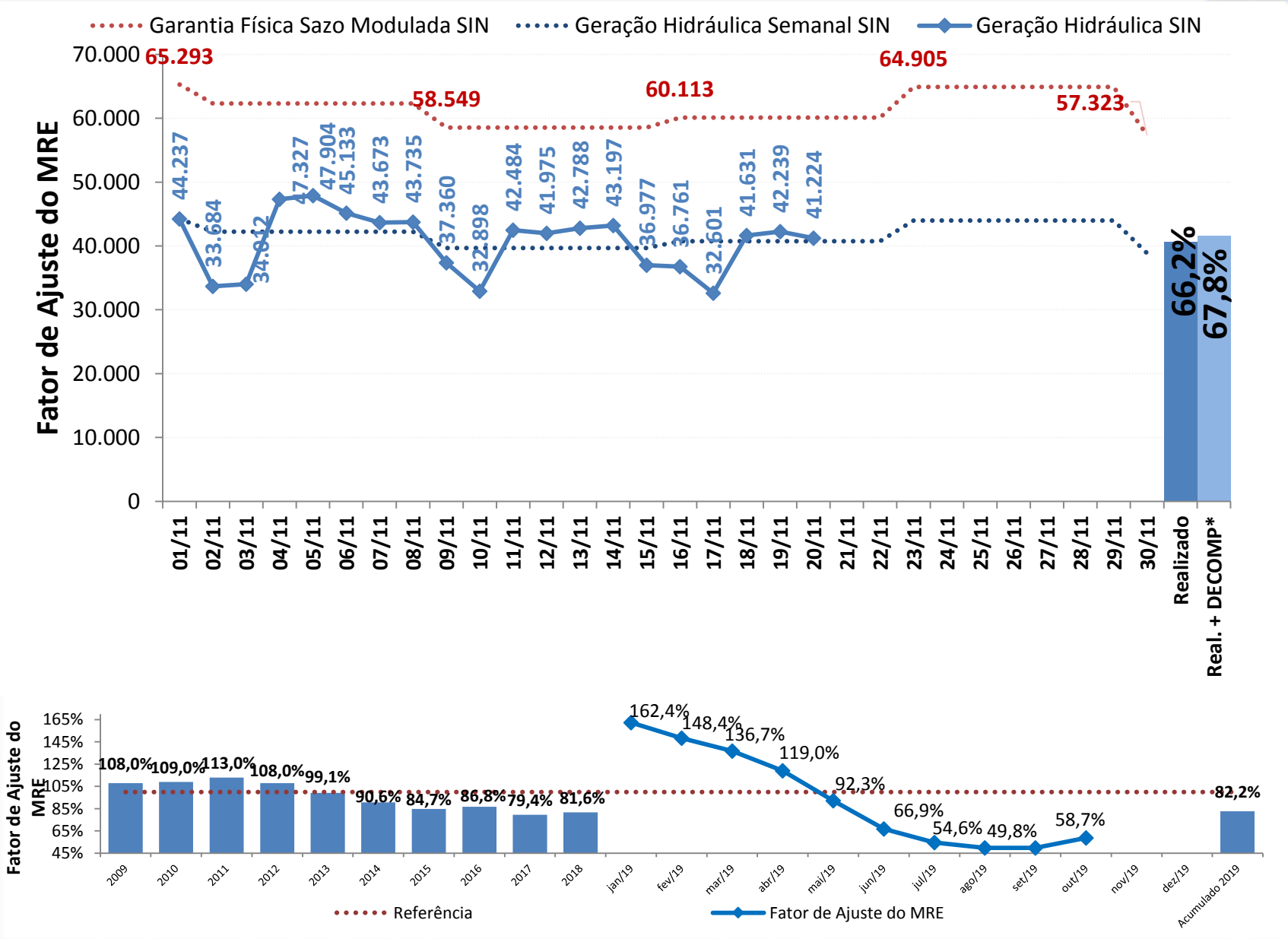


Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE

Sumário

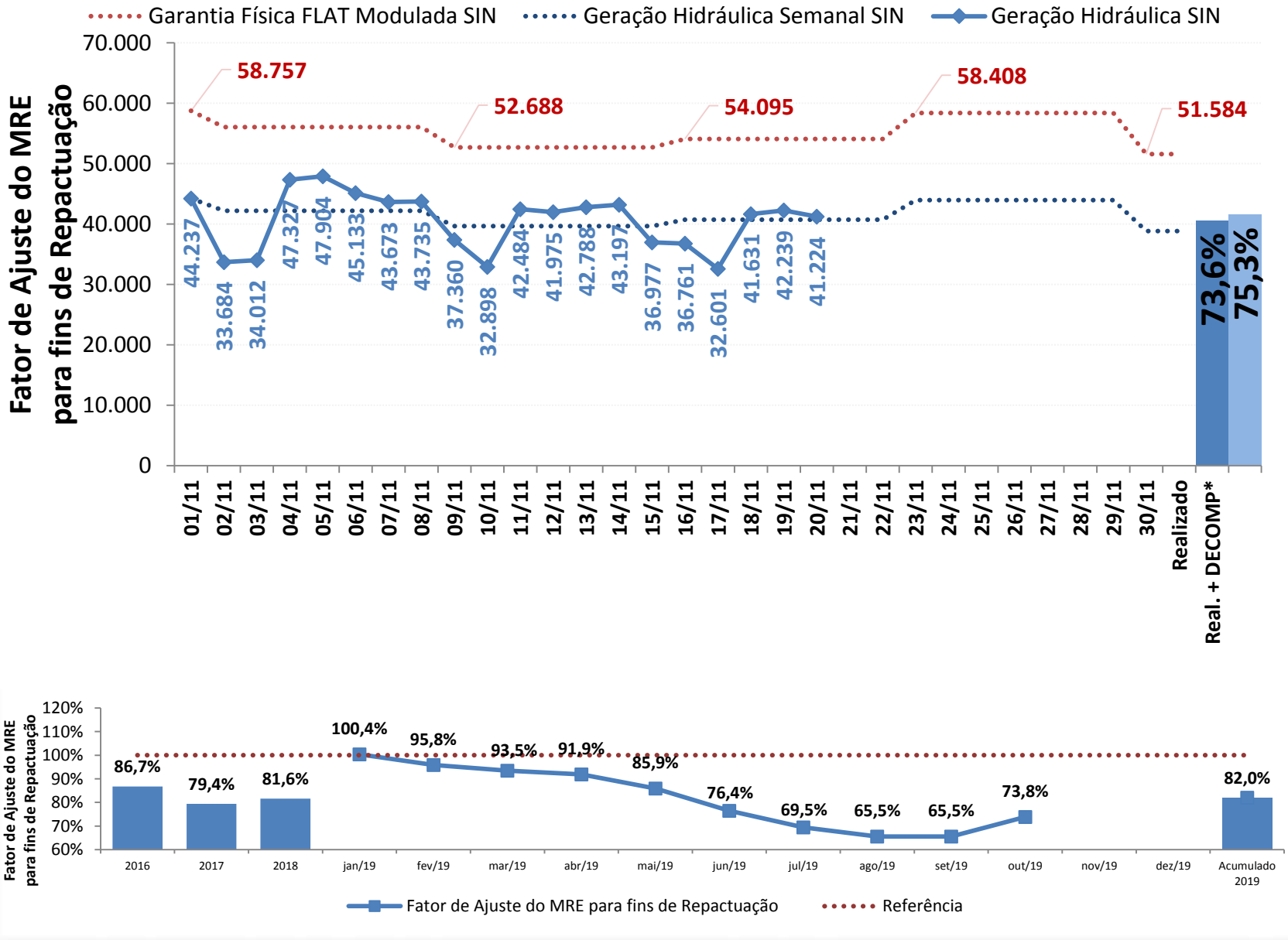


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fonte: CCEE

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sumário

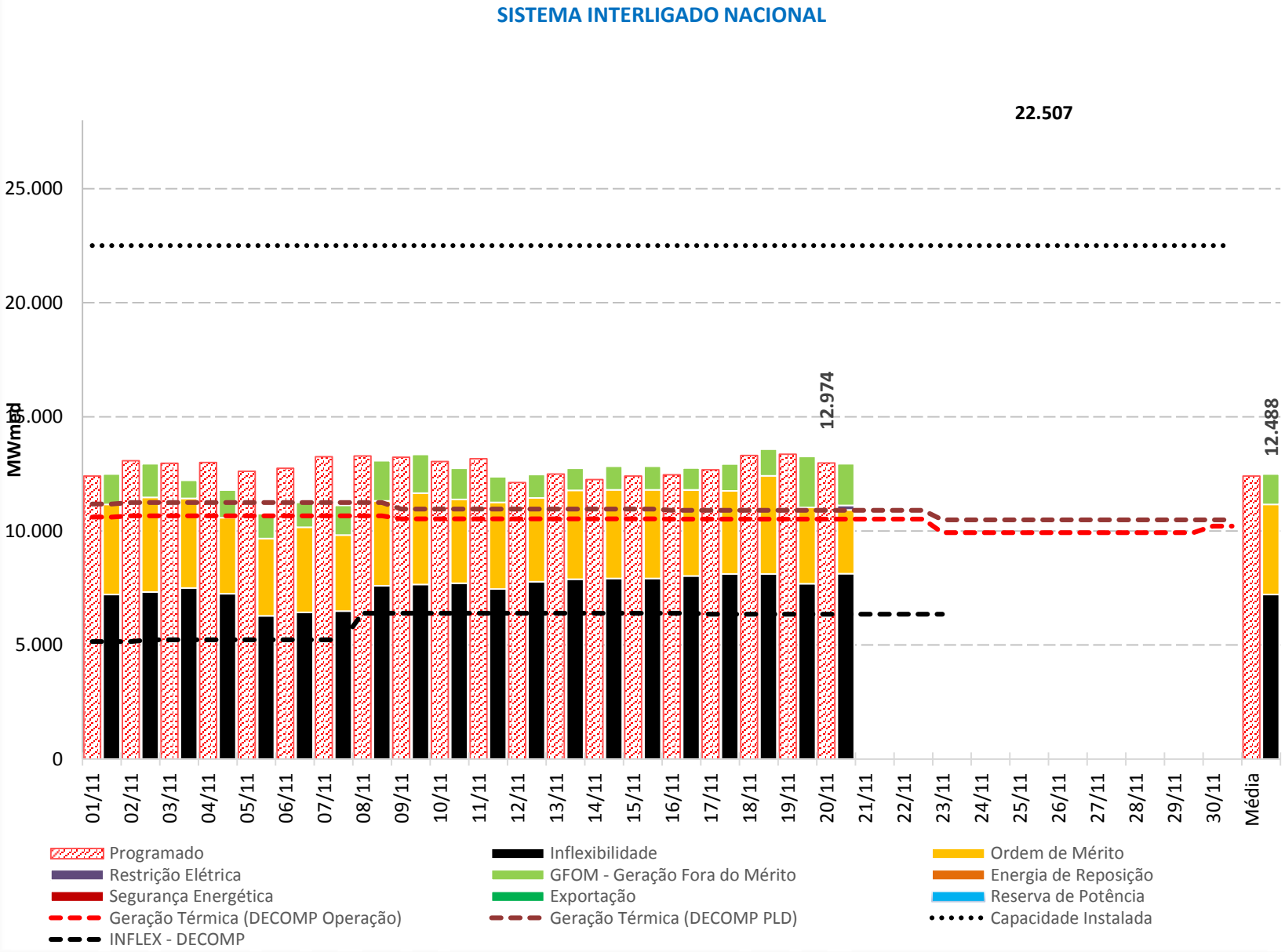


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fonte: CCEE

Acompanhamento da Geração Térmica

Sumário



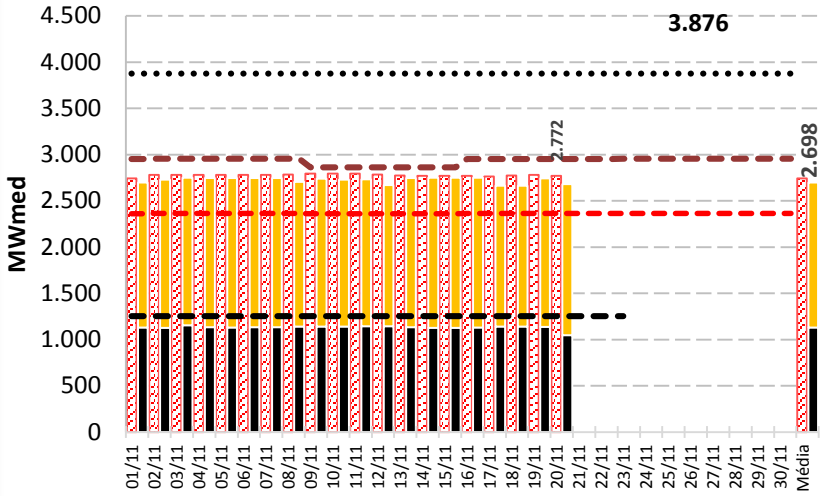
Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

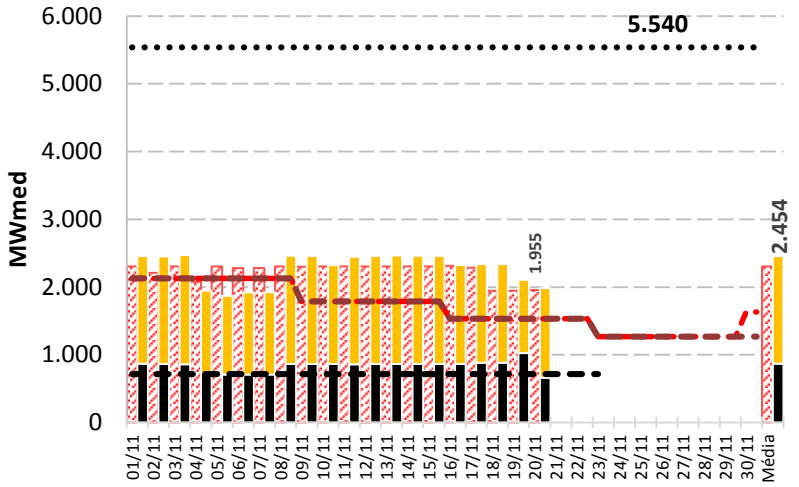
Acompanhamento da Geração Térmica

Sumário

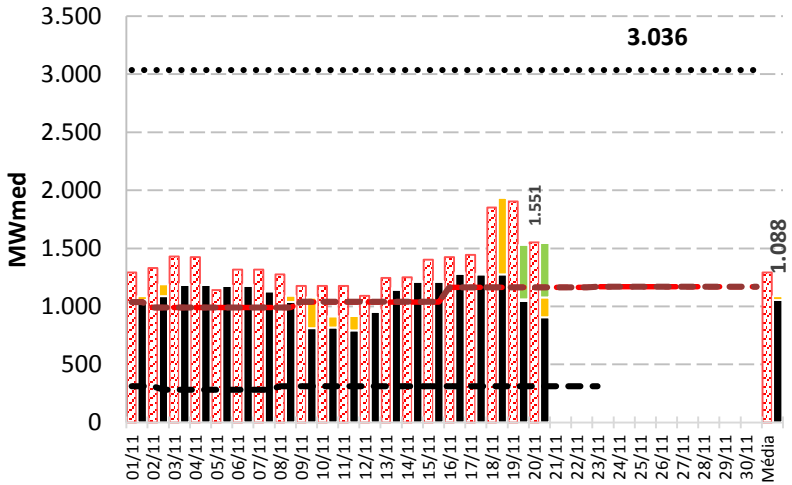
REGIÃO NORTE



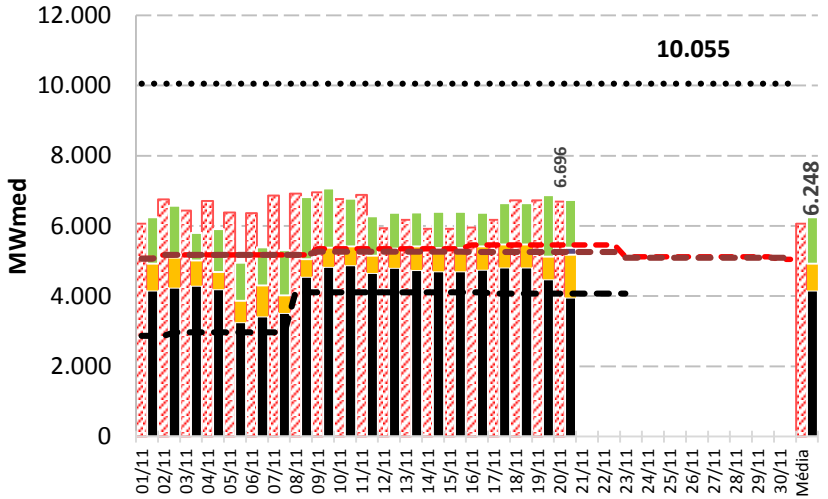
REGIÃO NORDESTE

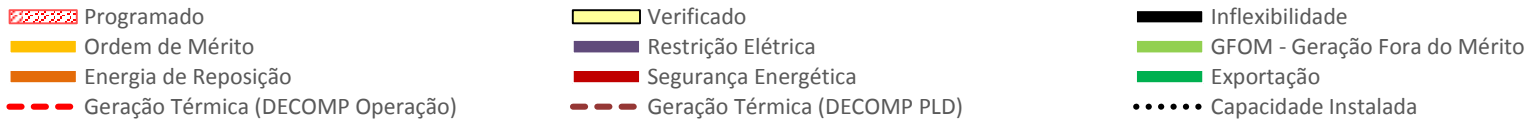


REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



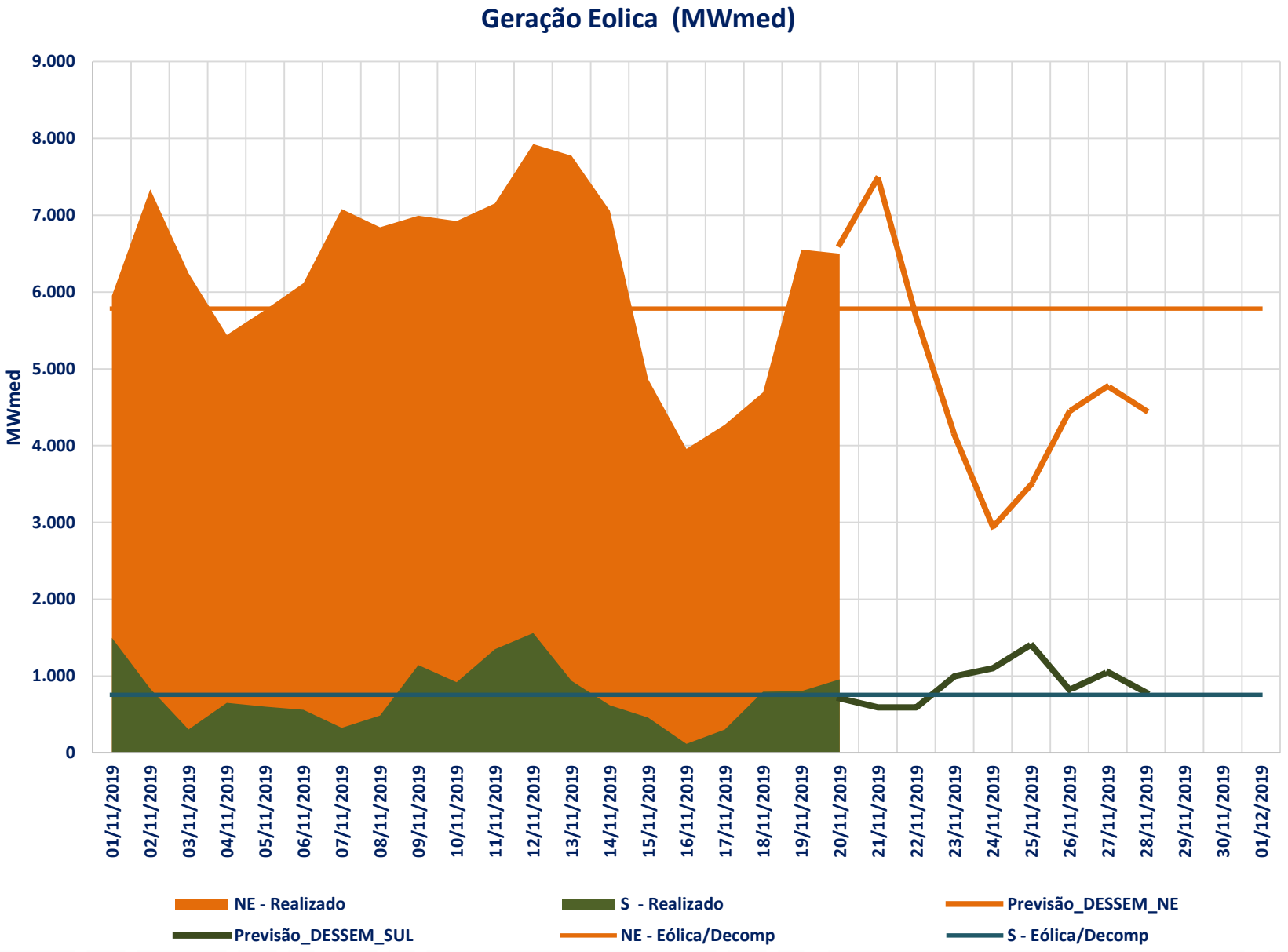


Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento da Geração Eólica

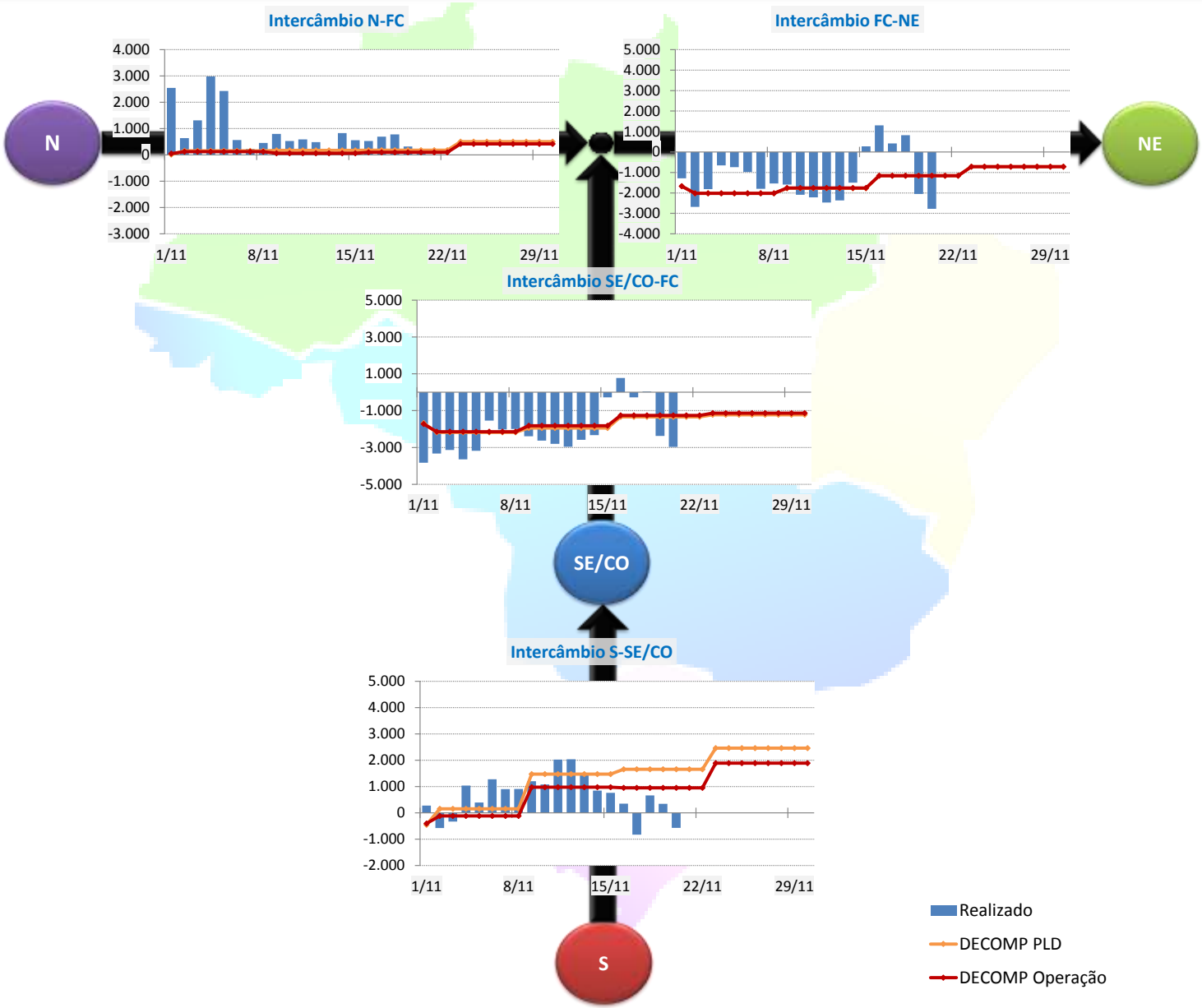
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Intercâmbio entre Subsistemas

