

---

GUIA DE MODELAGEM

aes Brasil



# ÍNDICE



AES BRASIL