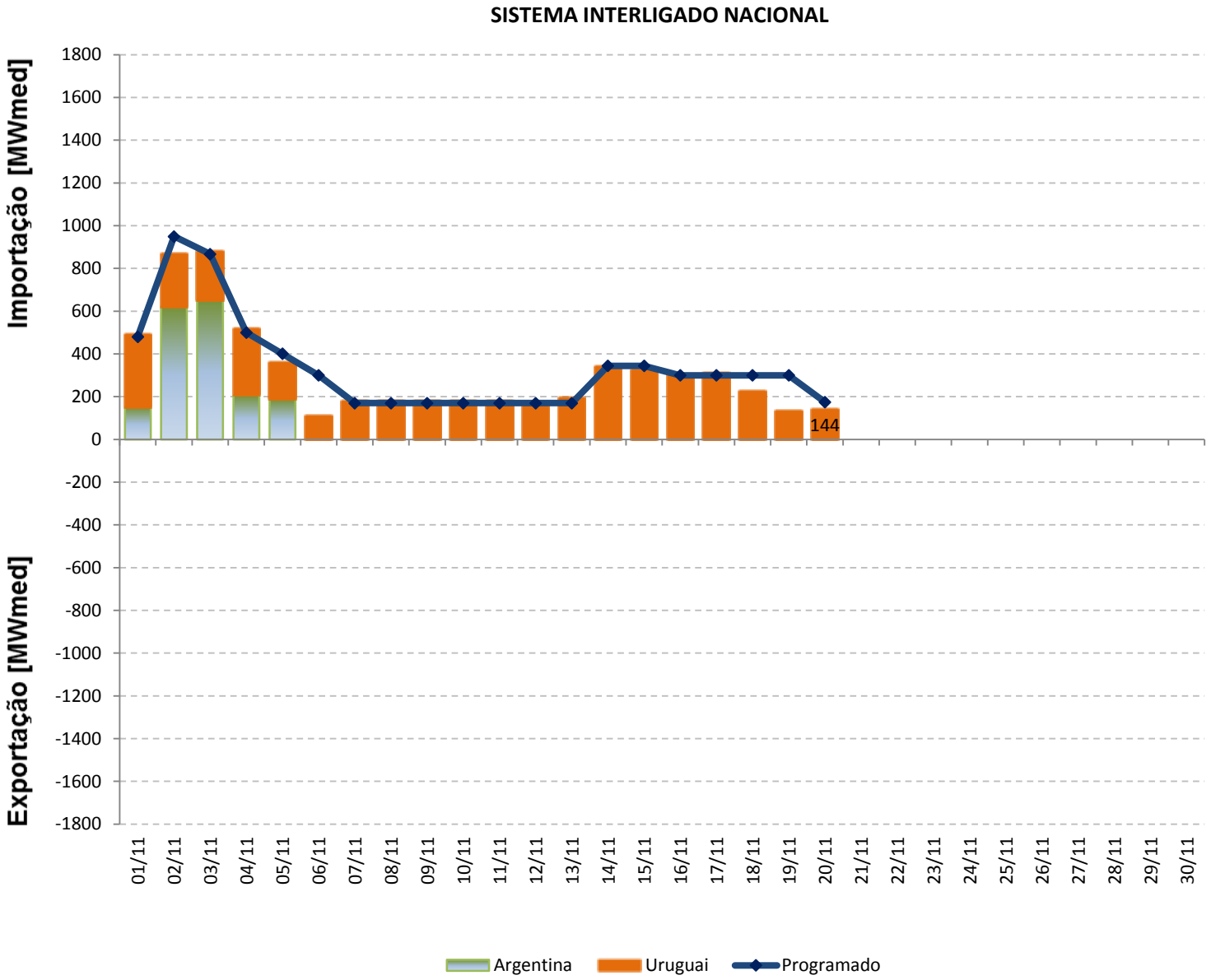
Sumário



Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

Acompanhamento do Intercâmbio Internacional

Sumário

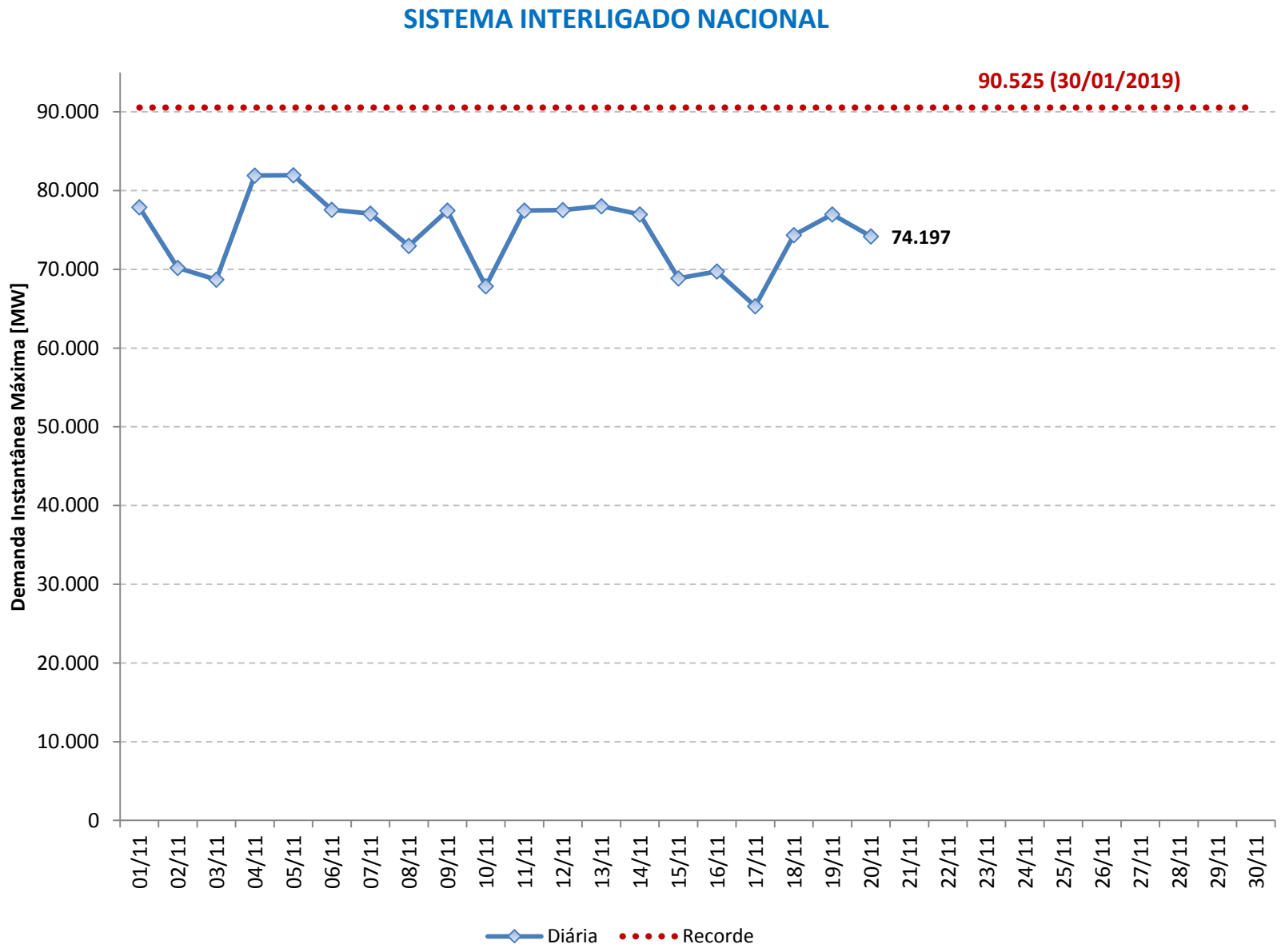


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

Fontes: BDO/IPDO (ONS)

Demanda Instantânea Máxima (MW)

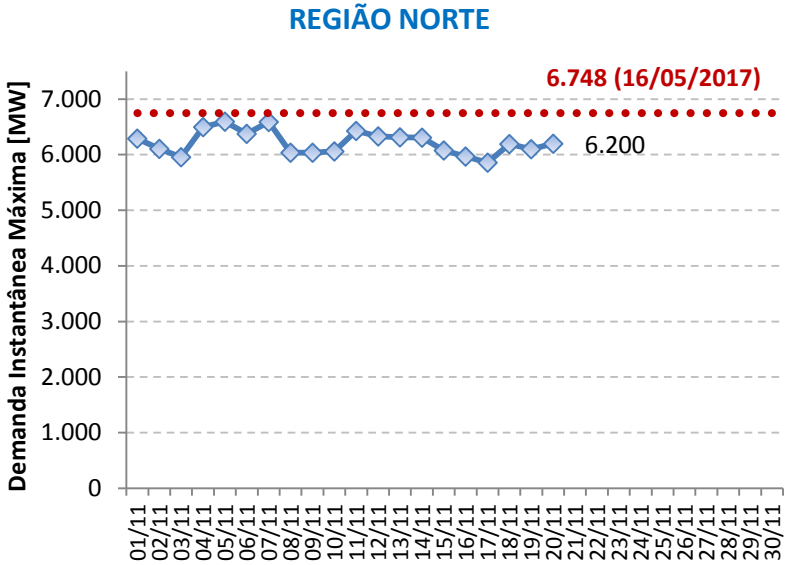
Sumário

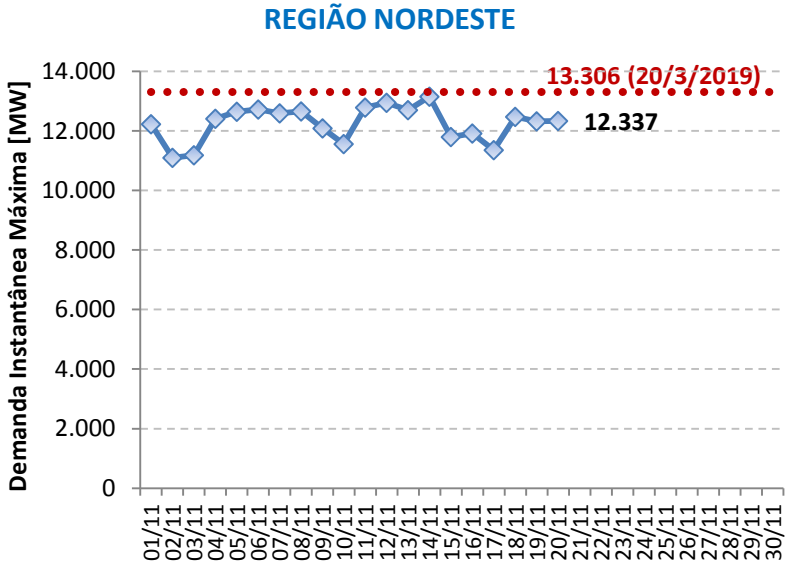


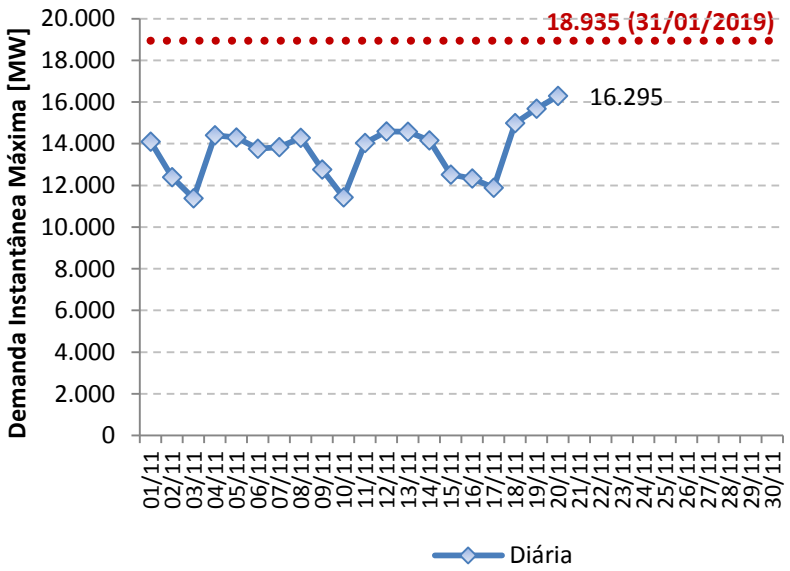
Fontes: BDO/IPDO (ONS)

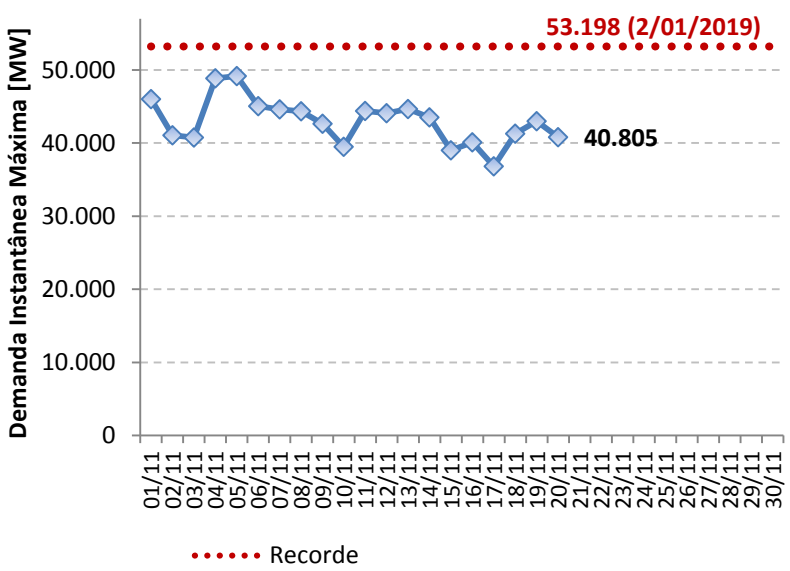
Demanda Instantânea Máxima (MW)

Sumário









Fontes: BDO/IPDO (ONS)

Chuva acumulada na semana corrente por bacia – 16/11 a 22/11

Sumário

Araguaia - Tocantins

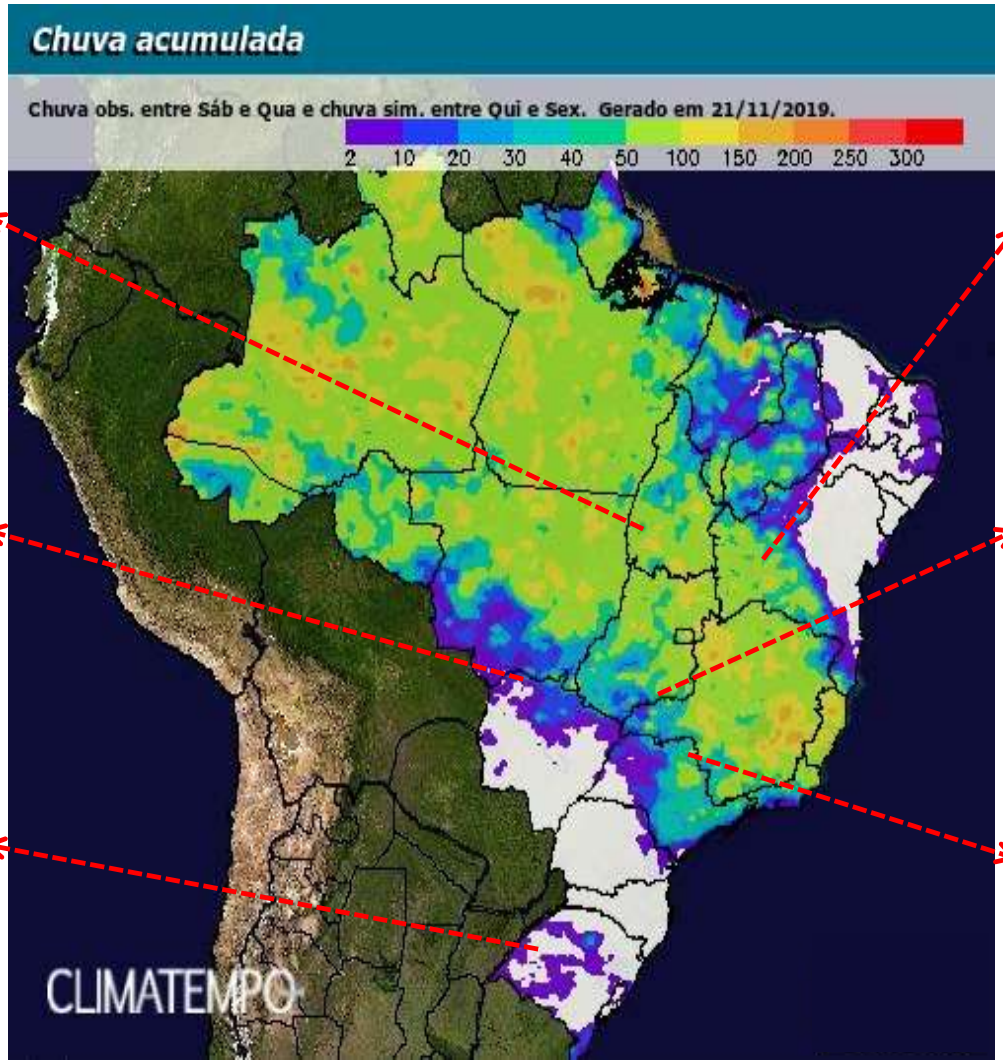
Hist. Mensal –	179 mm
Semana Passada	1845 mm
Semana Corrente	59,8 mm

Paraná – Iguaçu

Hist. mensal –	146 mm
Semana Passada	1900,3 mm
Semana Corrente	18,7 mm

Uruguai

Hist. Mensal –	138 mm
Semana Passada	2045,3 mm
Semana Corrente	1,3 mm



São Francisco

Hist. mensal –	126 mm
Semana Passada	1171,2 mm
Semana Corrente	49,9 mm

Paranaíba

Hist. mensal –	147 mm
Semana Passada	1731,7 mm
Semana Corrente	46,2 mm

Grande

Hist. Mensal –	150 mm
Semana Passada	1551,7 mm
Semana Corrente	42,1 mm

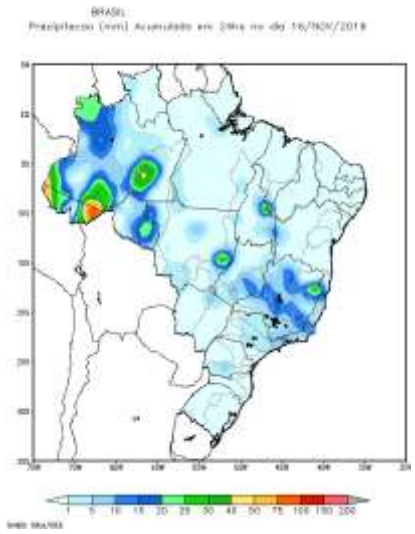
Semana Passada: é a chuva ocorrida na semana operativa passada
Semana Corrente: é a chuva da semana operativa atual (o que ocorreu mais o previsto até o final da semana)

Fonte: Climatempo

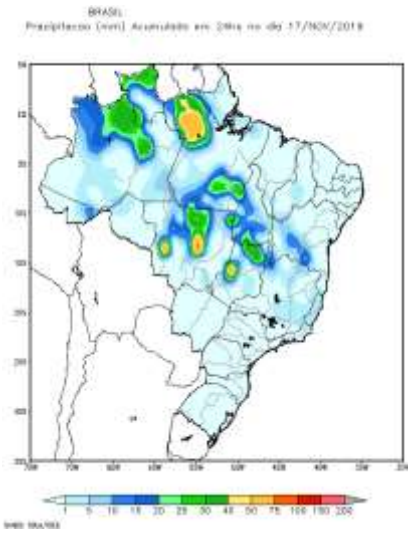
Chuva diária observada e prevista para a semana corrente – 16/11 a 22/11

Sumário

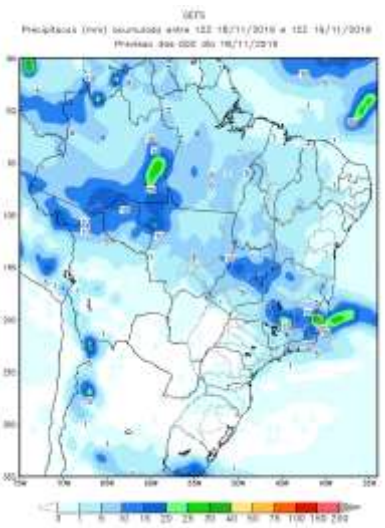
16/11



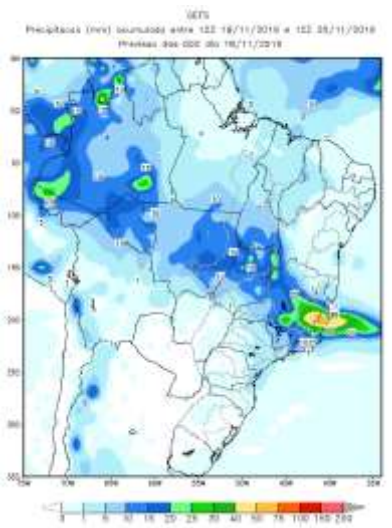
17/11



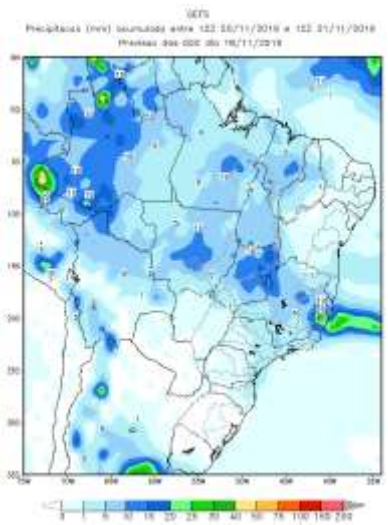
18/11



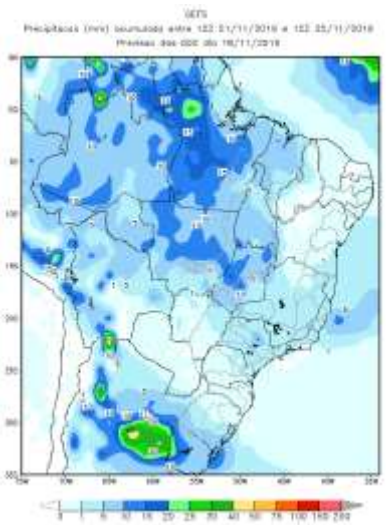
19/11



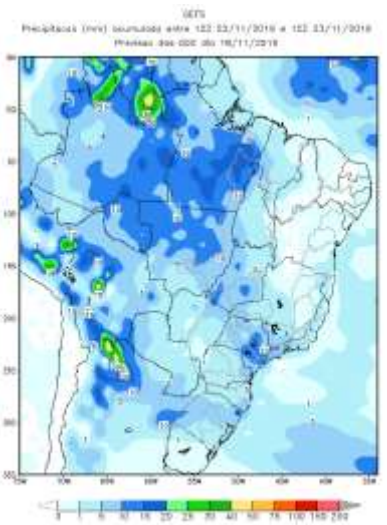
20/11



21/11



22/11



Fonte: CPTEC

Chuva prevista próxima semana por bacia – 23/11 a 29/11

Sumário

Araguaia - Tocantins

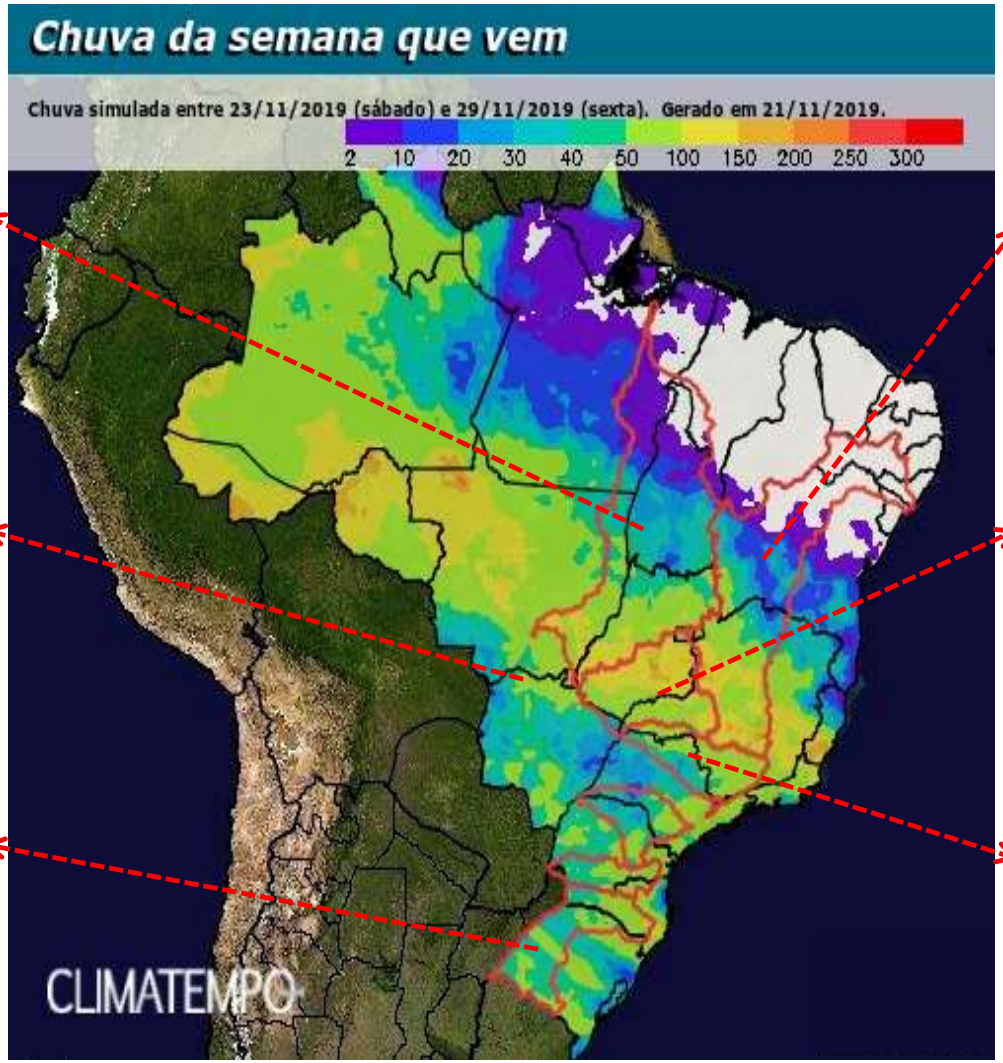
Hist. Mensal –	179 mm
Semana Passada	1845 mm
Semana Corrente	59,8 mm
Próxima Semana	42,7 mm

Paraná – Iguaçu

Hist. mensal –	146 mm
Semana Passada	1900,3 mm
Semana Corrente	18,7 mm
Próxima Semana	58,6 mm

Uruguai

Hist. Mensal –	138 mm
Semana Passada	2045,3 mm
Semana Corrente	1,3 mm
Próxima Semana	52,1 mm



São Francisco

Hist. mensal –	126 mm
Semana Passada	1171,2 mm
Semana Corrente	49,9 mm
Próxima Semana	41,4 mm

Paranaíba

Hist. mensal –	147 mm
Semana Passada	1731,7 mm
Semana Corrente	46,2 mm
Próxima Semana	101,9 mm

Grande

Hist. Mensal –	150 mm
Semana Passada	1551,7 mm
Semana Corrente	42,1 mm
Próxima Semana	61,0 mm

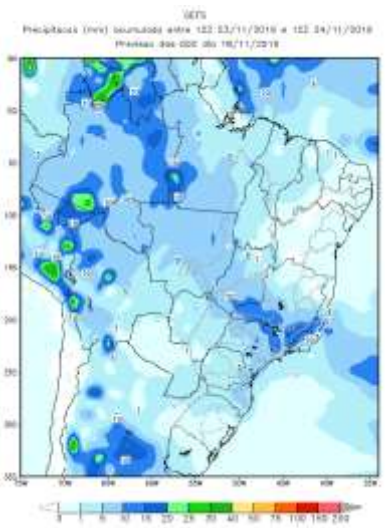
Semana Passada: é a chuva ocorrida na semana operativa passada
Semana Corrente: é a chuva da semana operativa atual (o que ocorreu mais o previsto até o final da semana)
Próxima Semana: é a chuva prevista para a próxima semana operativa

Fonte: Climatempo

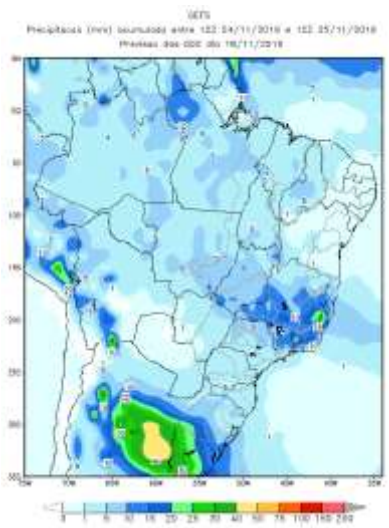
Chuva diária prevista para a próxima semana – 23/11 a 29/11

Sumário

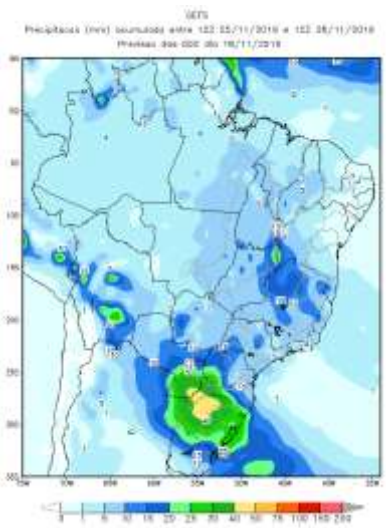
23/11



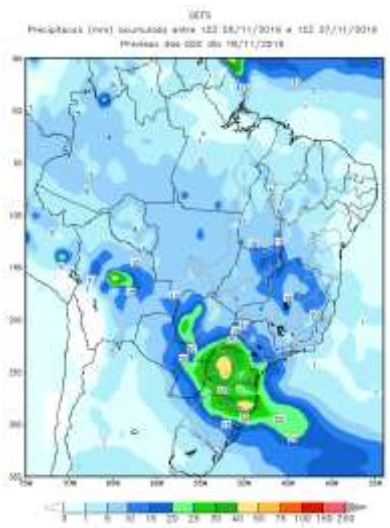
24/11



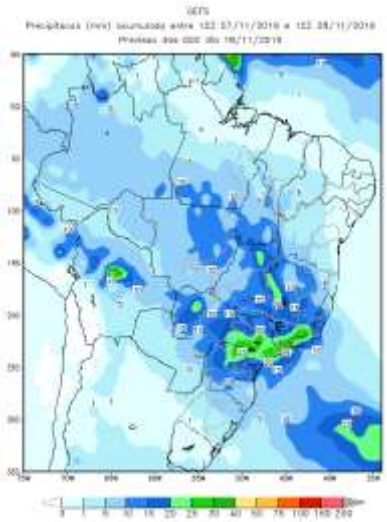
25/11



26/11



27/11



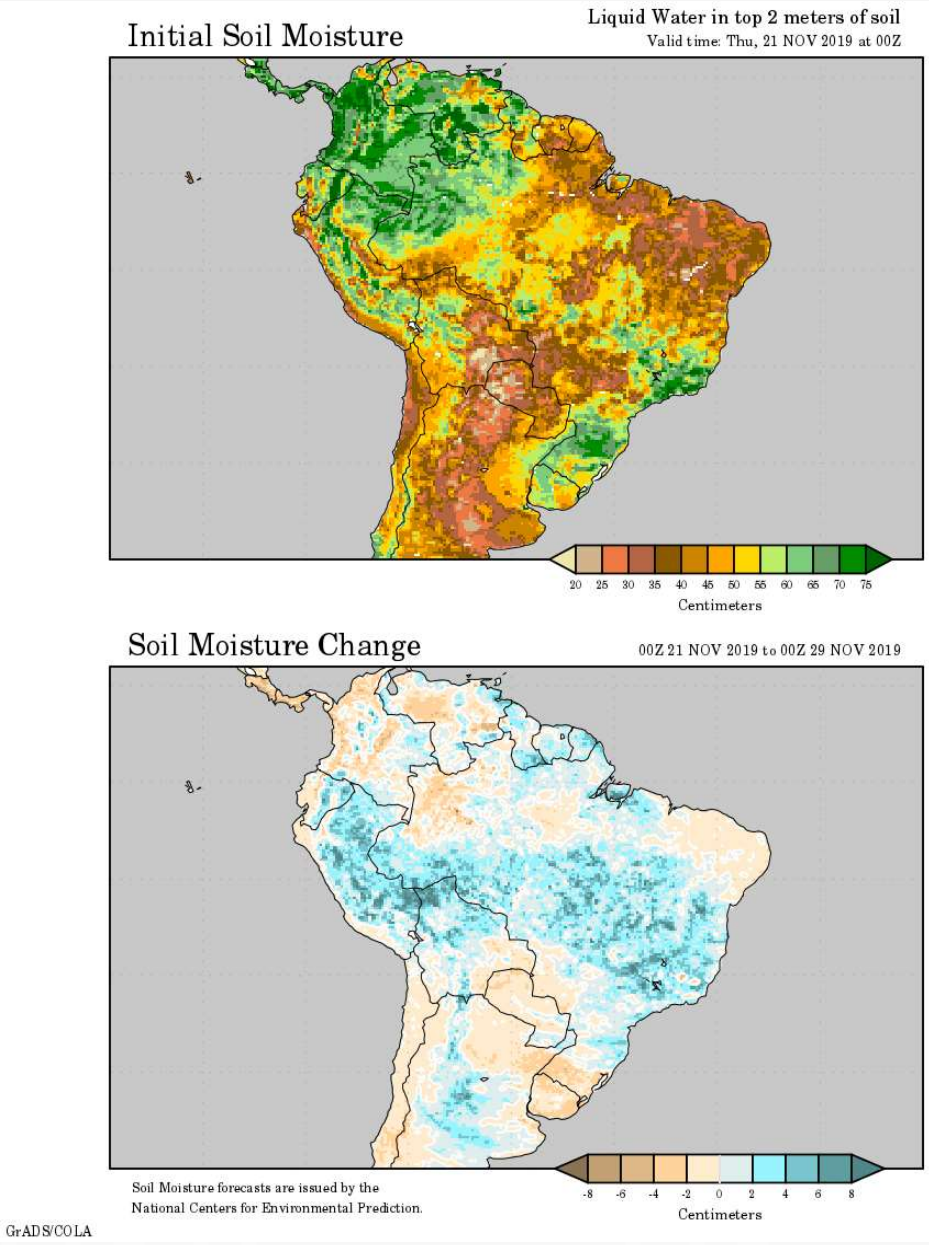
28/11

29/11

Fonte: CPTEC

Disponibilidade de água no solo

Sumário

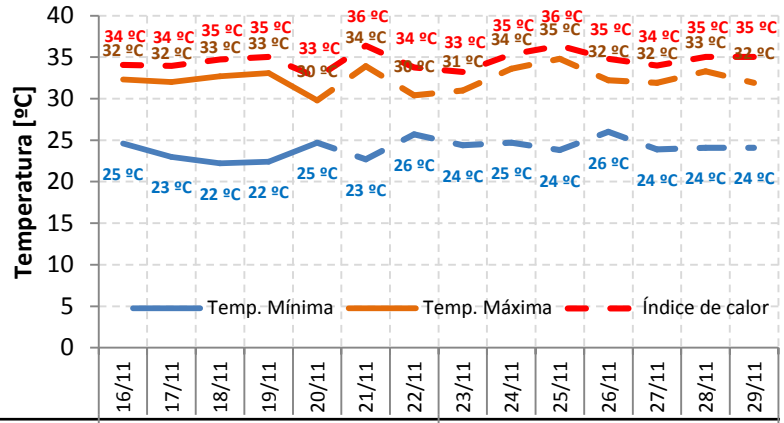


Fonte: NOAA

Acompanhamento da Temperatura

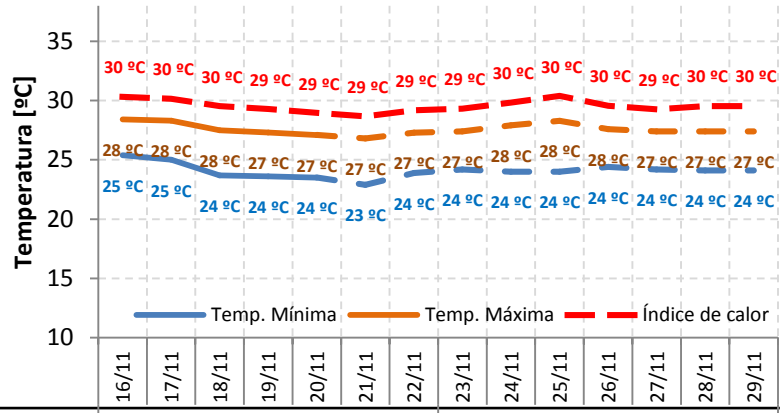
Sumário

MANAUS



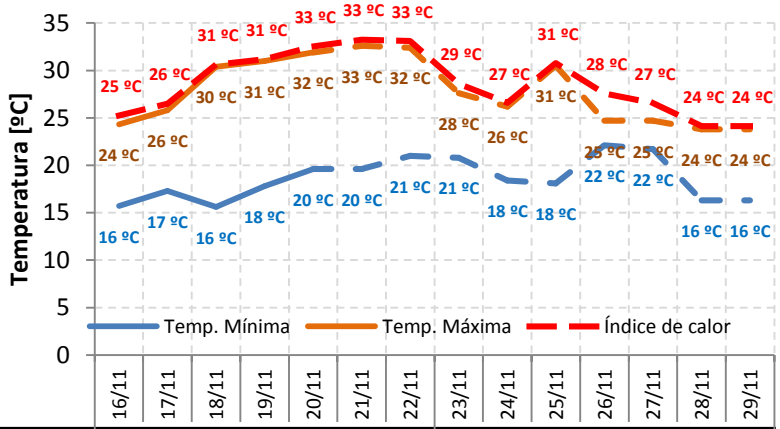
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	1 ºC ↑	33 ºC
Min	24 ºC	-1 ºC ↓	23 ºC

RECIFE



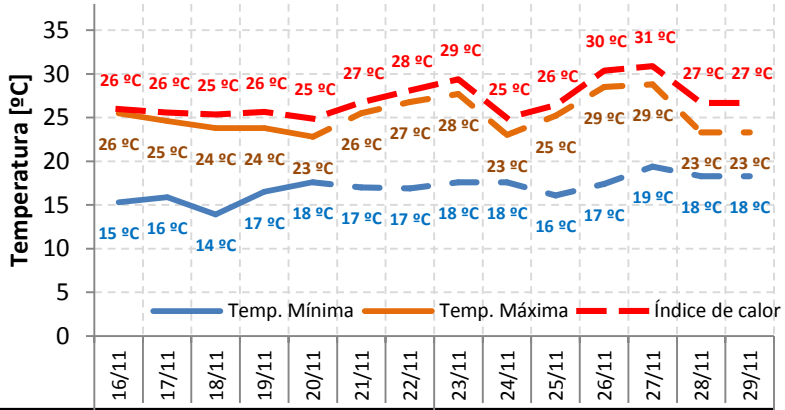
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	28 ºC	0 ºC →	28 ºC
Min	24 ºC	0 ºC →	24 ºC

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	30 ºC	-4 ºC ↓	26 ºC
Min	18 ºC	1 ºC ↑	19 ºC

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	25 ºC	1 ºC ↑	26 ºC
Min	16 ºC	2 ºC ↑	18 ºC

Fonte: BAM/CPTEC

Sumário

Projeção do PLD Preliminar de Dezembro de 2019 (Revisão 3 de Novembro de 2019)

Sensibilidade de Realização da ENA

Gerência Executiva de Preços - GEPRE
Gerência Executiva de Regras, Capacitação e Preços - GERCP

ccee Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema**. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Premissas

Sumário

- **Projeção do PLD:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA):
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

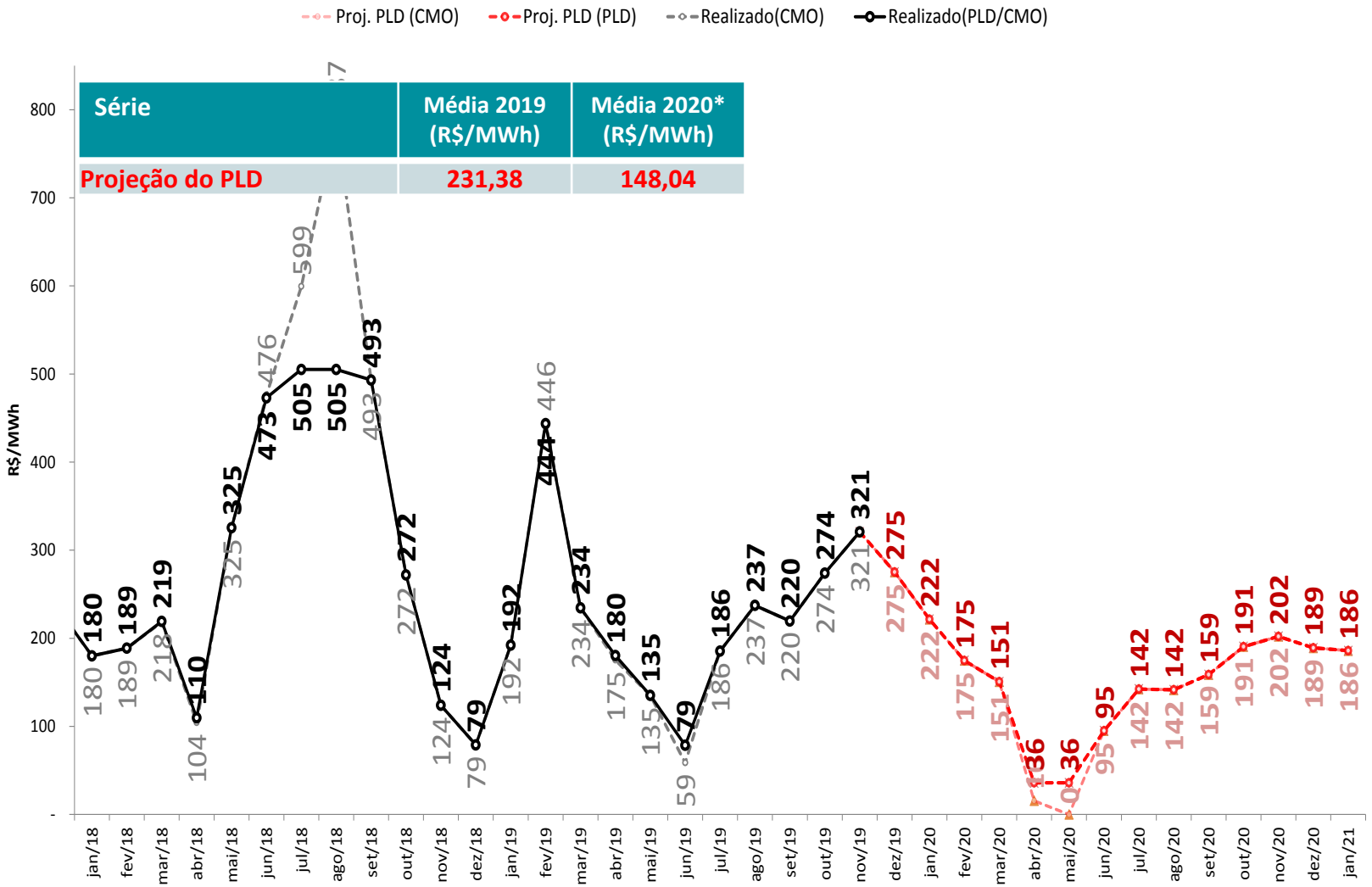
- **Sensibilidade 1:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): Realização do Limite Superior da ENA de Novembro
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

- **Sensibilidade 2:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): Realização do Limite Inferior da ENA de Novembro
  - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
  - Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Projeção do PLD – SE/CO

Projeção do PLD

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	148,04

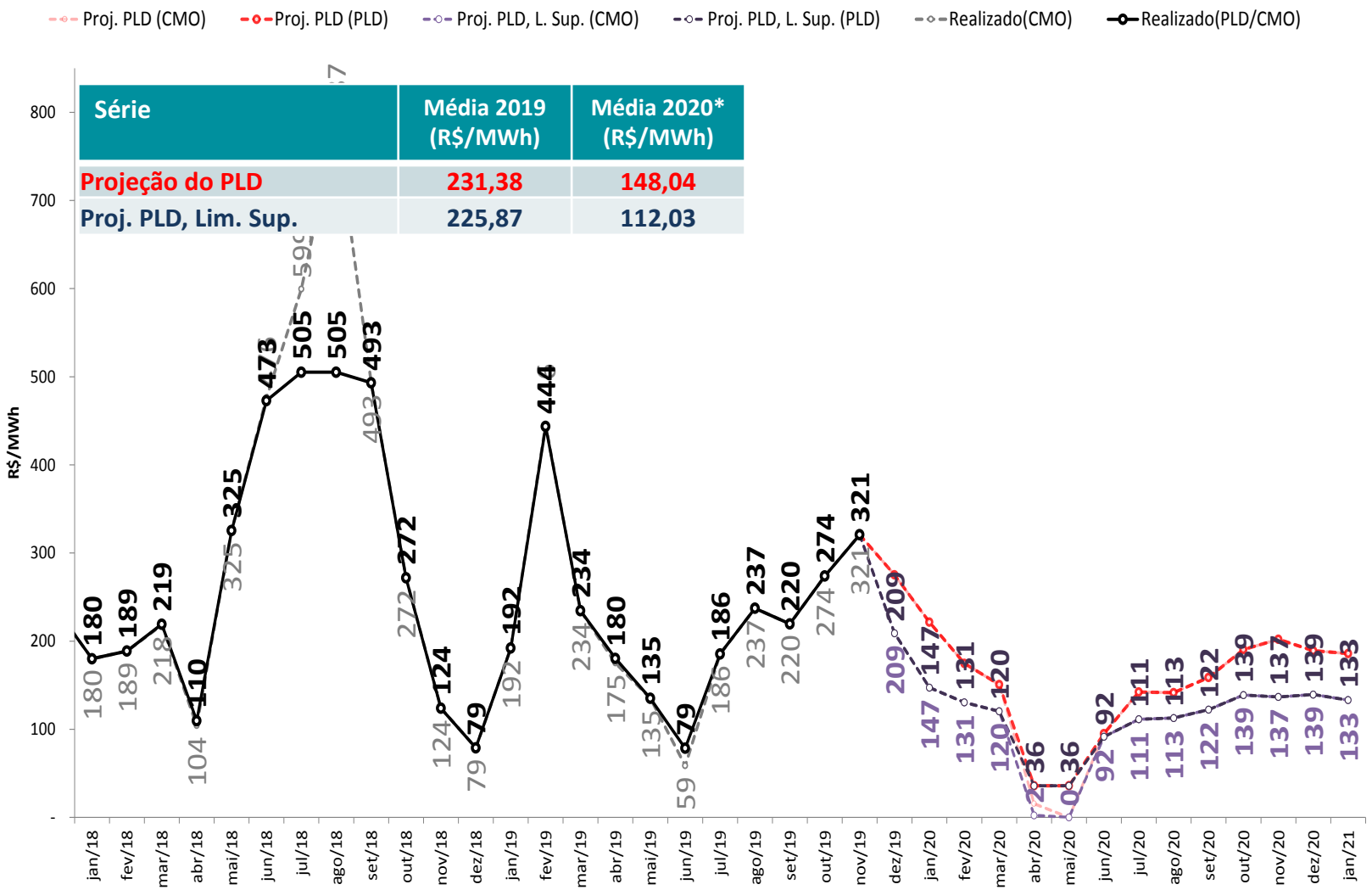
- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	148,04
Proj. PLD, Lim. Sup.	225,87	112,03

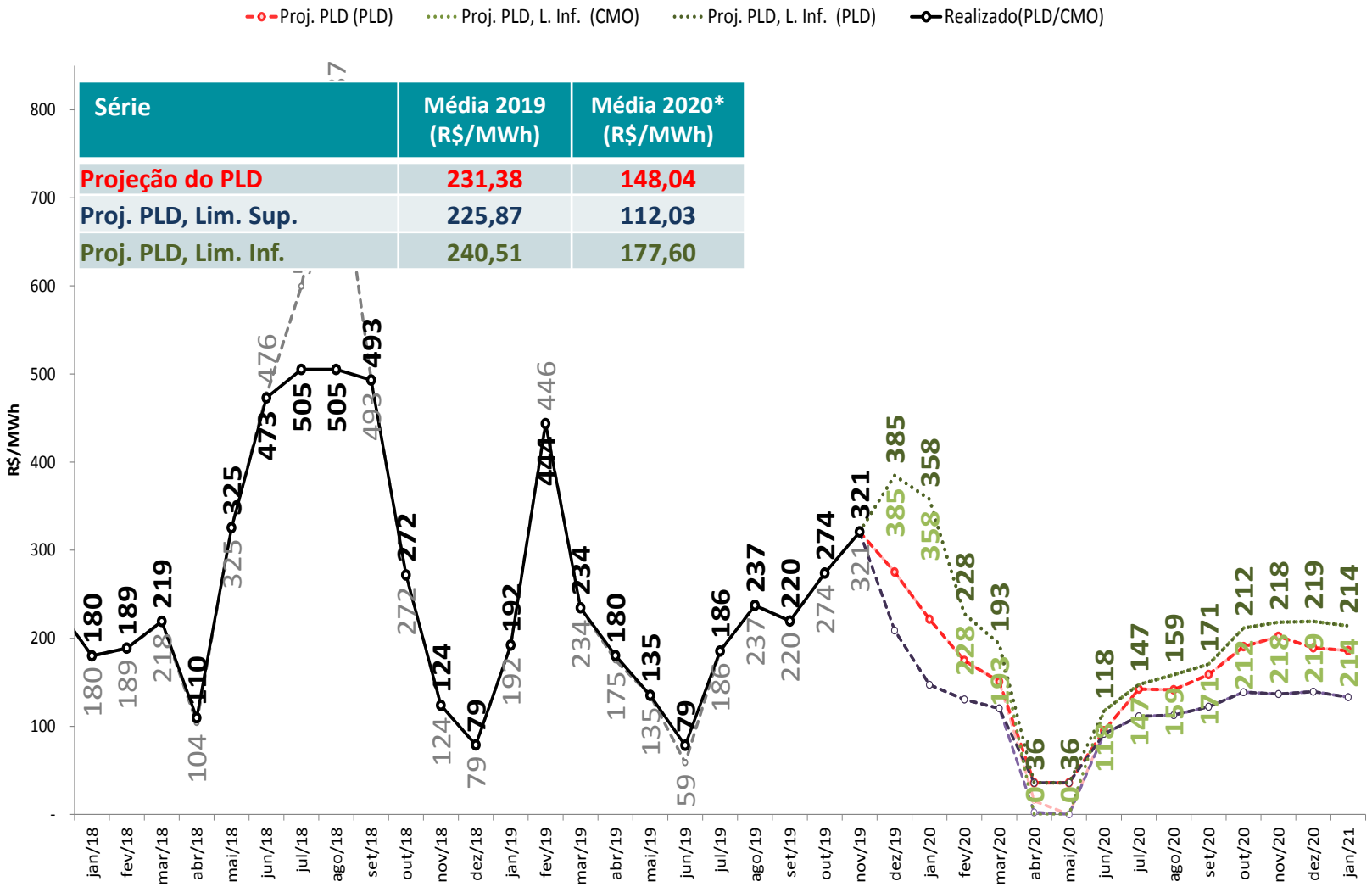
- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	148,04
Proj. PLD, Lim. Sup.	225,87	112,03
Proj. PLD, Lim. Inf.	240,51	177,60

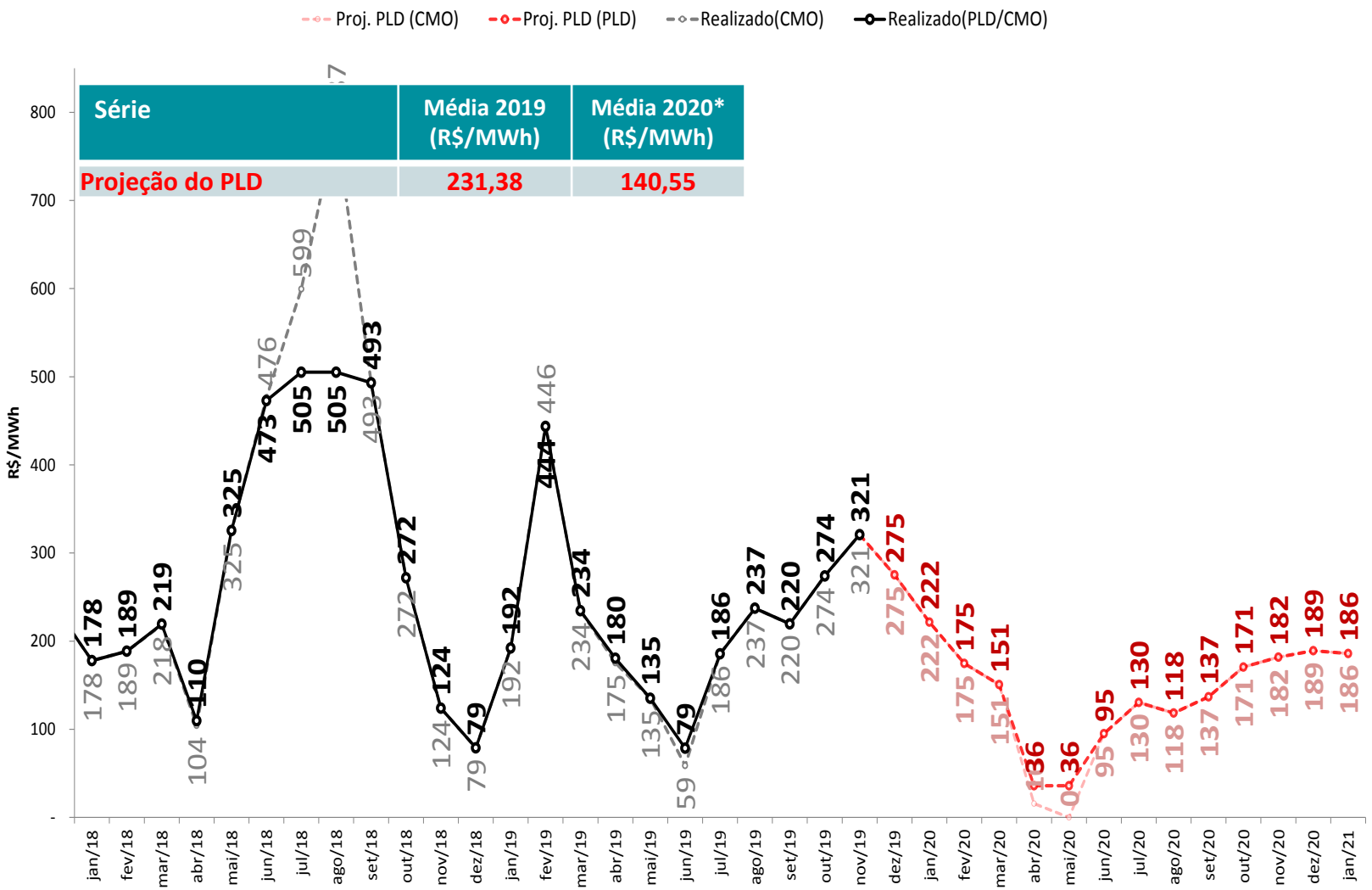
- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

* ***Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – S

Projeção do PLD

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	140,55

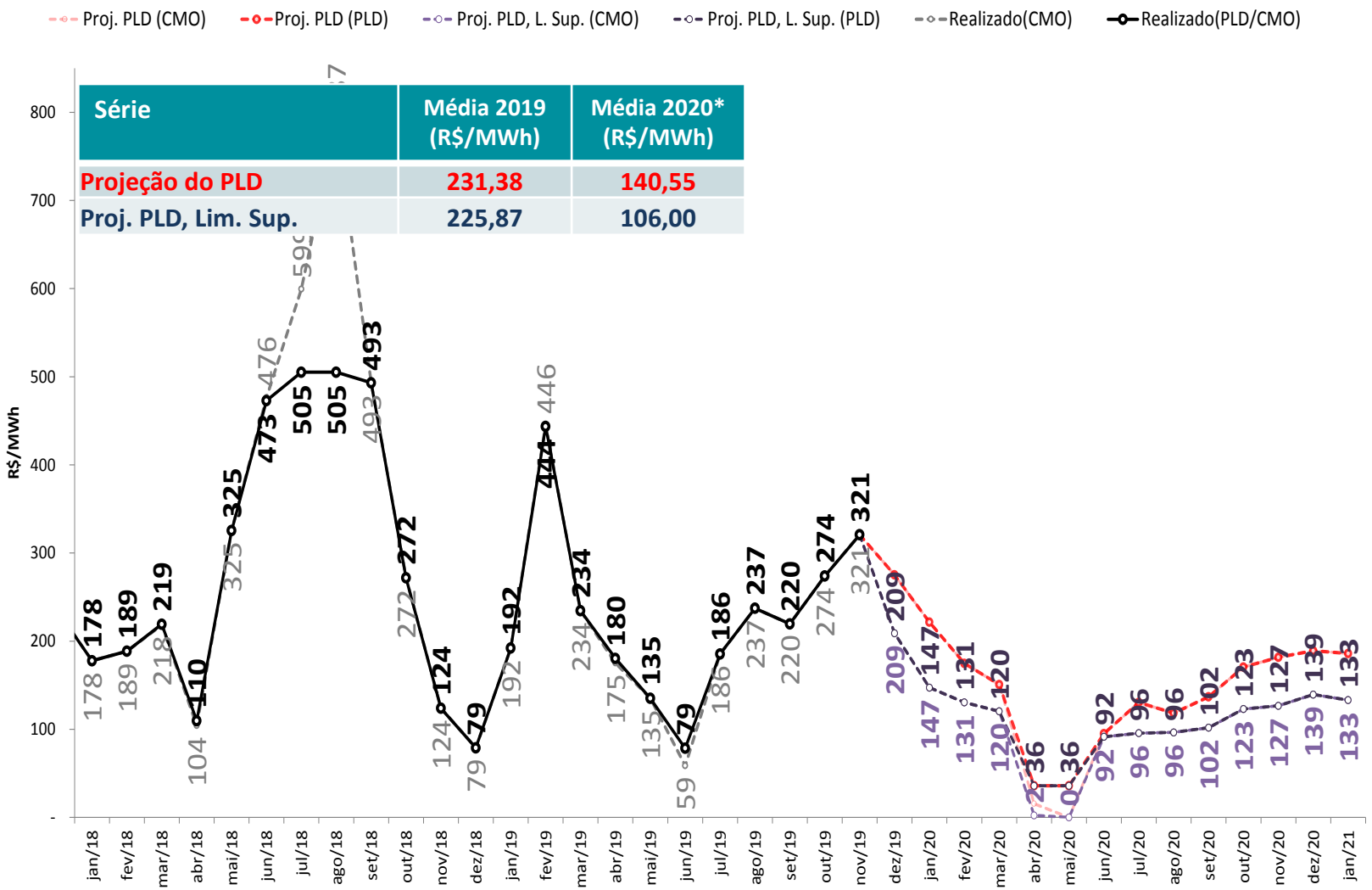
- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	140,55
Proj. PLD, Lim. Sup.	225,87	106,00

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

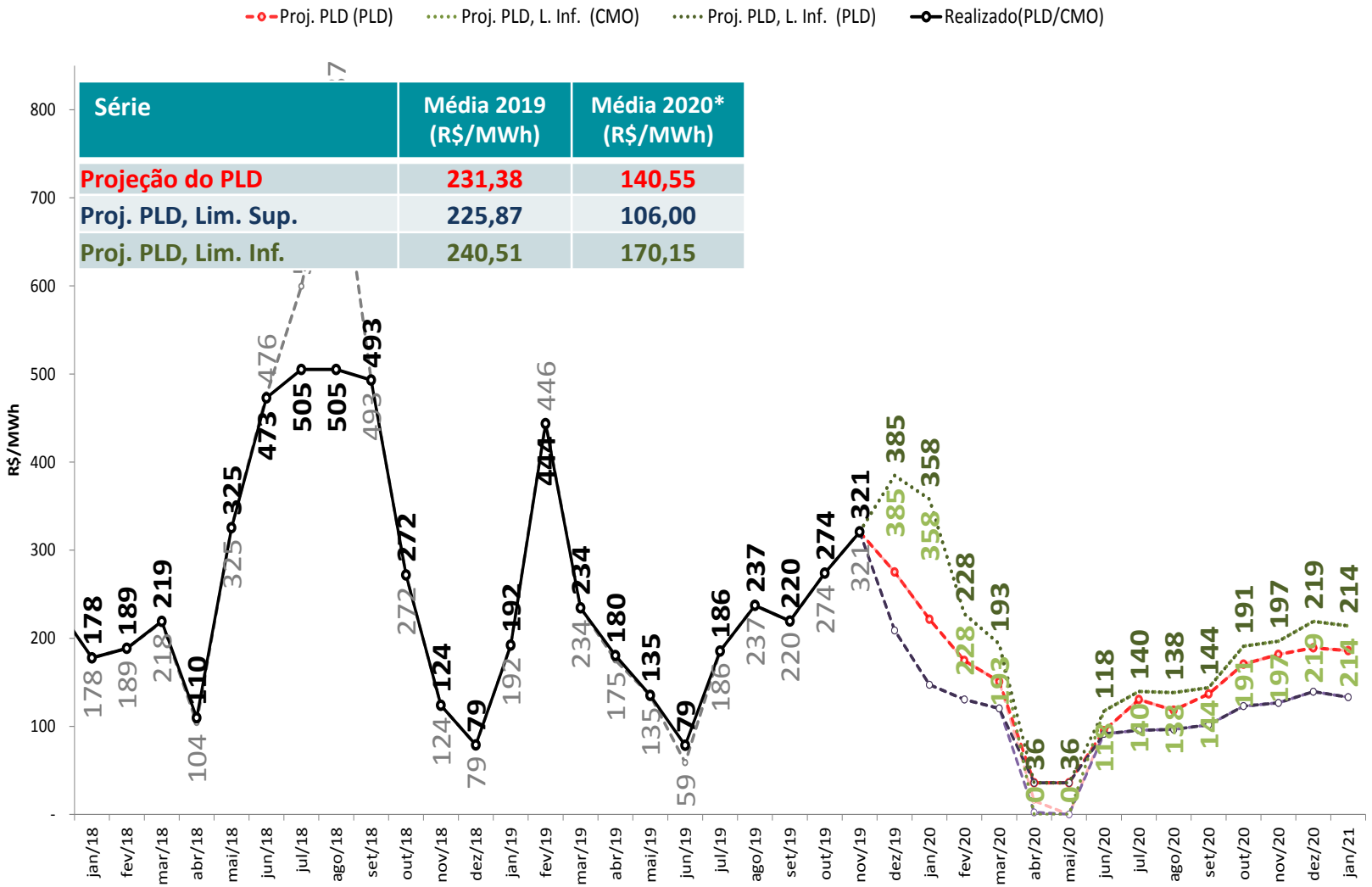
**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário

Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	231,38	140,55
Proj. PLD, Lim. Sup.	225,87	106,00
Proj. PLD, Lim. Inf.	240,51	170,15



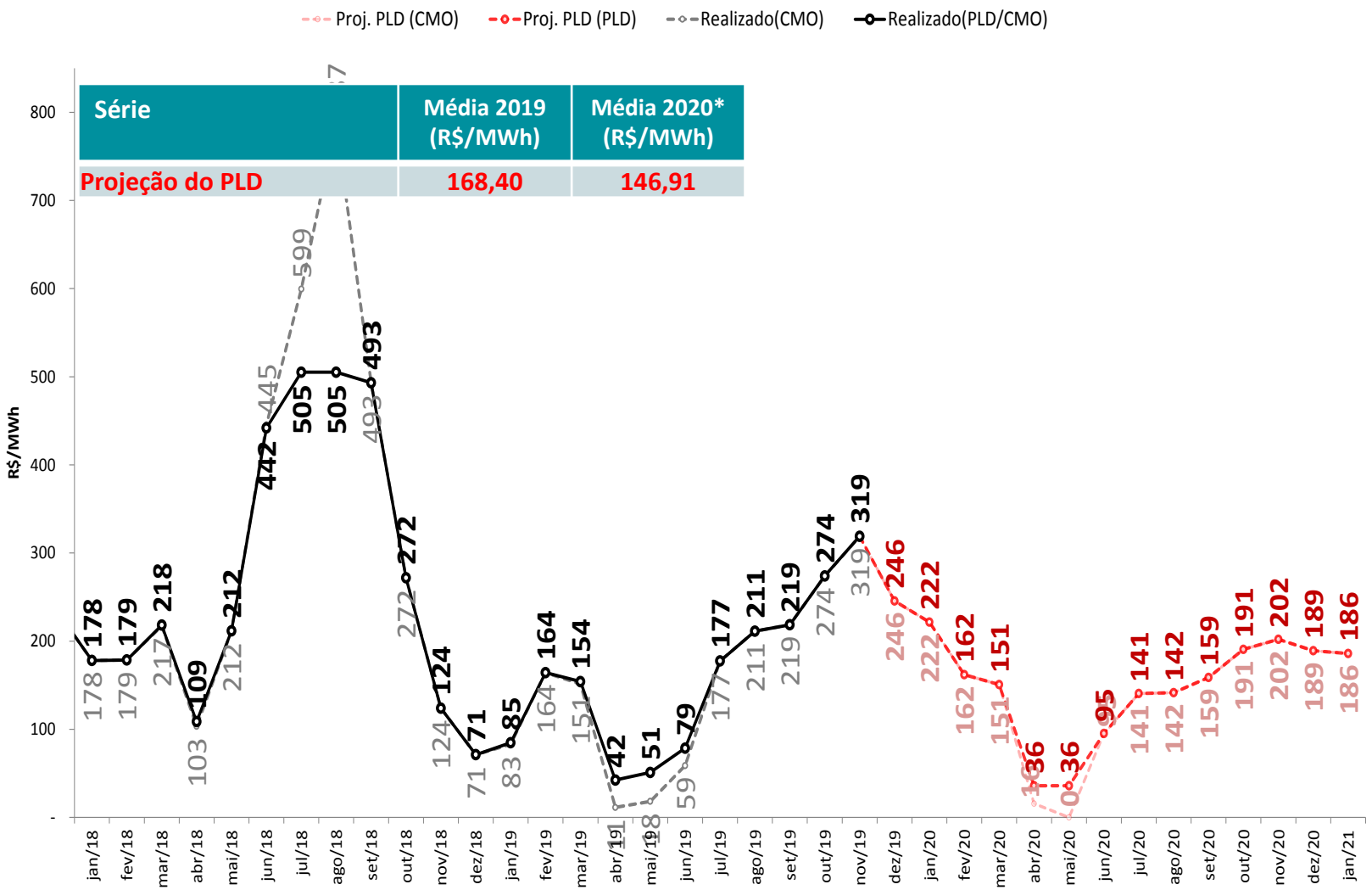
- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Projeção do PLD – NE

Projeção do PLD

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	168,40	146,91

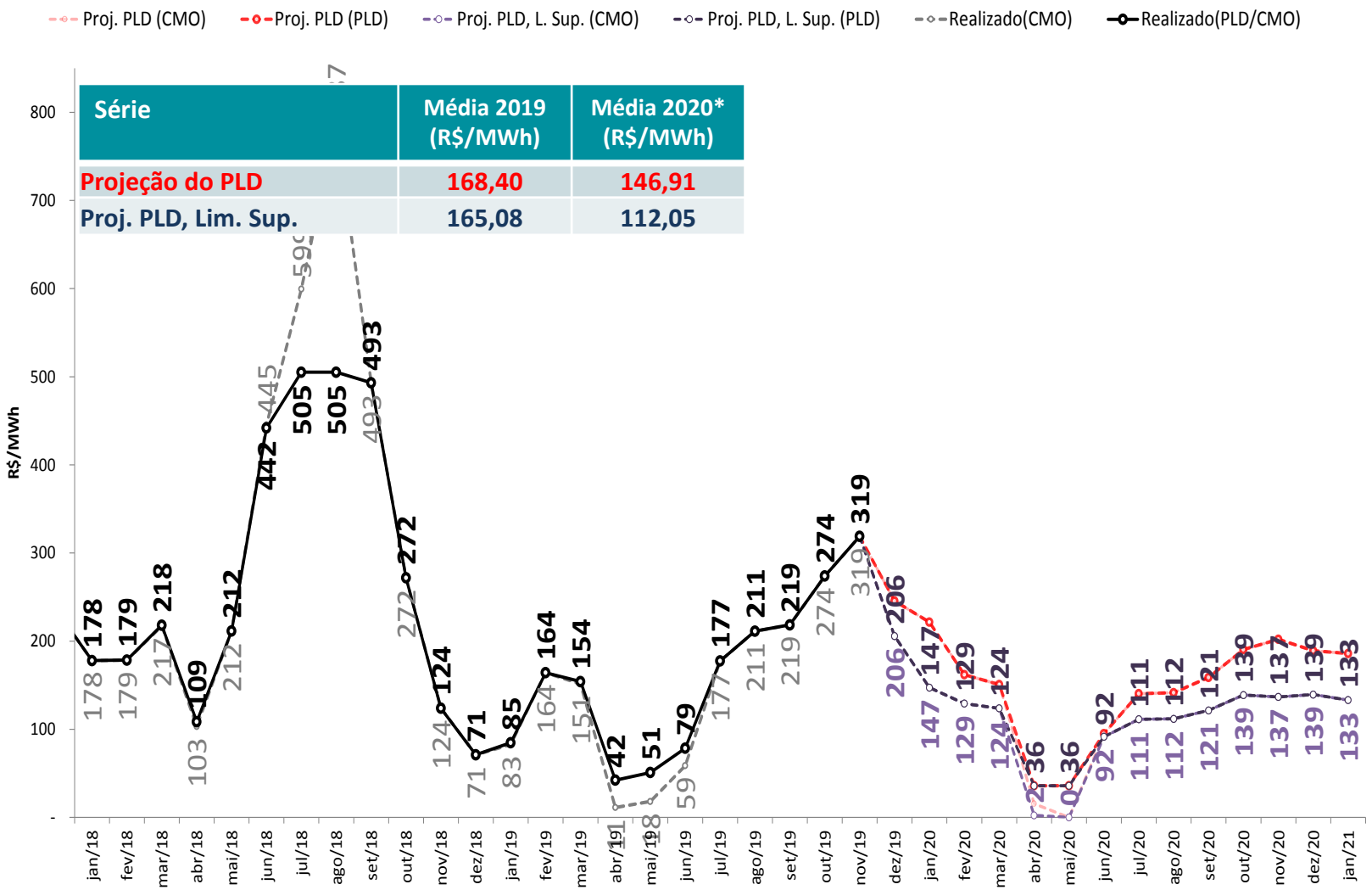
- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	168,40	146,91
Proj. PLD, Lim. Sup.	165,08	112,05

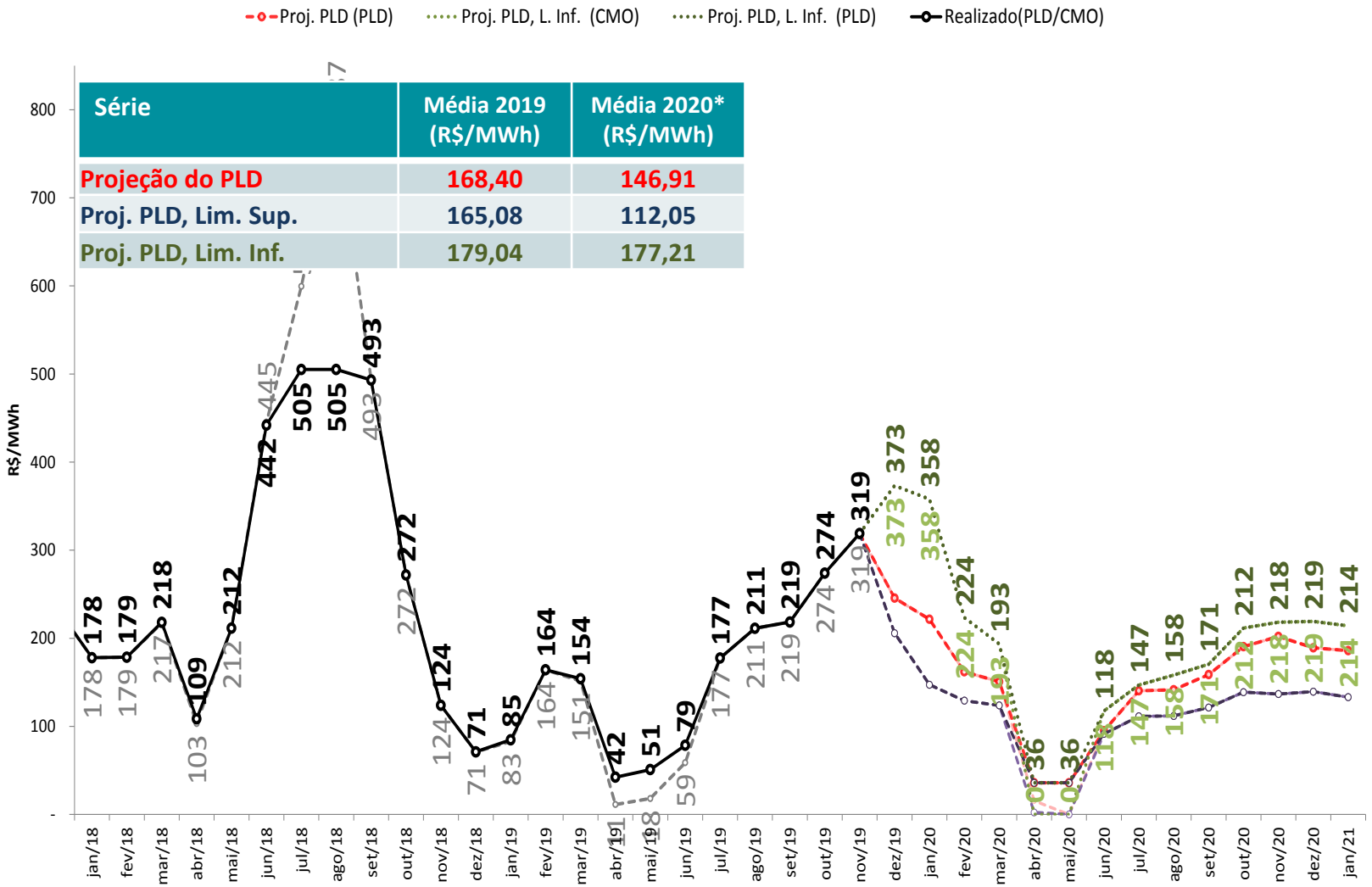
- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	168,40	146,91
Proj. PLD, Lim. Sup.	165,08	112,05
Proj. PLD, Lim. Inf.	179,04	177,21

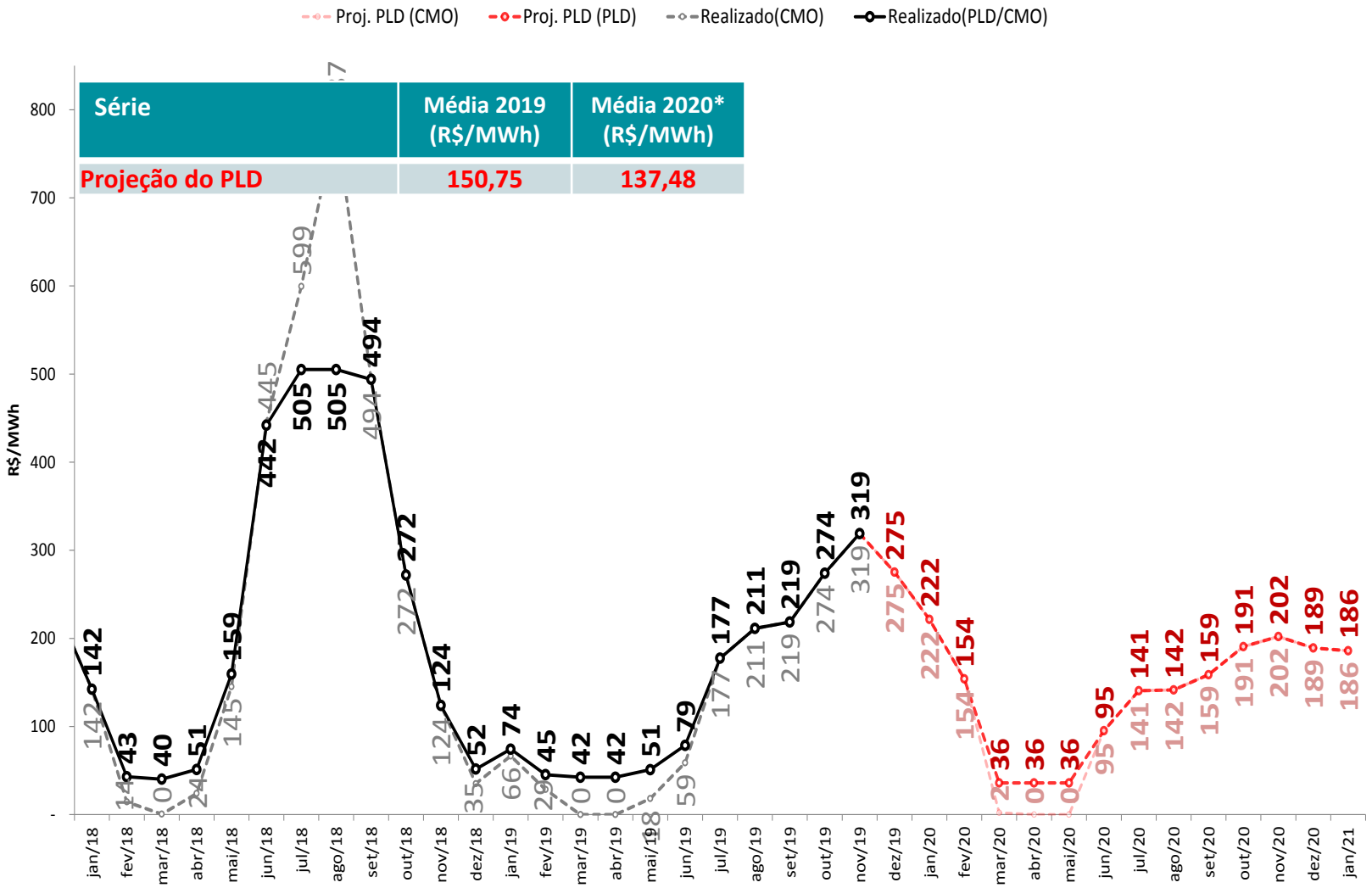
- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – N

Projeção do PLD

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	150,75	137,48

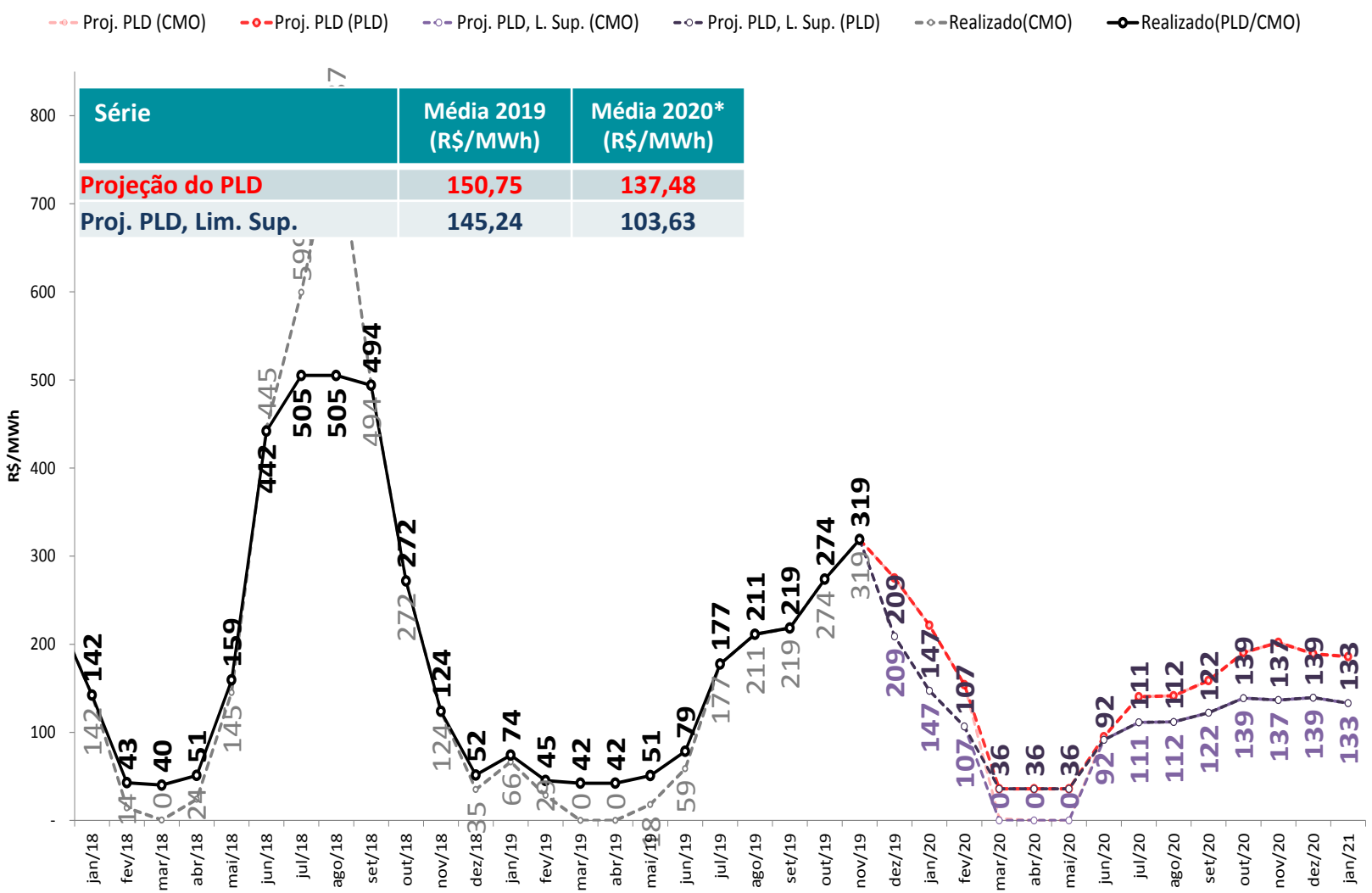
- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	150,75	137,48
Proj. PLD, Lim. Sup.	145,24	103,63

- ***Foram considerados:***
  - ***2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***
  - ***2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh***

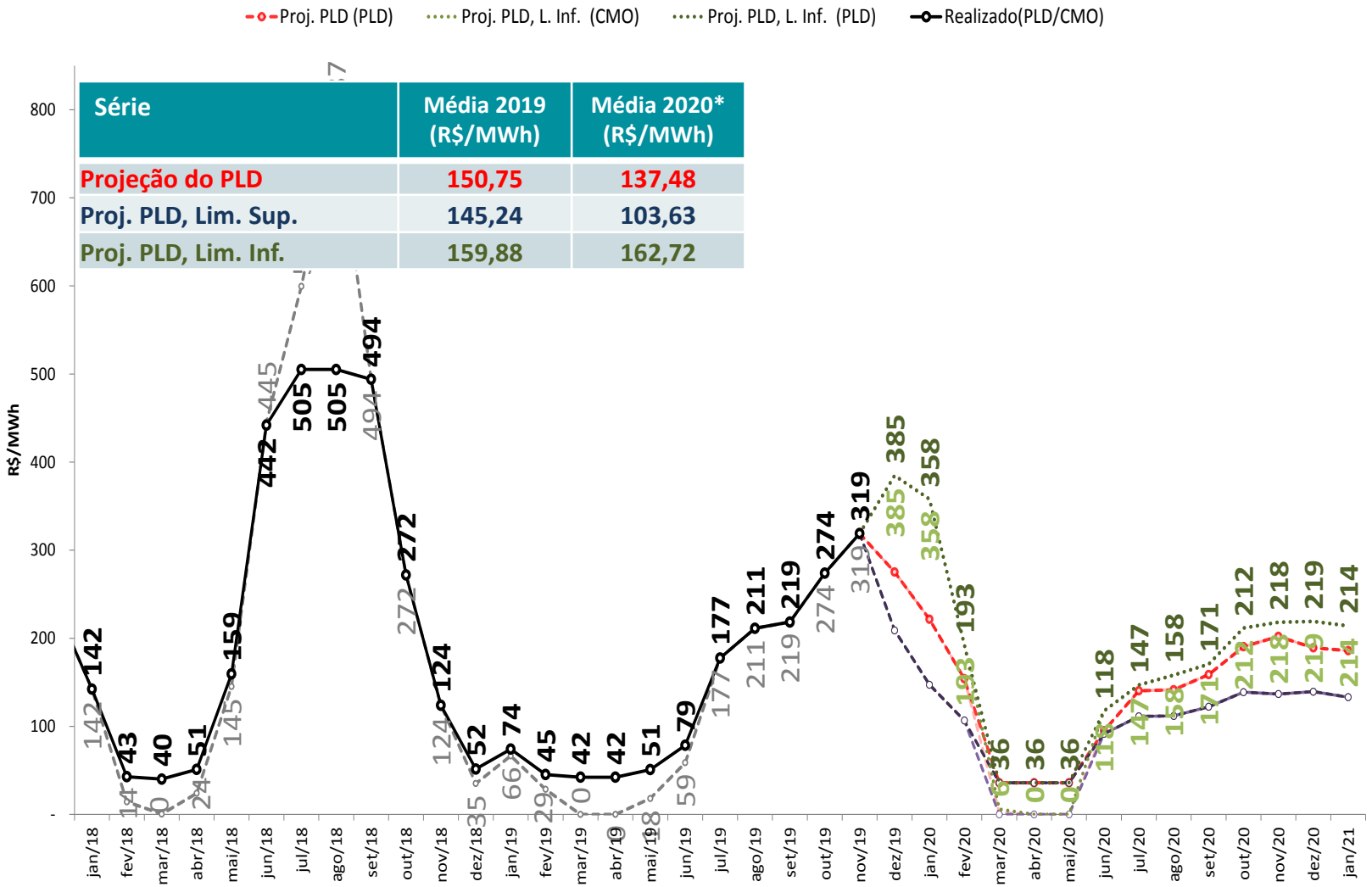
**** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020***

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário

Série	Média 2019 (R$/MWh)	Média 2020* (R$/MWh)
Projeção do PLD	150,75	137,48
Proj. PLD, Lim. Sup.	145,24	103,63
Proj. PLD, Lim. Inf.	159,88	162,72



- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

** Média 2020: média entre os meses de janeiro a julho de 2020*

Resumo da Projeção do PLD

Sumário

SE/CO	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21
Proj. PLD	275	222	175	151	36	36	95	142	142	159	191	202	189	186
Proj. PLD, L. Sup.	209	147	131	120	36	36	92	111	113	122	139	137	139	133
Proj. PLD, L. Inf.	385	358	228	193	36	36	118	147	159	171	212	218	219	214

S	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21
Proj. PLD	275	222	175	151	36	36	95	130	118	137	171	182	189	186
Proj. PLD, L. Sup.	209	147	131	120	36	36	92	96	96	102	123	127	139	133
Proj. PLD, L. Inf.	385	358	228	193	36	36	118	140	138	144	191	197	219	214

NE	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21
Proj. PLD	246	222	162	151	36	36	95	141	142	159	191	202	189	186
Proj. PLD, L. Sup.	206	147	129	124	36	36	92	111	112	121	139	137	139	133
Proj. PLD, L. Inf.	373	358	224	193	36	36	118	147	158	171	212	218	219	214

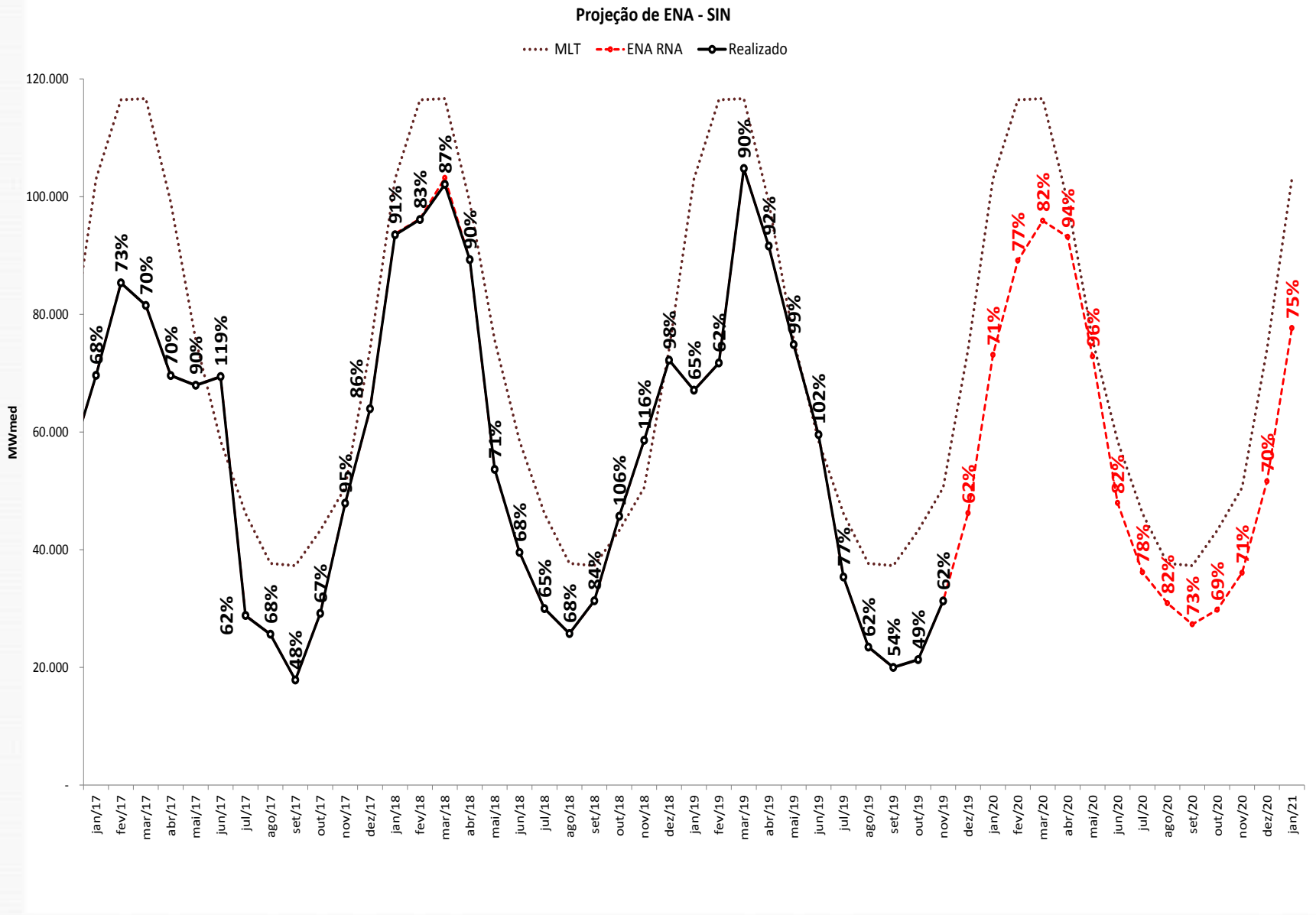
N	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20	set/20	out/20	nov/20	dez/20	jan/21
Proj. PLD	275	222	154	36	36	36	95	141	142	159	191	202	189	186
Proj. PLD, L. Sup.	209	147	107	36	36	36	92	111	112	122	139	137	139	133
Proj. PLD, L. Inf.	385	358	193	36	36	36	118	147	158	171	212	218	219	214

- *Foram considerados:*
  - *2019: PLD_{MAX} = R$ 513,89/MWh, PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*
  - *2020: PLD_{MAX} = R$ 590,03/MWh (CVU reajustado da UTE Mario Lago), PLD_{MIN} = R$ 42,35/MWh*

Projeção de Energia Natural Afluente

Projeção do PLD

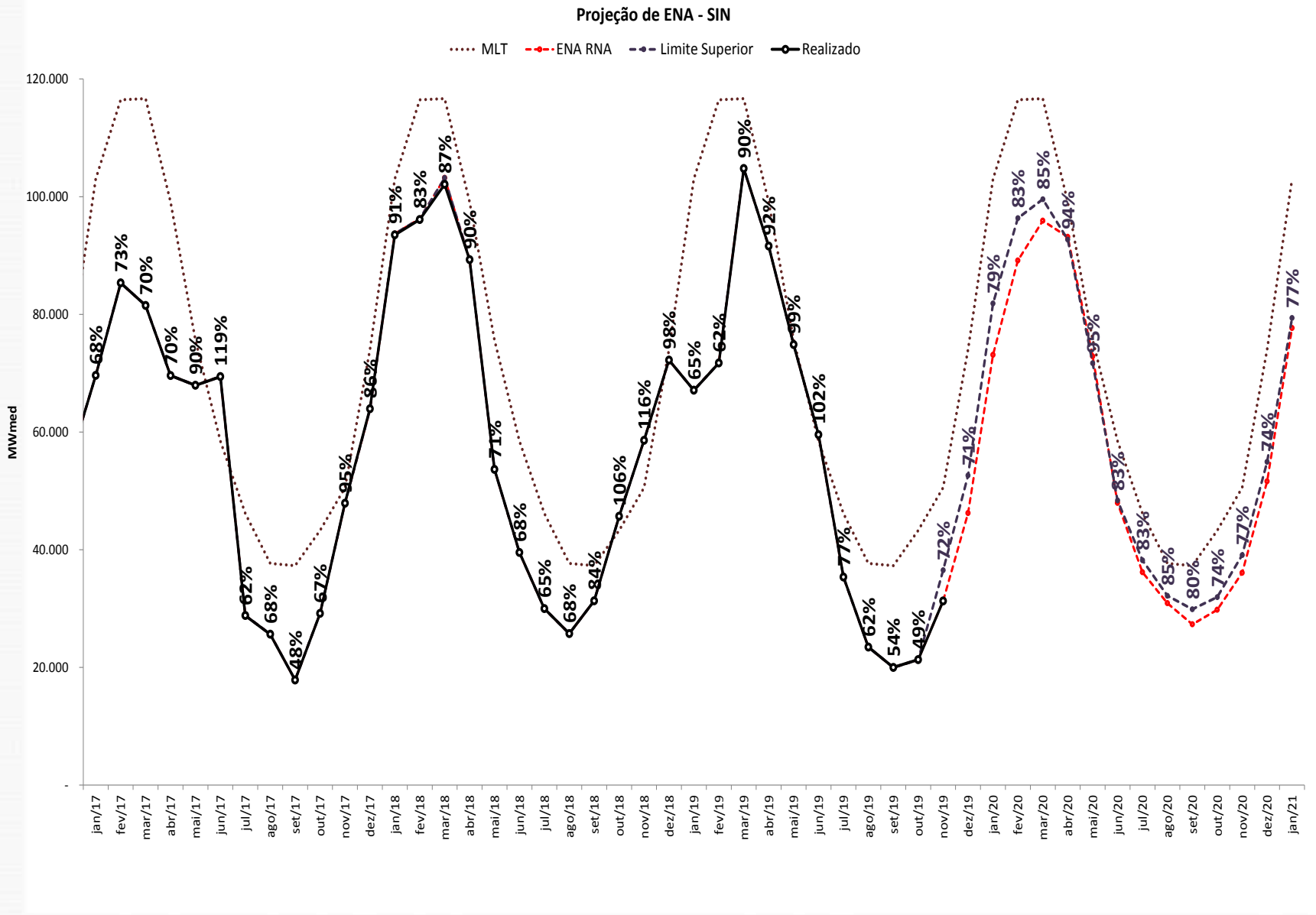
Sumário



Projeção de Energia Natural Afluente

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

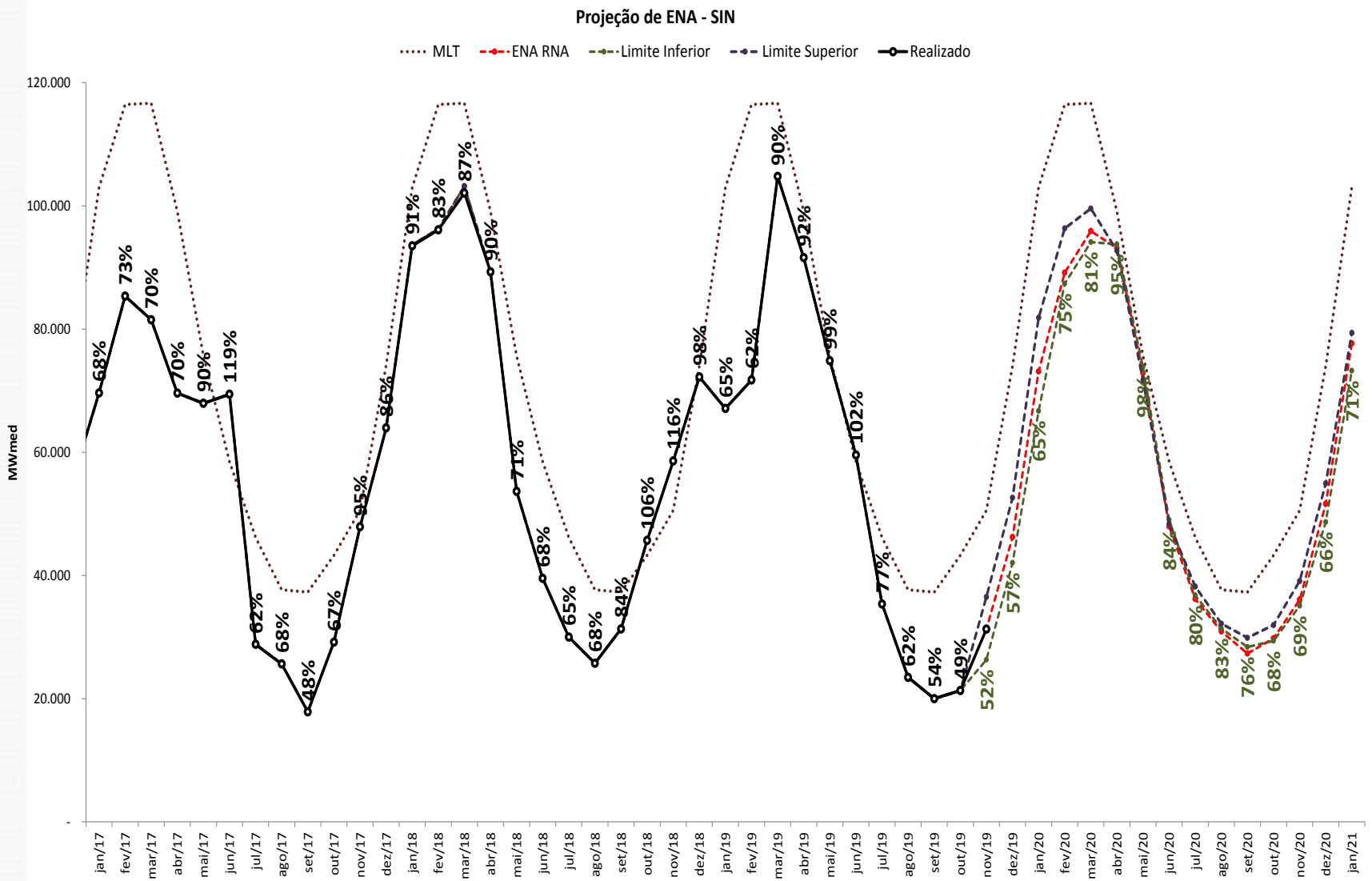
Sumário



Projeção de Energia Natural Afluente

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

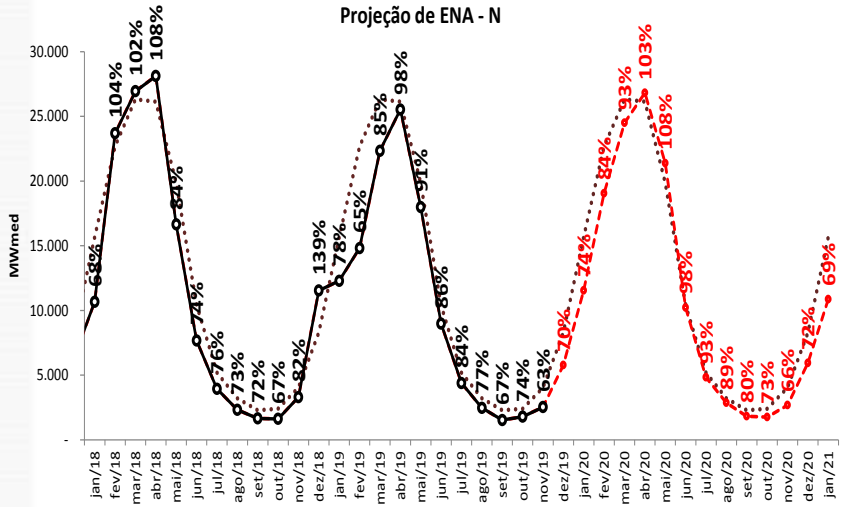
Sumário

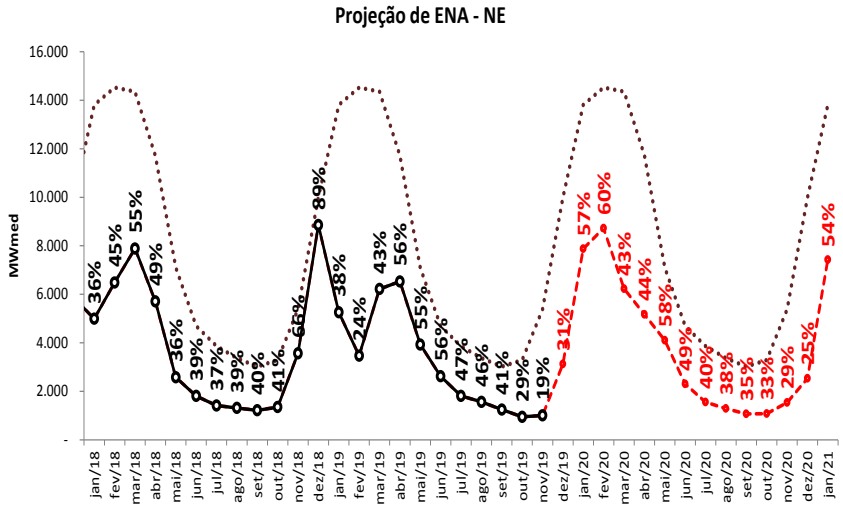


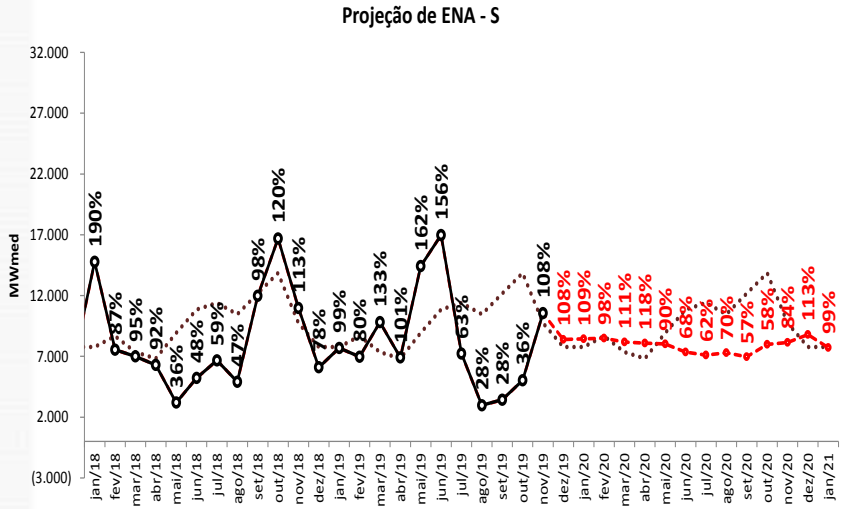
Projeção de Energia Natural Afluente

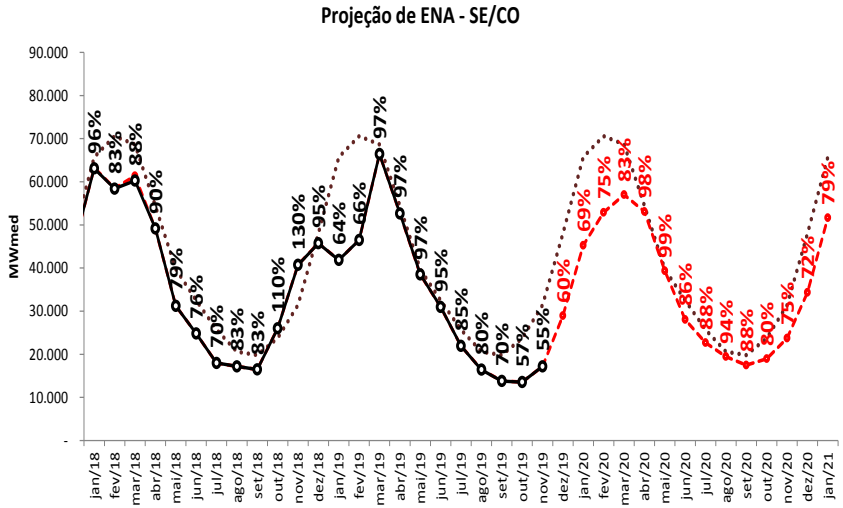
Projeção do PLD

Sumário







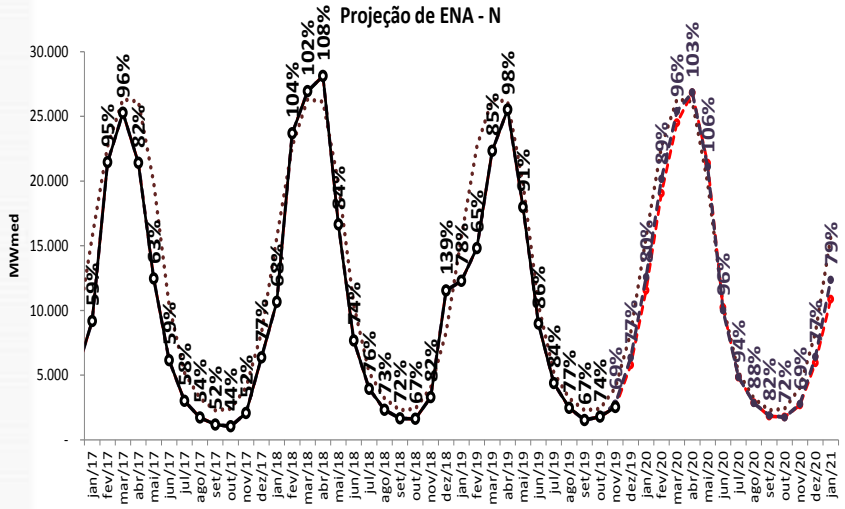


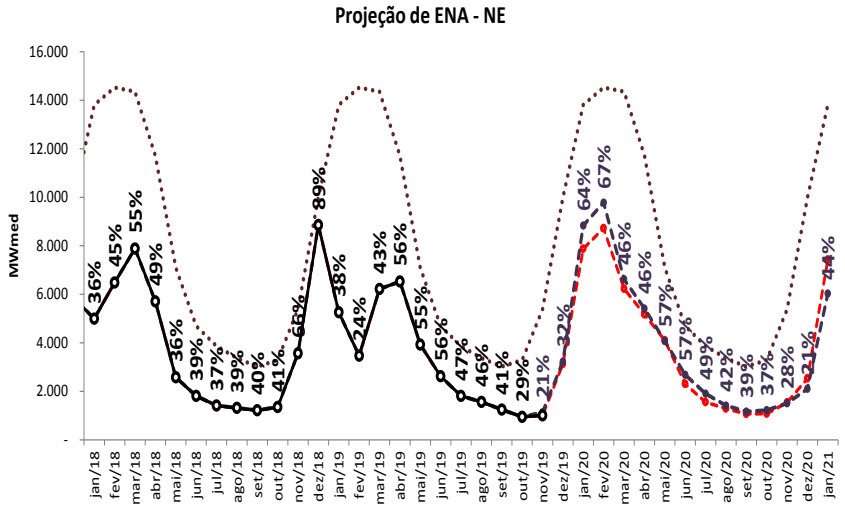
MLT Projeção RNA Realizado

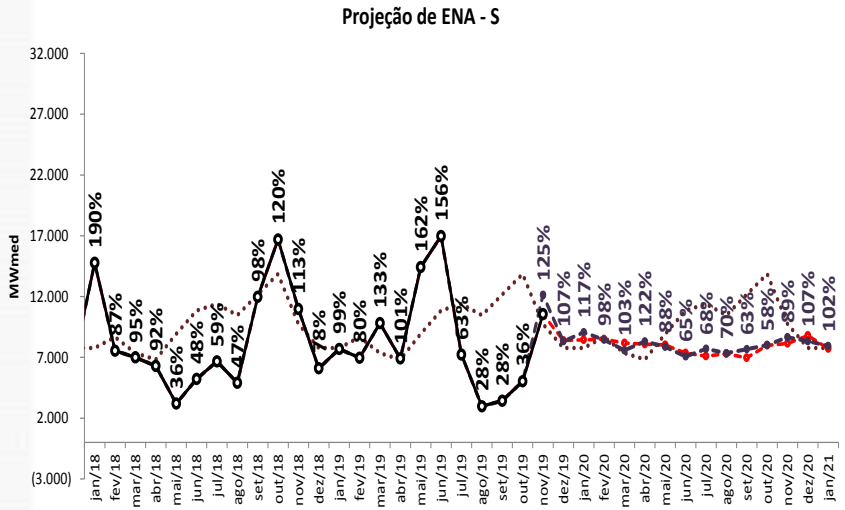
Projeção de Energia Natural Afluente

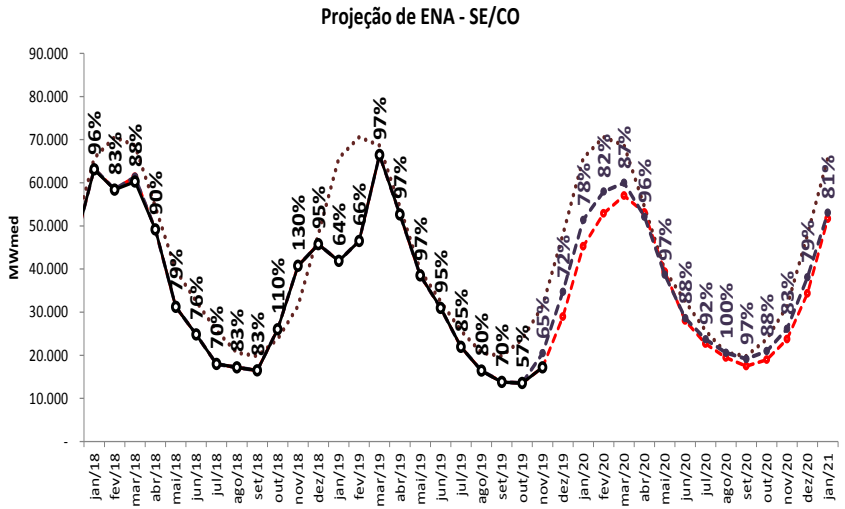
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário







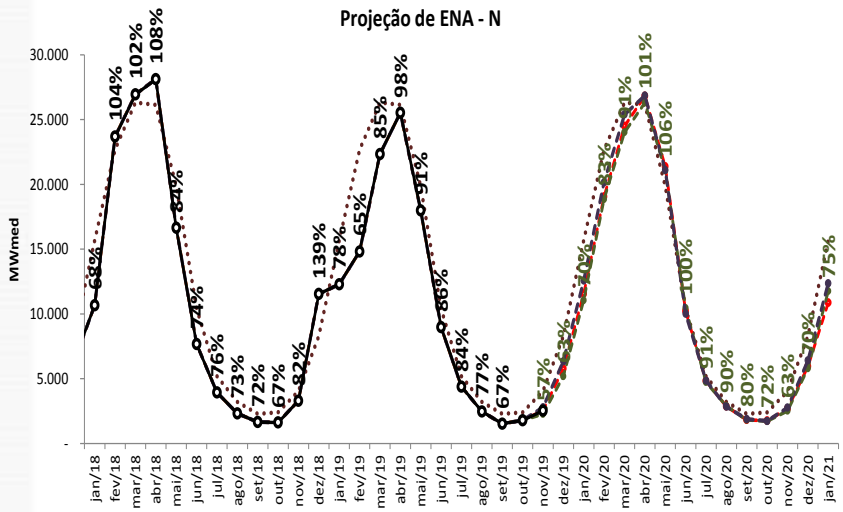


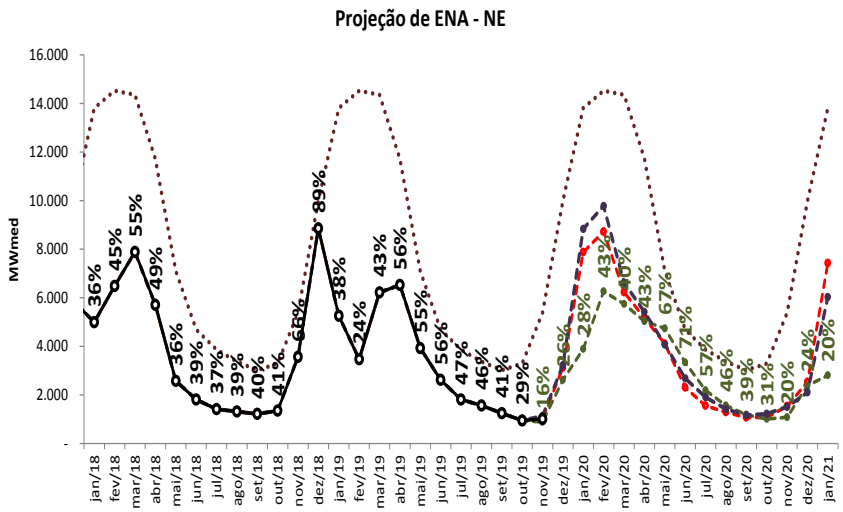
MLT — Projeção RNA — Limite Superior — Realizado

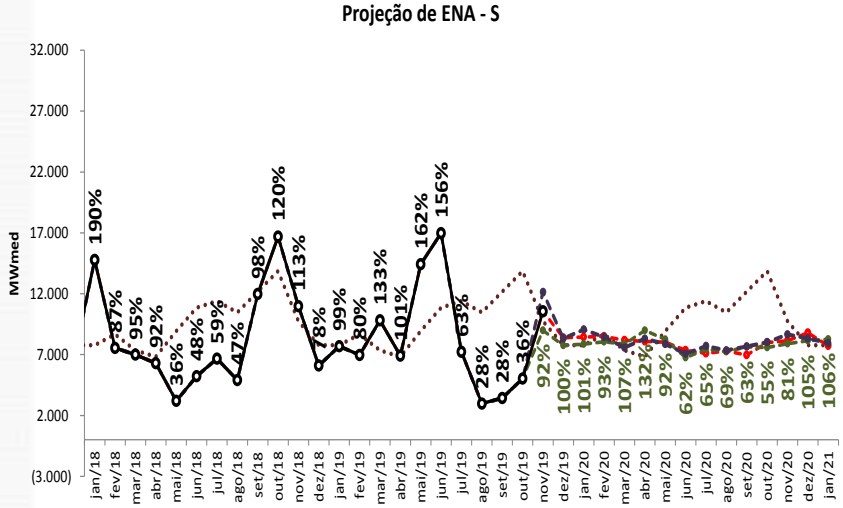
Projeção de Energia Natural Afluente

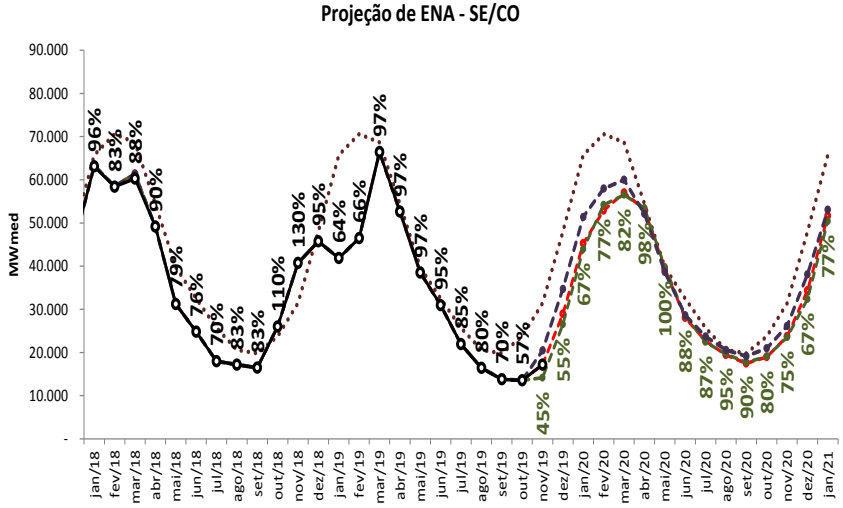
Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário







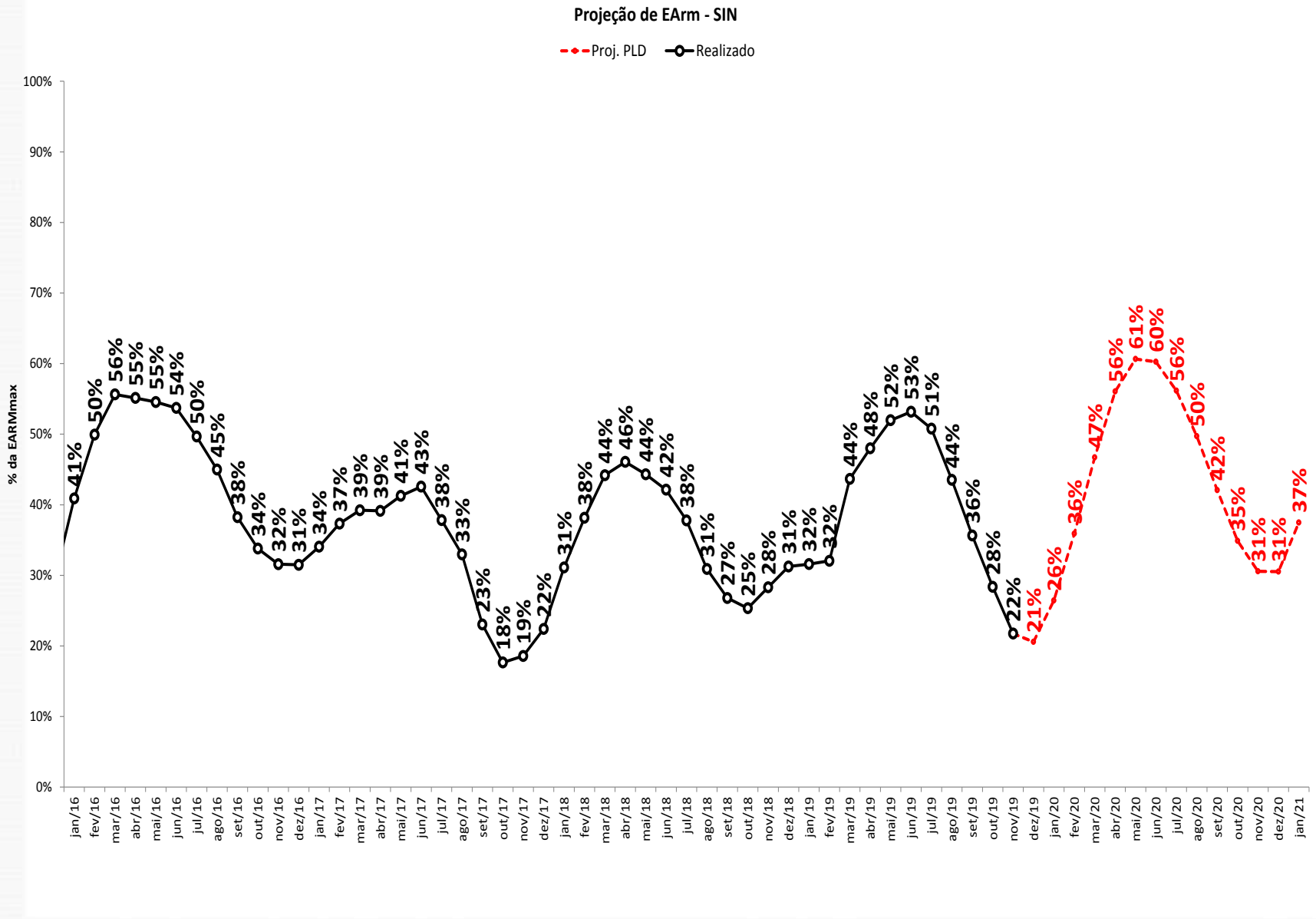


MLT — Projeção RNA — Limite Inferior — Realizado

Projeção de Energia Armazenada

Projeção do PLD

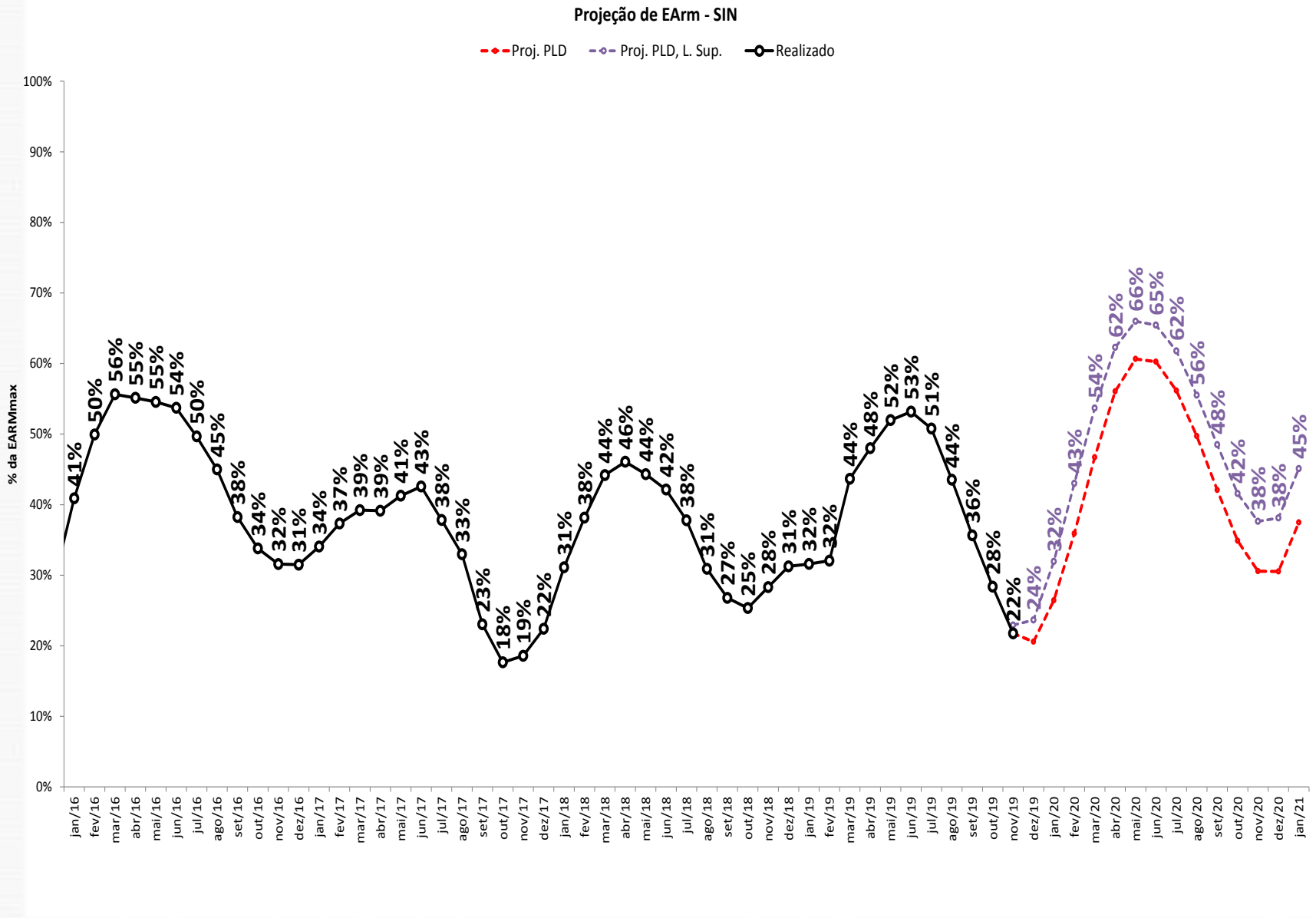
Sumário



Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

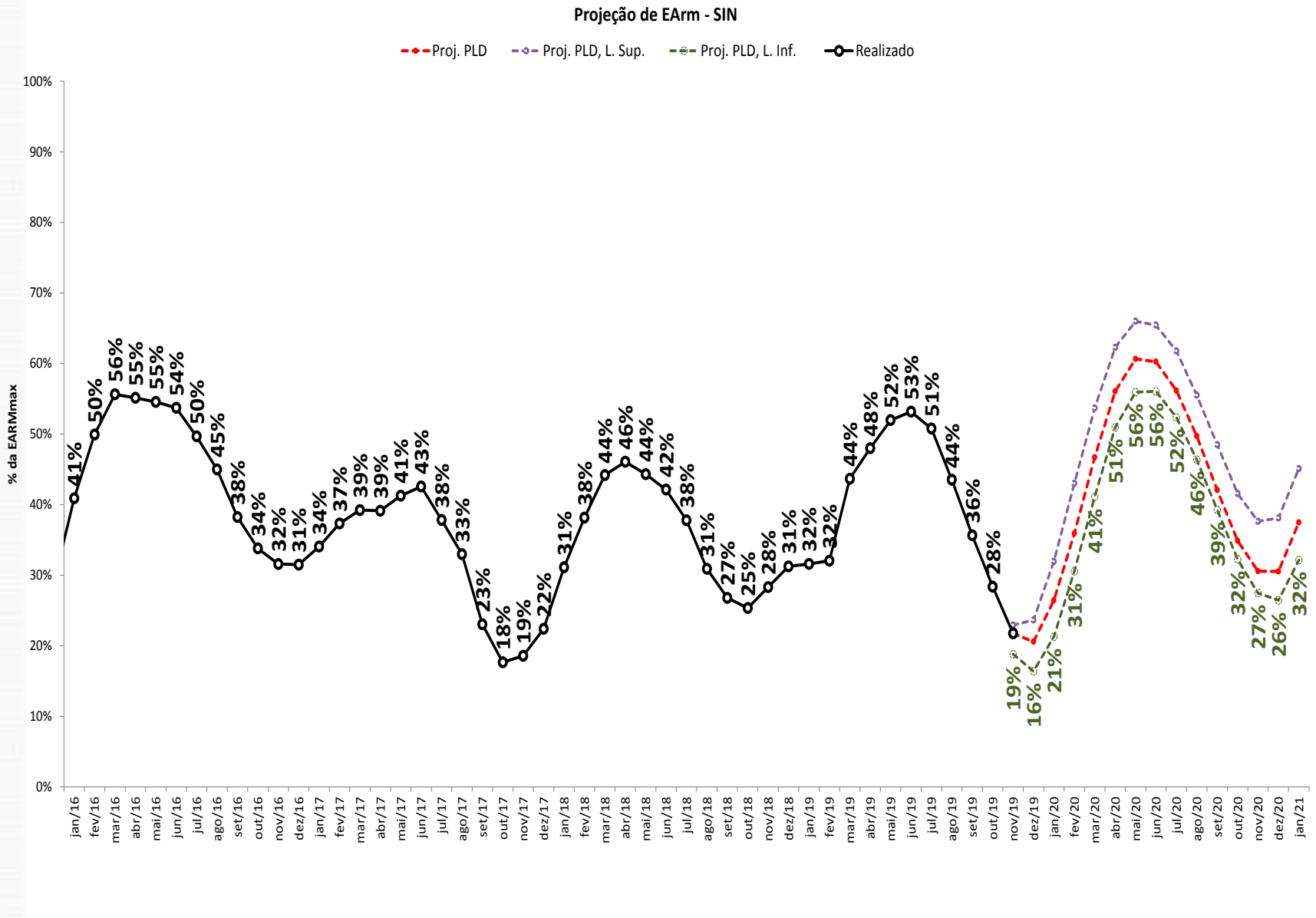
Sumário



Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

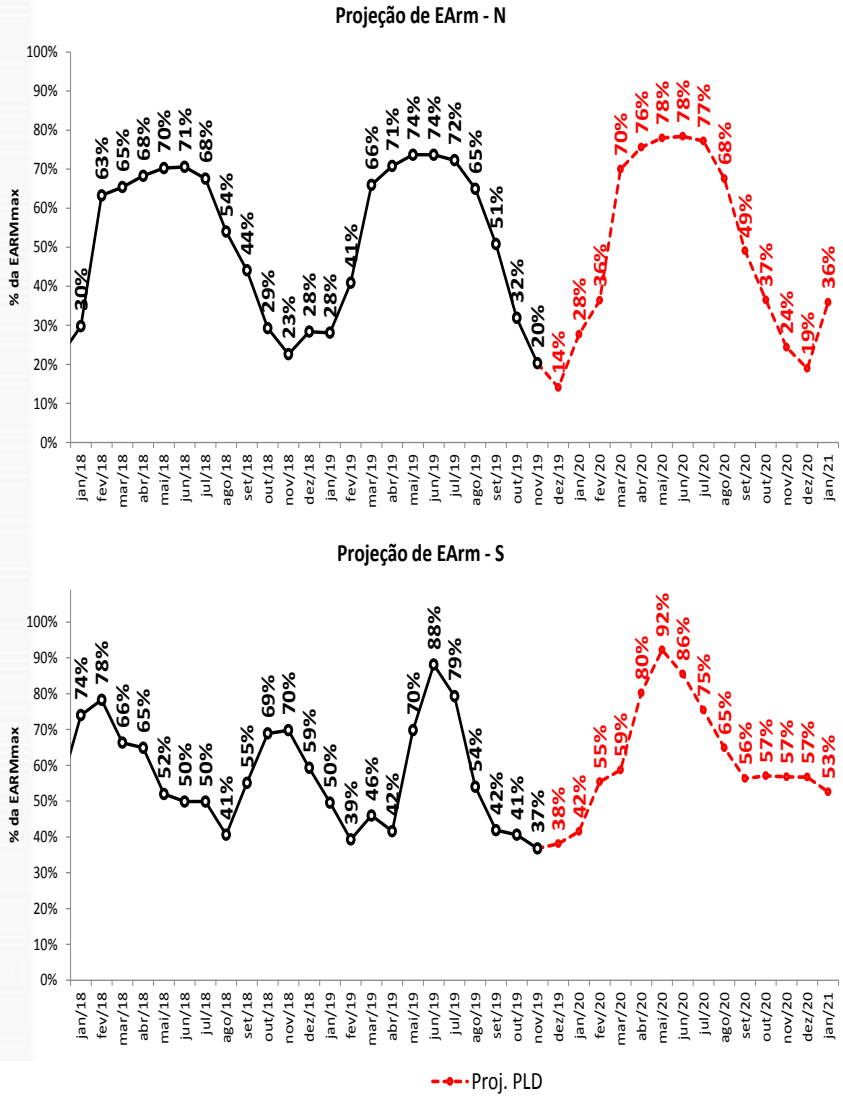
Sumário

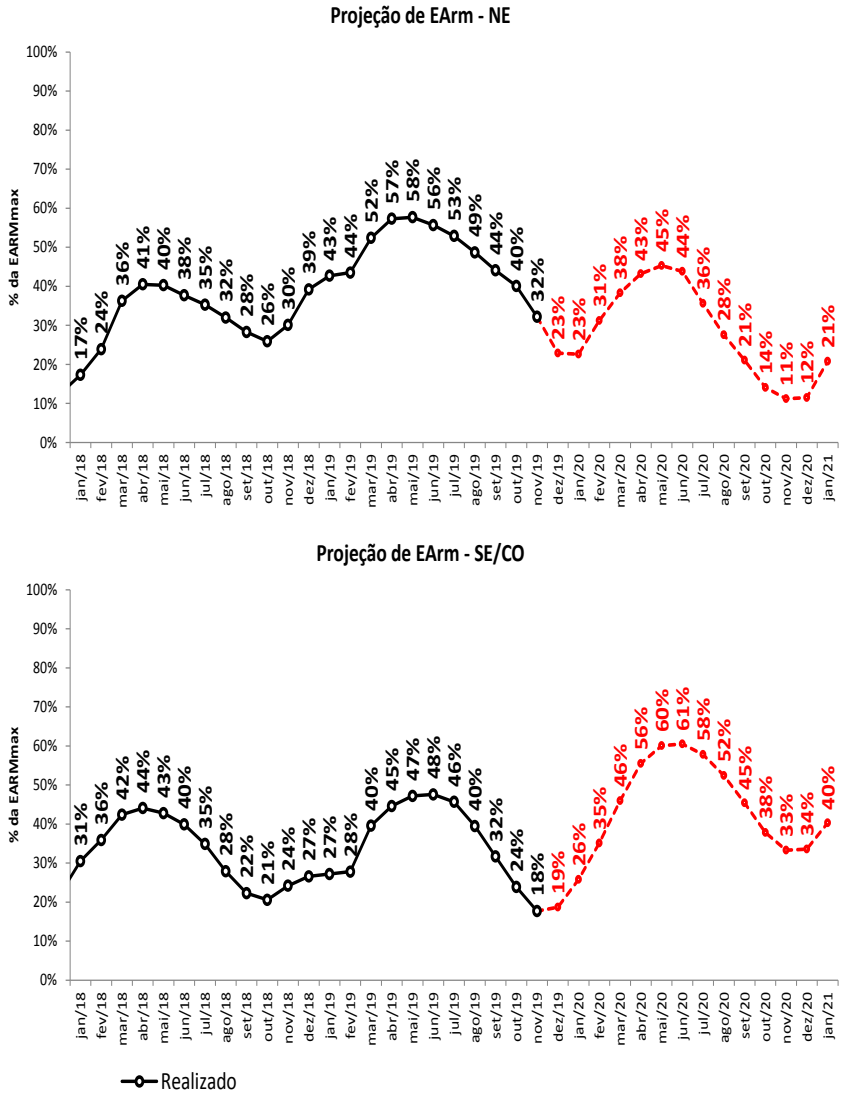


Projeção de Energia Armazenada

Projeção do PLD

Sumário

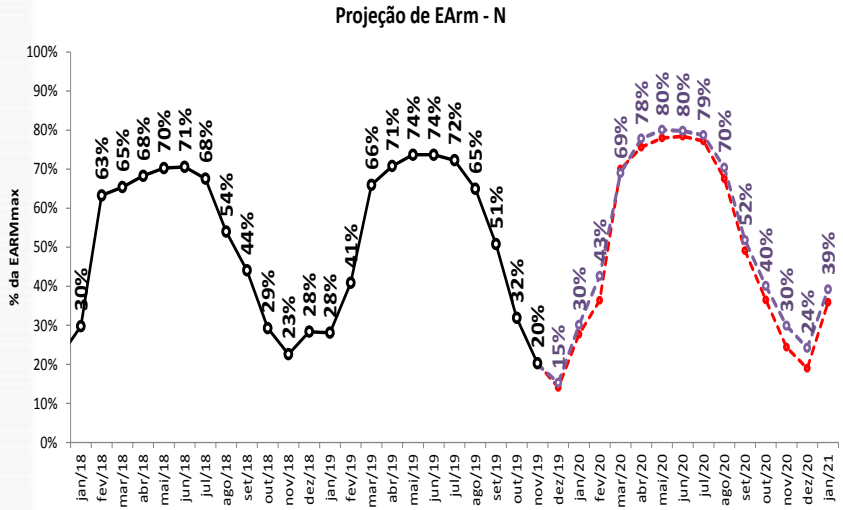


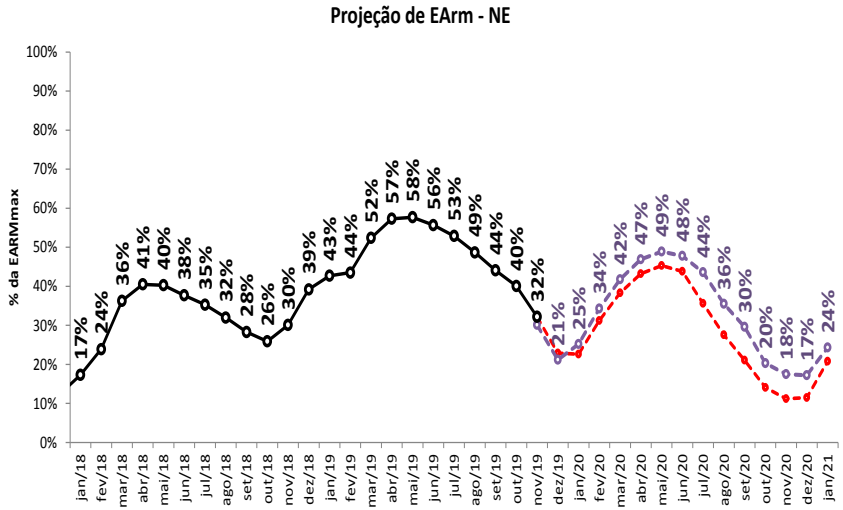


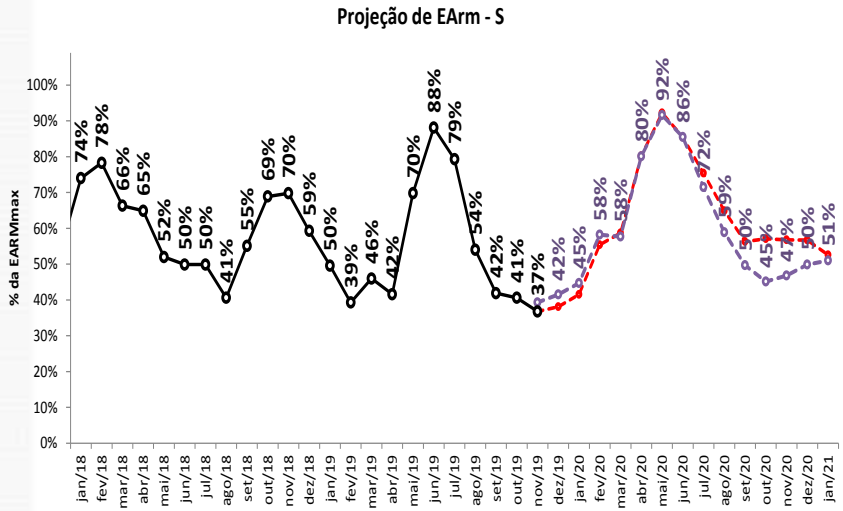
Projeção de Energia Armazenada

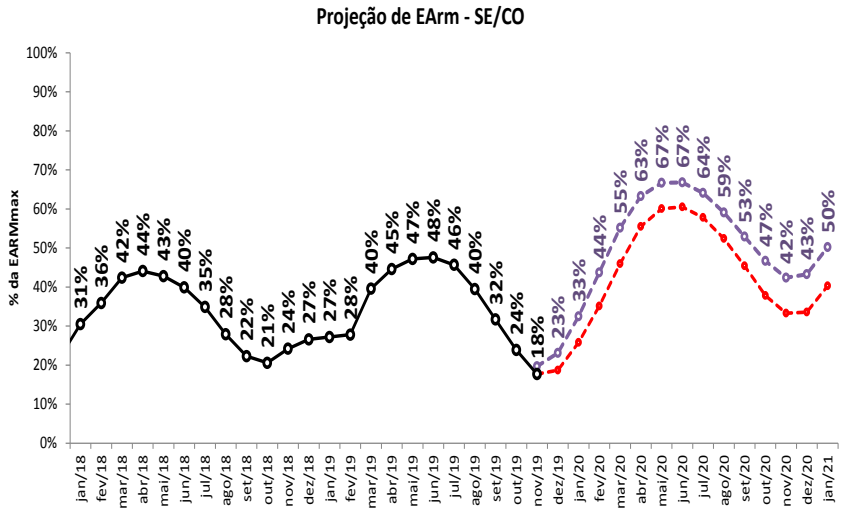
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário







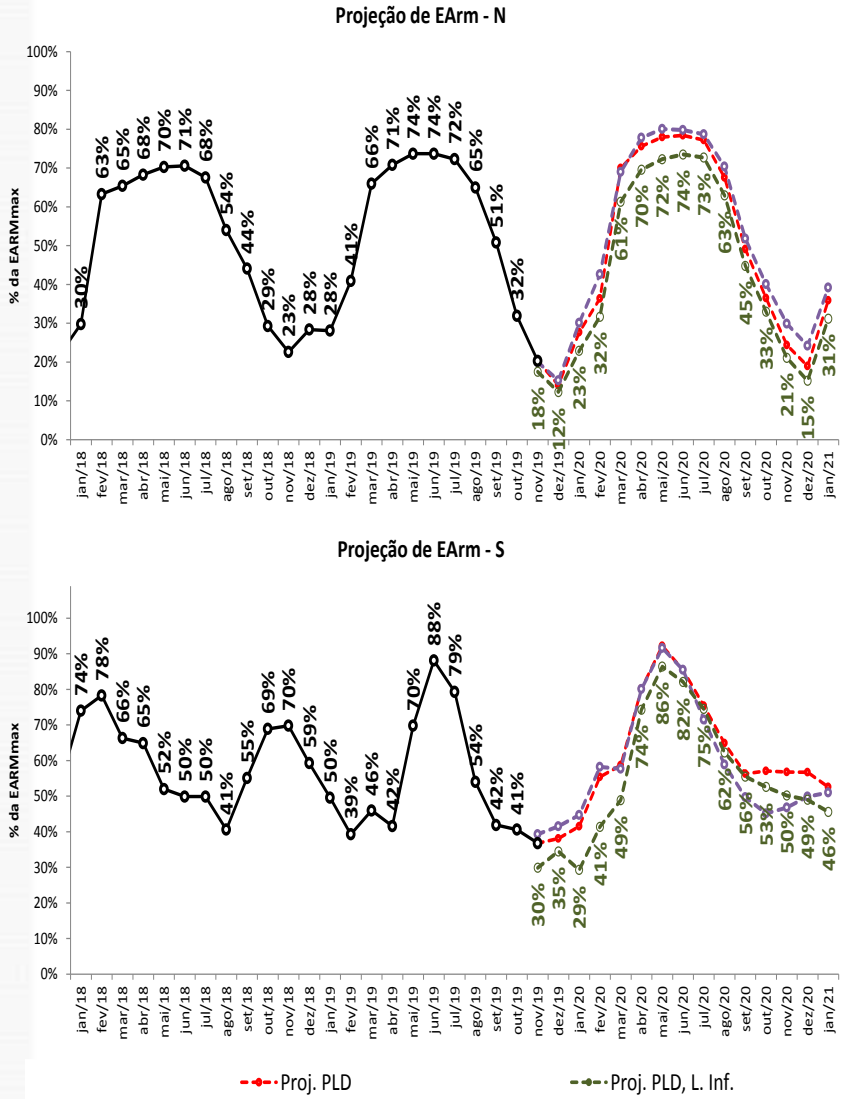


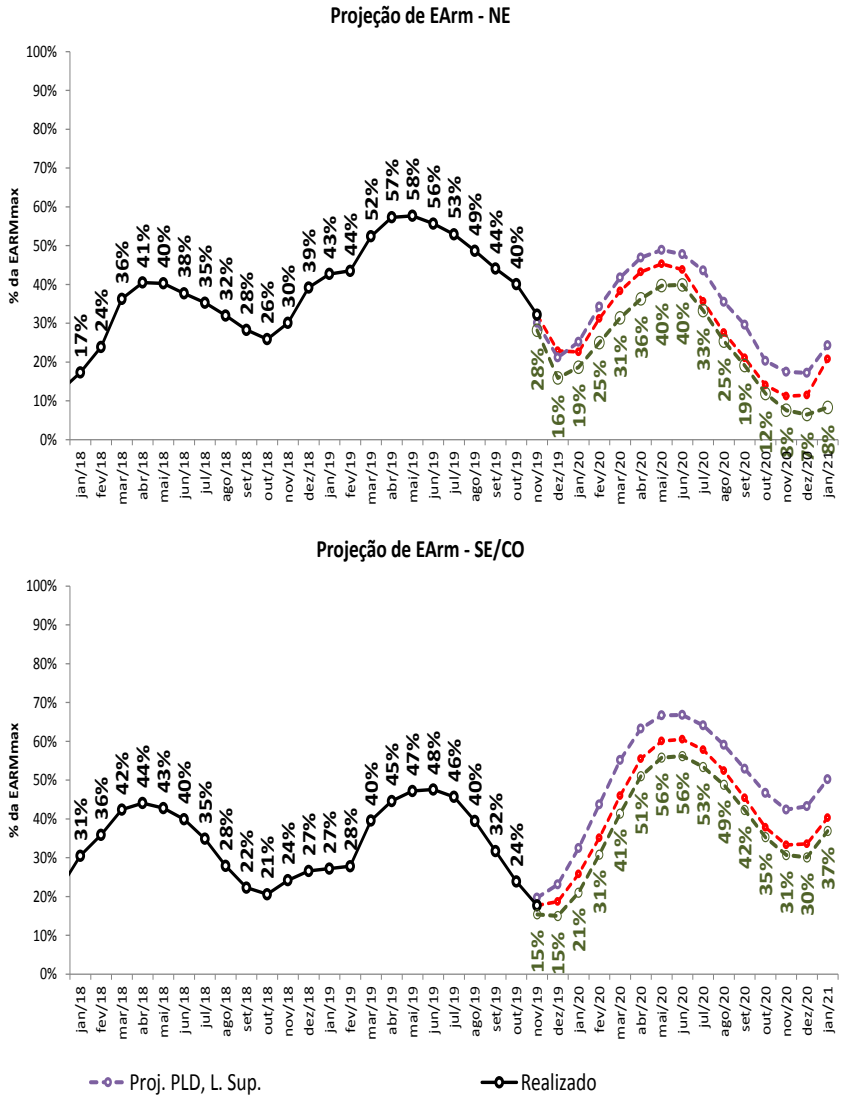
Proj. PLD — Proj. PLD, L. Sup. — Realizado

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário

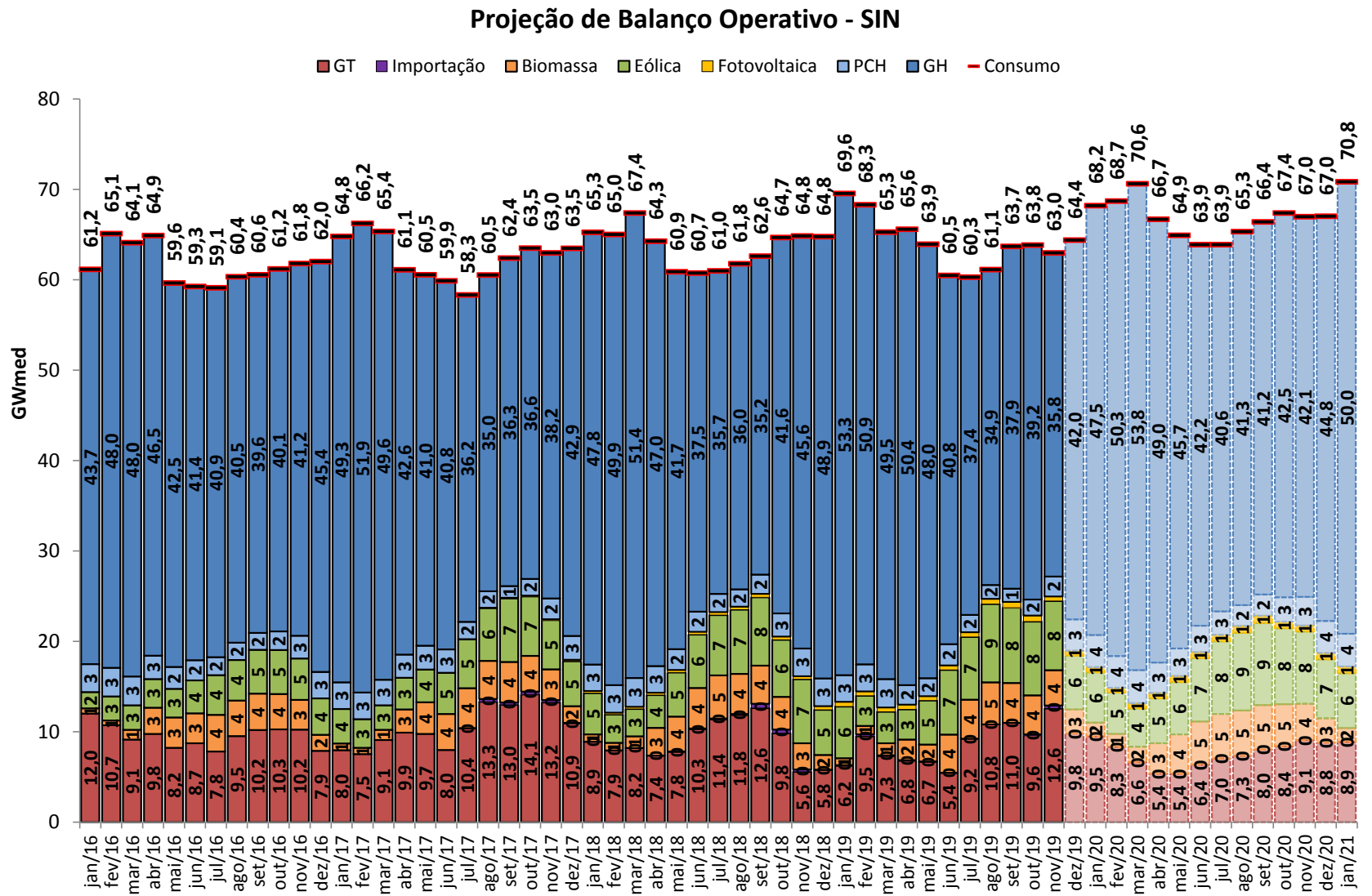




Projeção de Balanço Operativo

Projeção do PLD

Sumário



• ***Premissas: Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação , Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana***

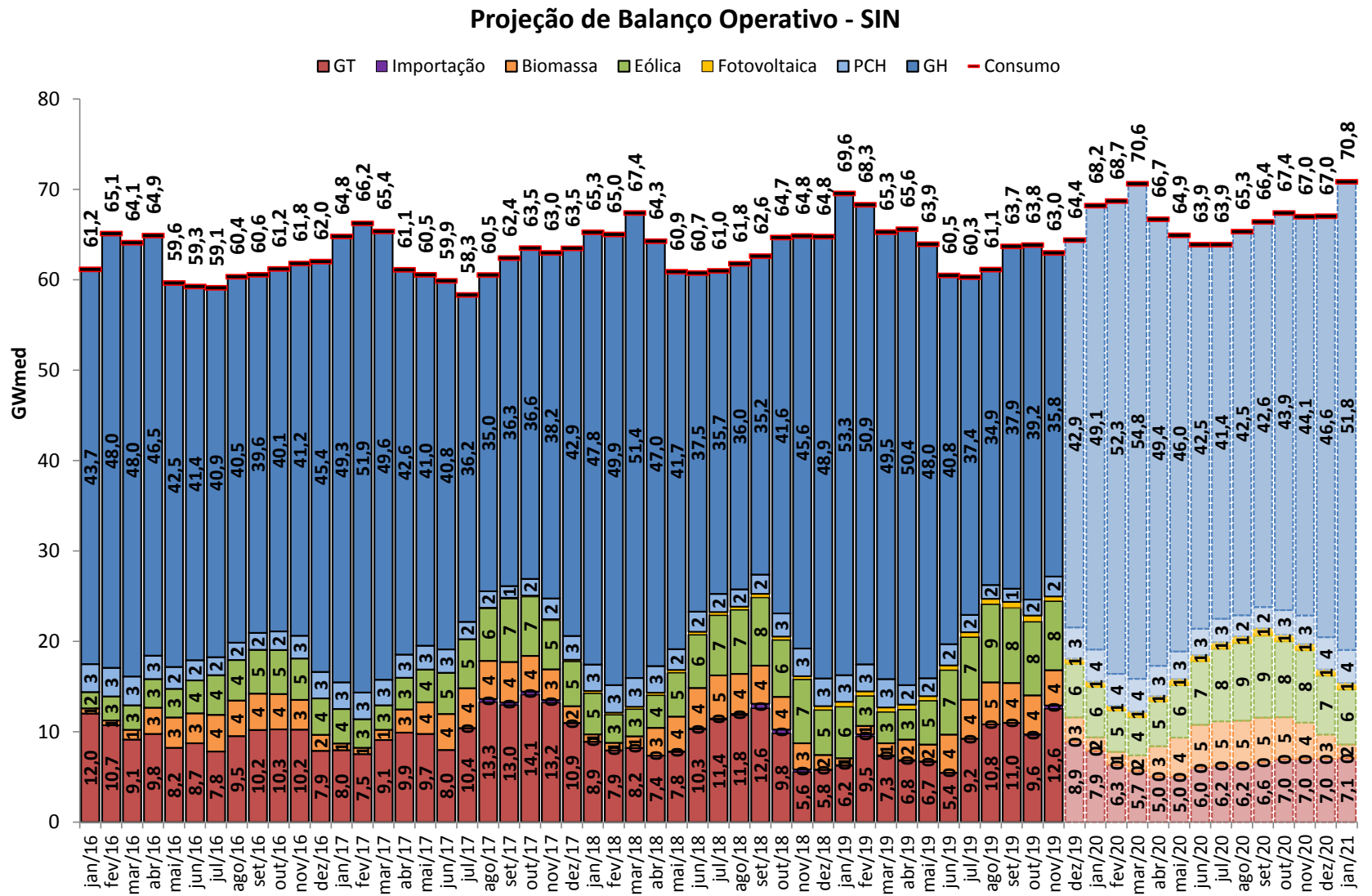
RESTRITO

Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

ccee

Sumário



• *Premissas: Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação , Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana*

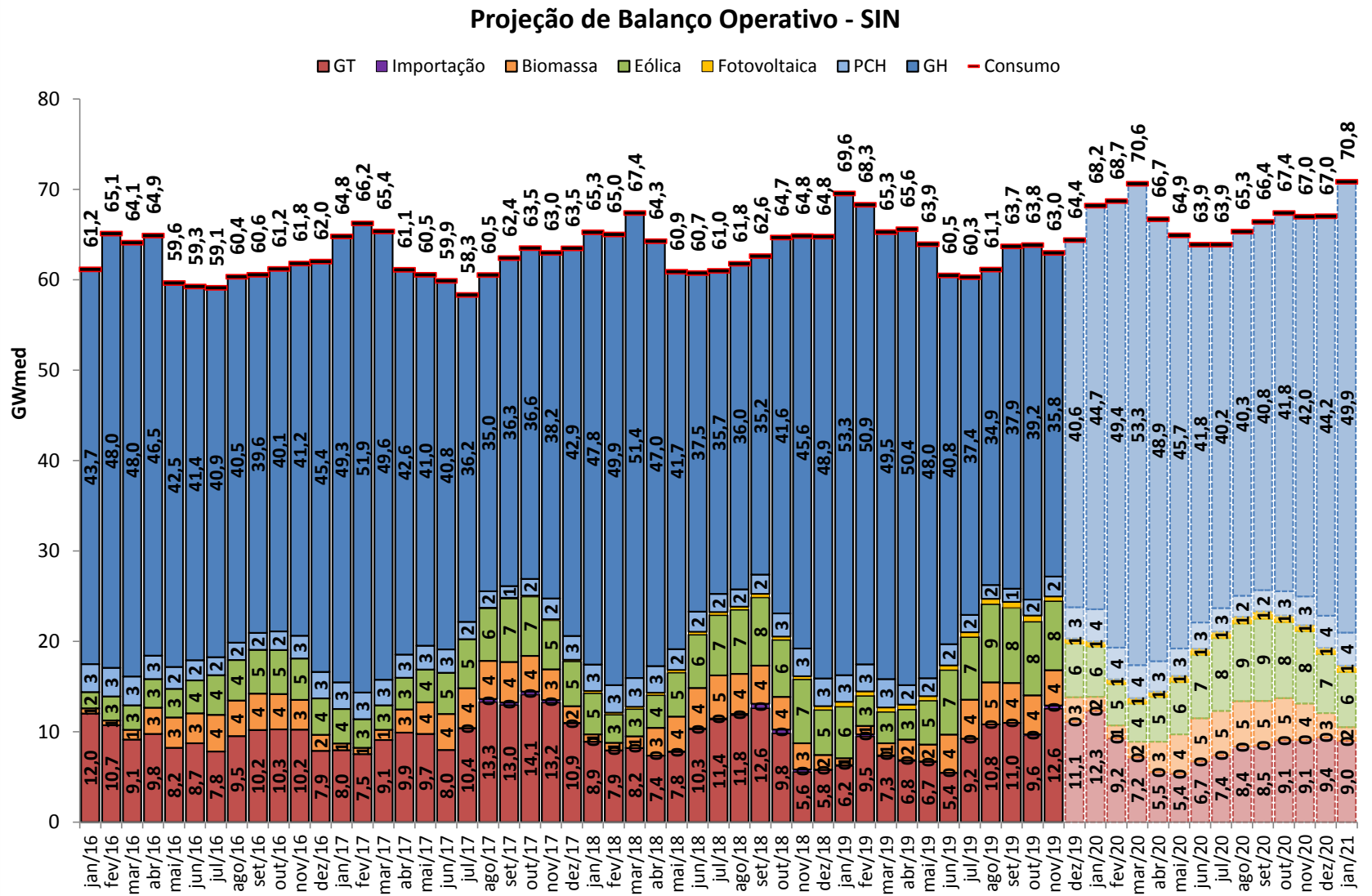
RESTRITO

Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

ccee

Sumário



• *Premissas: Valores no Centro de Gravidade, obtidos do Decomp de operação , Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga e Geração Hidráulica nos Finais de Semana*

RESTRITO

Garantia Física Sazonalizada MRE (2019)

Sumário

GF Sazo - perdas (≈4,112%) (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	20.336	21.606	23.221	26.406	30.460	36.347	40.239	41.552	41.331	39.295	34.984	28.965
Sul	5.026	5.164	5.592	6.148	7.436	7.768	9.284	9.993	9.982	9.664	8.531	7.463
Nordeste	3.631	3.785	3.991	4.631	5.514	6.710	7.425	7.567	7.533	7.160	6.278	5.189
Norte	4.969	4.888	4.843	5.341	7.866	12.227	13.524	13.843	13.725	13.162	11.293	9.165
SIN	**33.962**	**35.443**	**37.646**	**42.526**	**51.276**	**63.053**	**70.472**	**72.955**	**72.572**	**69.280**	**61.086**	**50.782**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Colíder	Sudeste												27,50
Sinop	Sudeste										128,21	247,23	205,25

Perfil MRE	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
SIN	62%	65%	69%	77%	93%	114%	127%	132%	131%	126%	111%	92%

Expansão - perdas (≈4,112%) (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,9	237,1	223,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,9	237,1	223,2

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	20.336	21.606	23.221	26.406	30.460	36.347	40.239	41.552	41.331	39.418	35.221	29.189
Sul	5.026	5.164	5.592	6.148	7.436	7.768	9.284	9.993	9.982	9.664	8.531	7.463
Nordeste	3.631	3.785	3.991	4.631	5.514	6.710	7.425	7.567	7.533	7.160	6.278	5.189
Norte	4.969	4.888	4.843	5.341	7.866	12.227	13.524	13.843	13.725	13.162	11.293	9.165
SIN	**33.962**	**35.443**	**37.646**	**42.526**	**51.276**	**63.053**	**70.472**	**72.955**	**72.572**	**69.403**	**61.323**	**51.006**

• ***Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses***

Garantia Física do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico (2019)

Sumário

GF FLAT InfoPLD - perdas (≈4,112%) (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	32.901	33.465	33.965	34.194	32.709	31.814	31.654	31.572	31.639	31.236	31.556	31.427
Sul	8.132	7.998	8.179	7.961	7.985	6.800	7.303	7.593	7.641	7.682	7.695	8.097
Nordeste	5.874	5.862	5.837	5.997	5.921	5.873	5.841	5.750	5.766	5.692	5.663	5.630
Norte	8.038	7.571	7.084	6.916	8.447	10.702	10.638	10.518	10.507	10.463	10.186	9.944
SIN	**54.945**	**54.896**	**55.064**	**55.069**	**55.061**	**55.189**	**55.436**	**55.433**	**55.553**	**55.072**	**55.101**	**55.099**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Colíder	Sudeste												27,5
Sinop	Sudeste										117,1	239,8	239,8

Expansão - perdas (≈4,112%) (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,3	229,9	256,3
Sul	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Norte	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,3	229,9	256,3

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
Sudeste	32.901	33.465	33.965	34.194	32.709	31.814	31.654	31.572	31.639	31.348	31.786	31.684
Sul	8.132	7.998	8.179	7.961	7.985	6.800	7.303	7.593	7.641	7.682	7.695	8.097
Nordeste	5.874	5.862	5.837	5.997	5.921	5.873	5.841	5.750	5.766	5.692	5.663	5.630
Norte	8.038	7.571	7.084	6.916	8.447	10.702	10.638	10.518	10.507	10.463	10.186	9.944
SIN	**54.945**	**54.896**	**55.064**	**55.069**	**55.061**	**55.189**	**55.436**	**55.433**	**55.553**	**55.184**	**55.331**	**55.355**

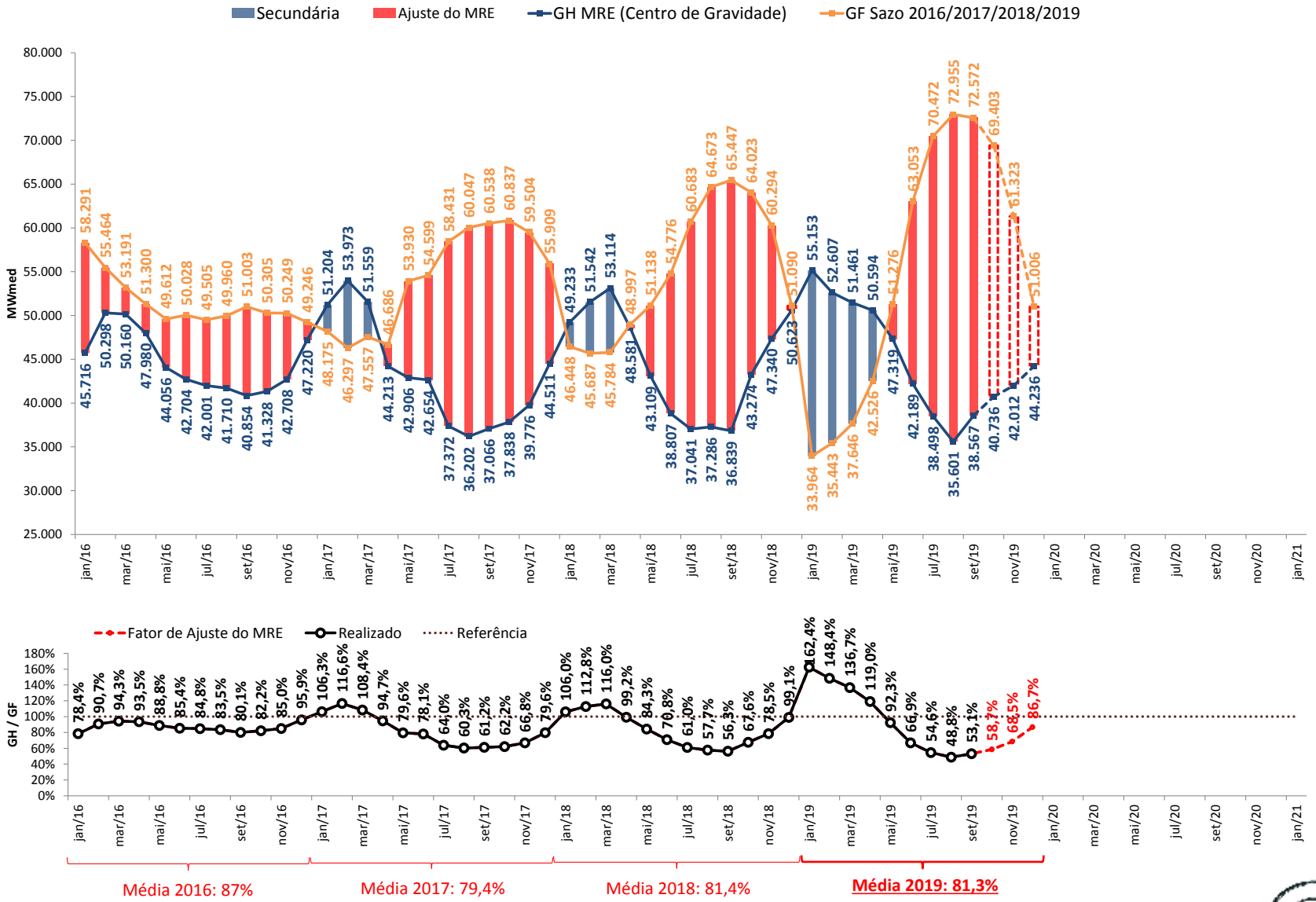
- **De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").**

• Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

Projeção de MRE

Projeção do PLD

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

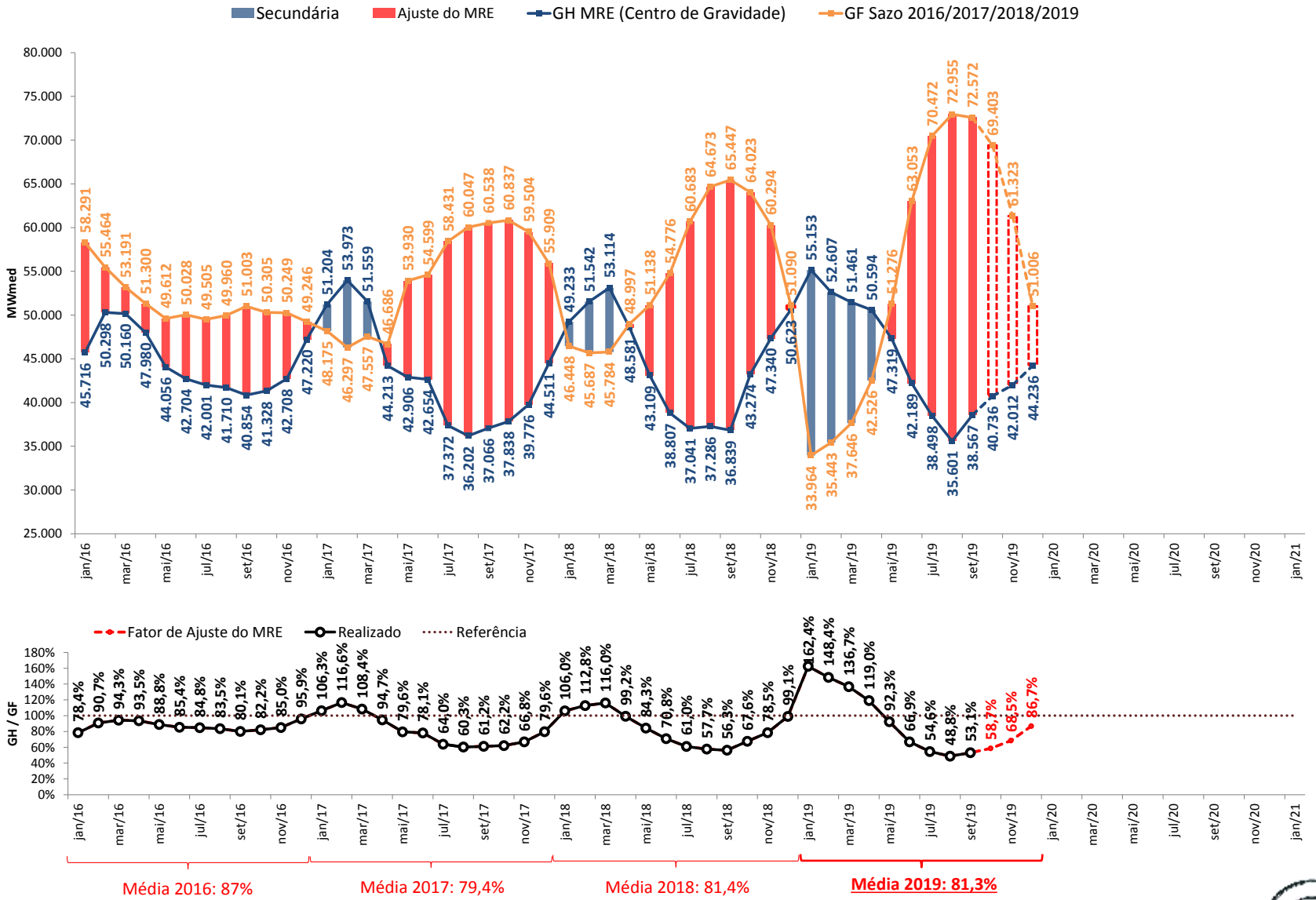
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

RESTRITO

Projeção de MRE

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

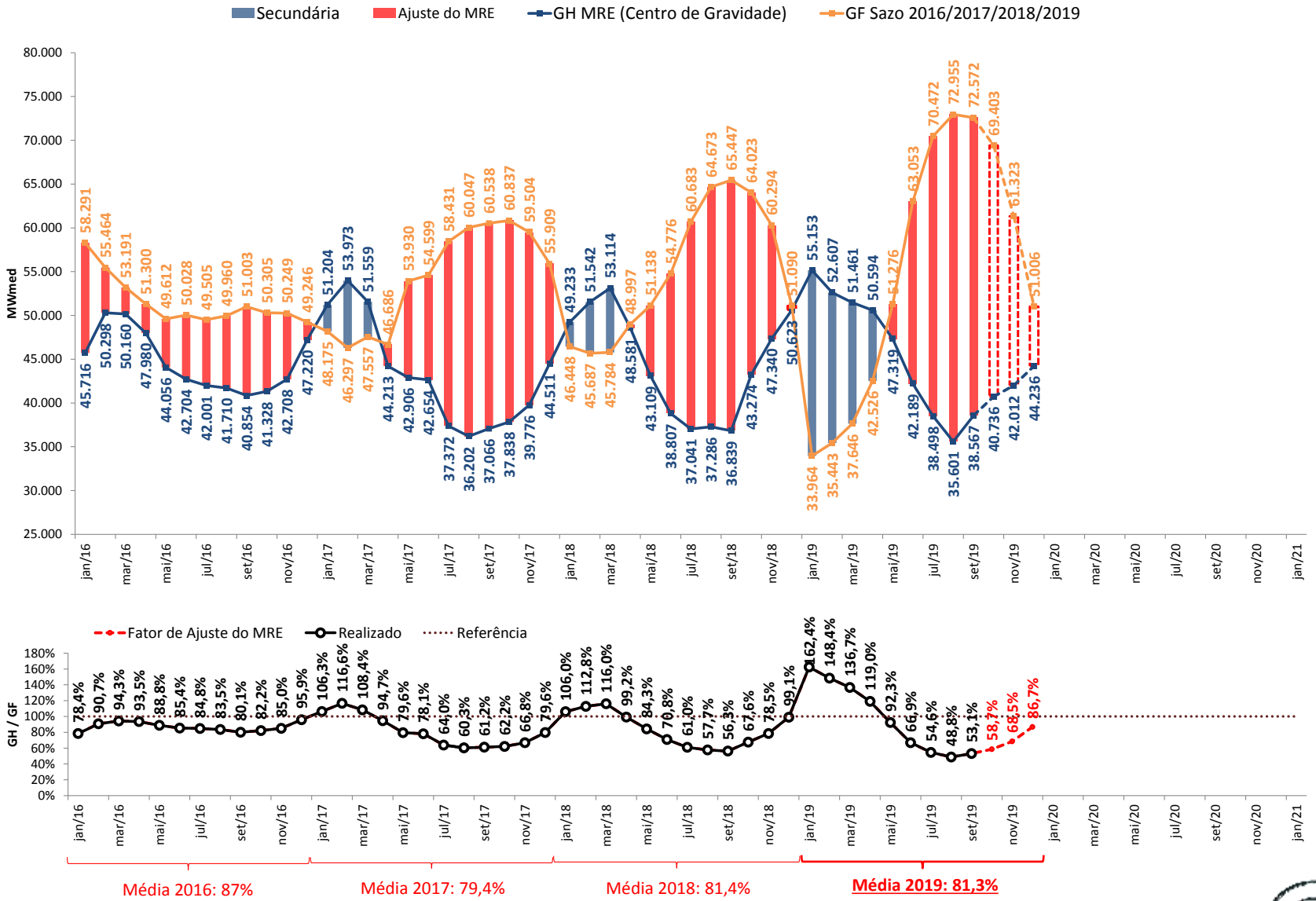
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

RESTRITO

Projeção de MRE

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

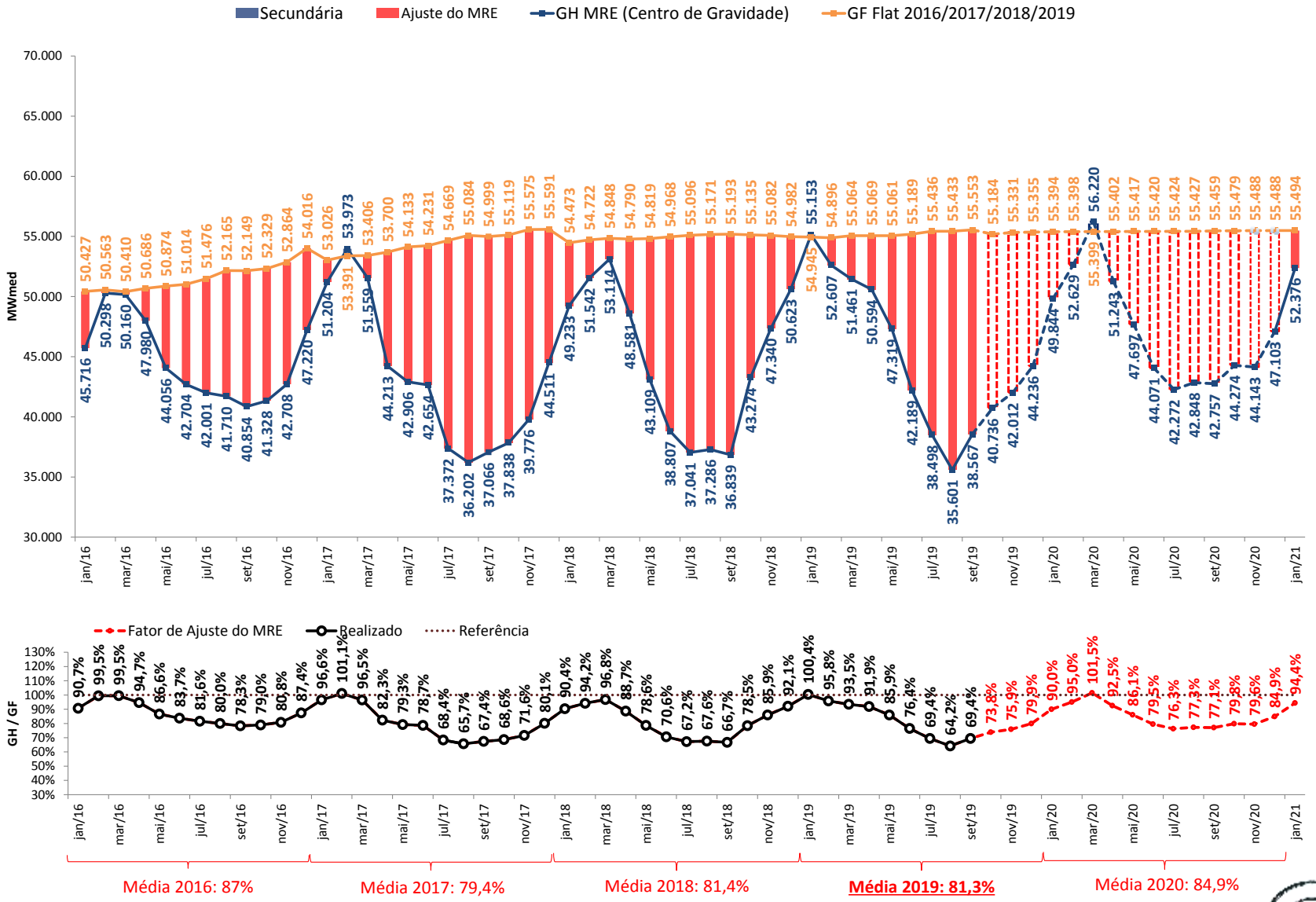
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

RESTRITO

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Projeção do PLD

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

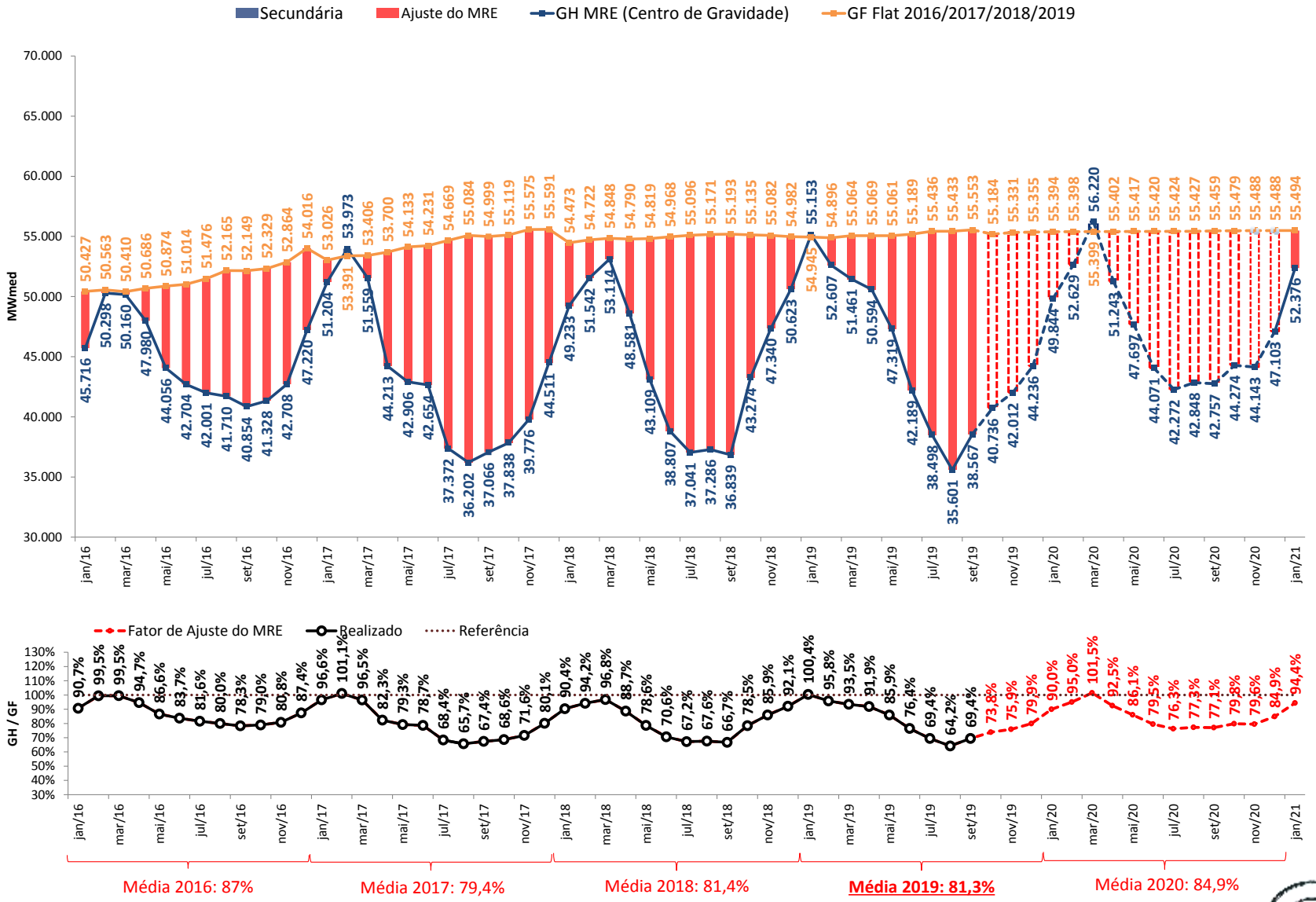
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

RESTRITO

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

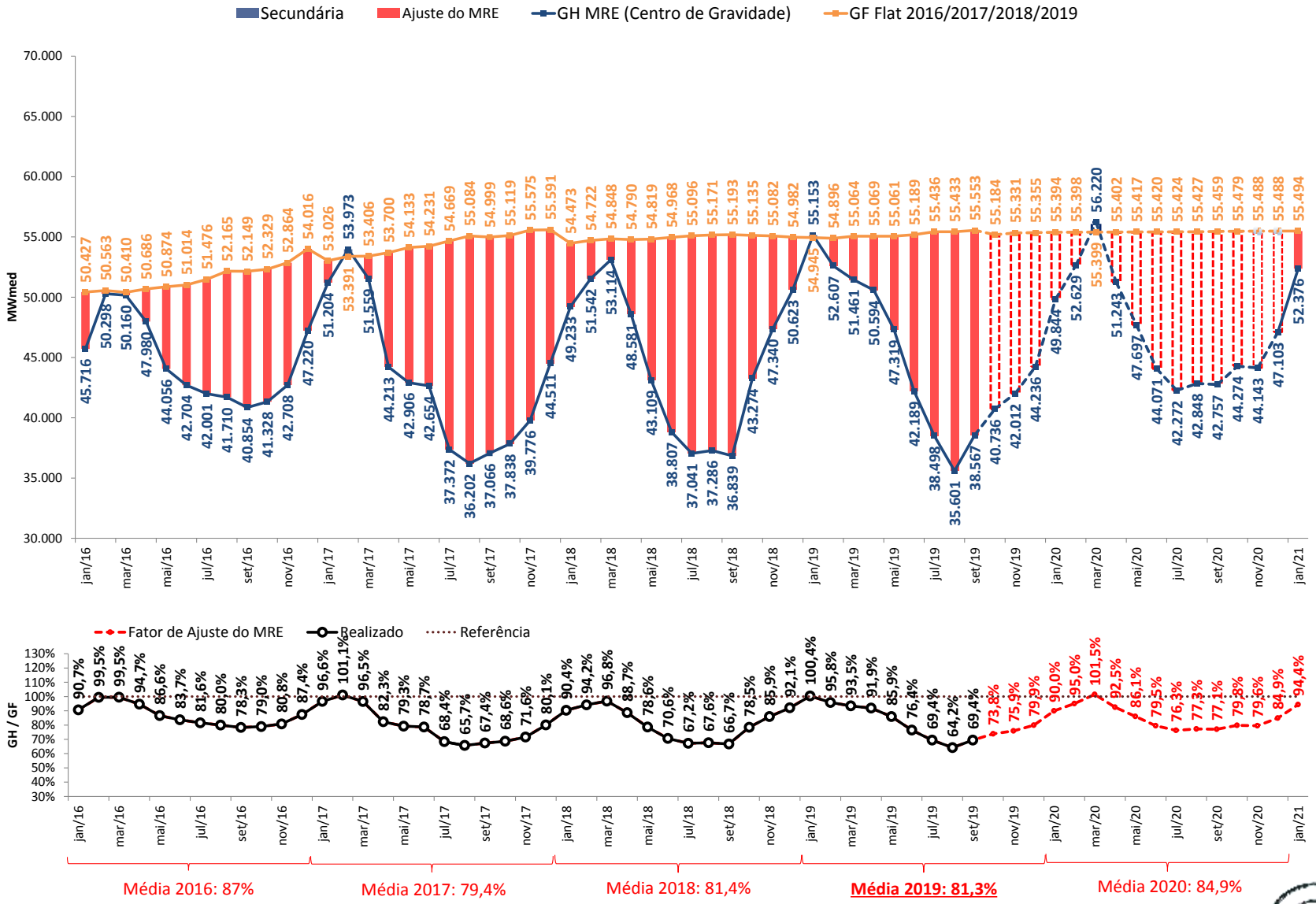
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

RESTRITO

Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário



**** Dados estimados com base no ADO do ONS***

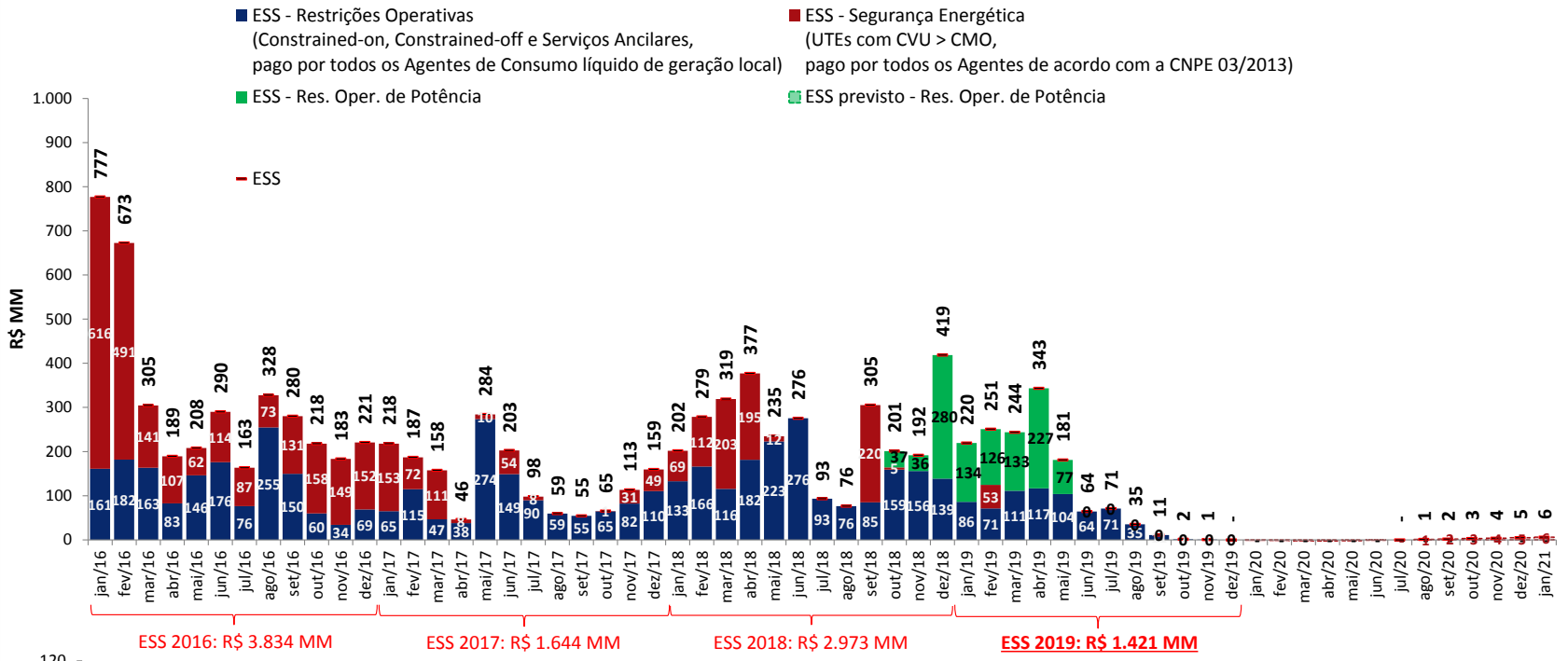
Premissas: Geração Térmica por Ordem de Mérito; Considera Modulação da Carga

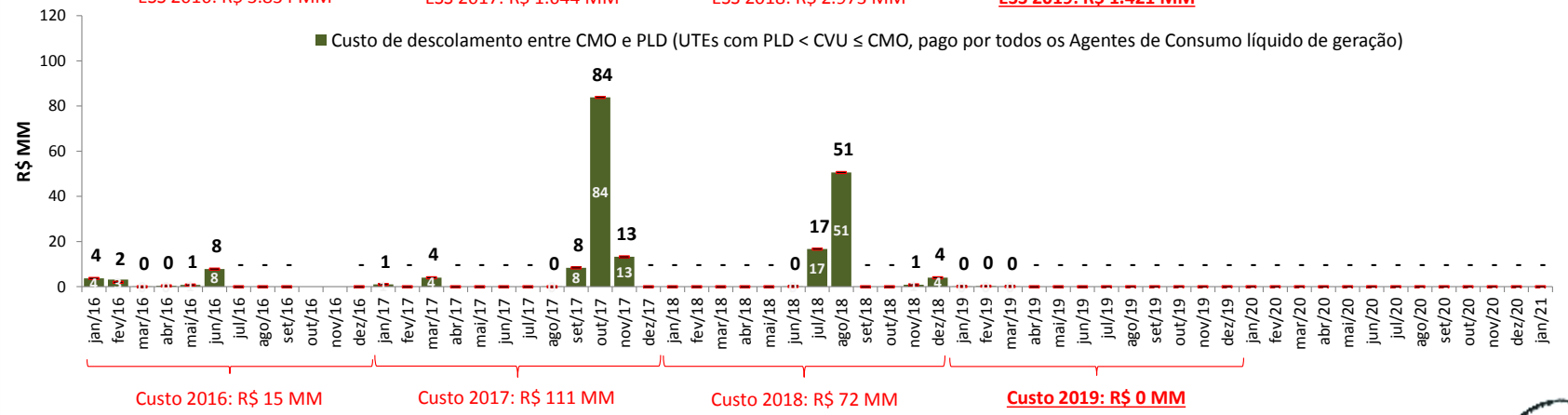
RESTRITO

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Projeção do PLD

Sumário





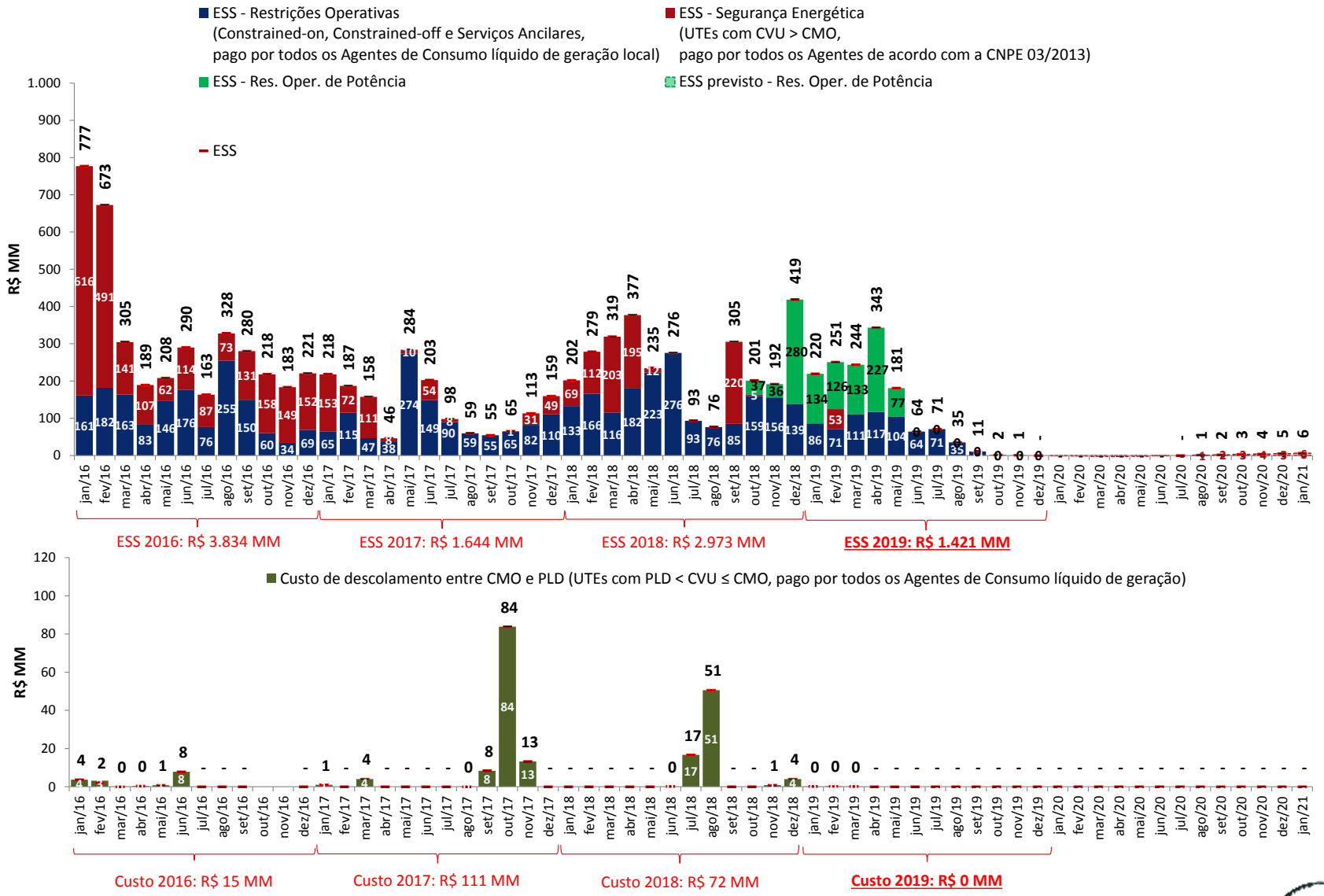
Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.

RESTRITO

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA de Novembro

Sumário



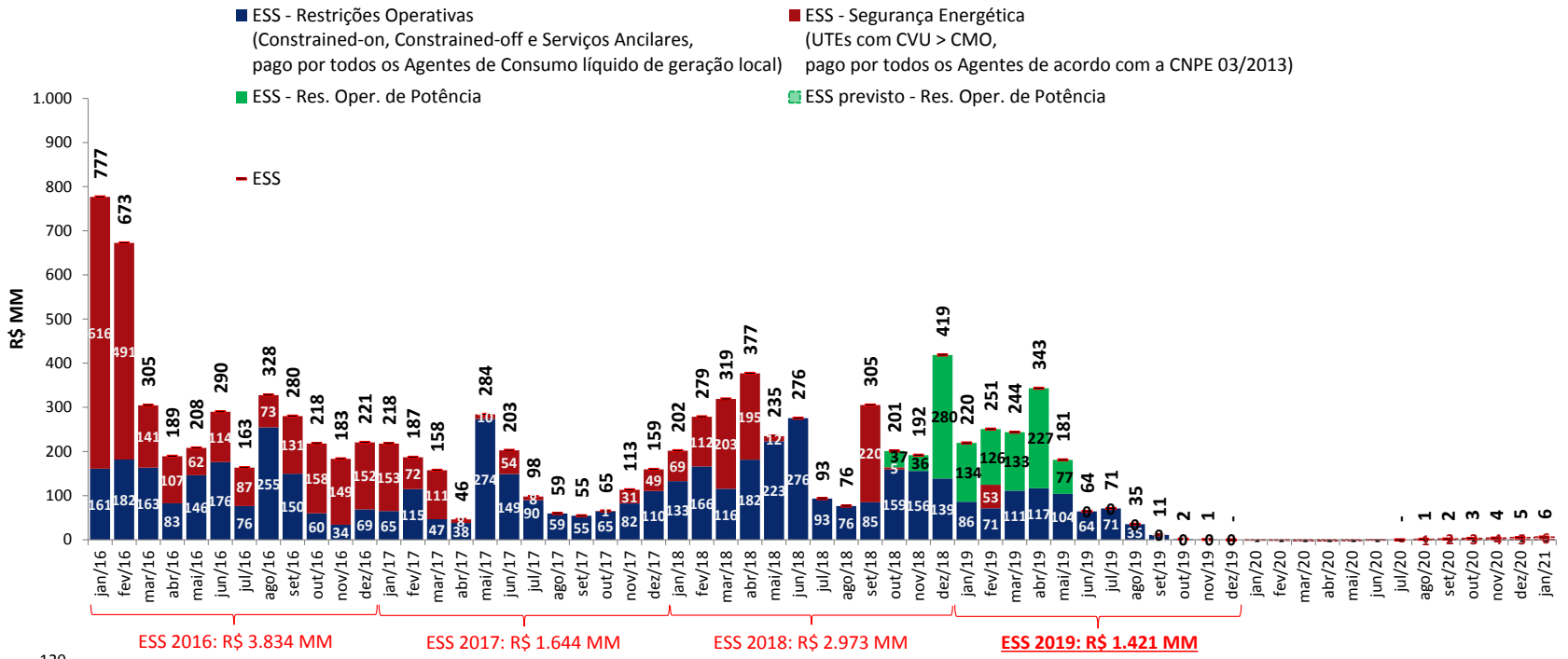
Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.

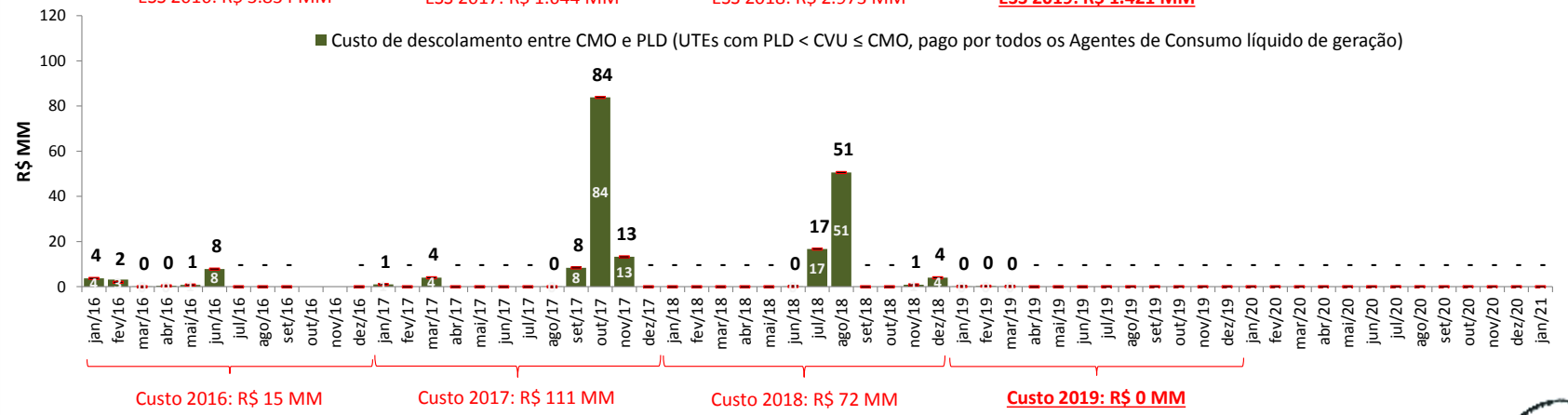
RESTRITO

Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA de Novembro

Sumário





Conforme Resolução Normativa nº 659 de 14 de abril de 2015, a Geração das UTEs de Manaus com CVU maior que PLD estão alocadas como Restrição Operativa.

RESTRITO

FIM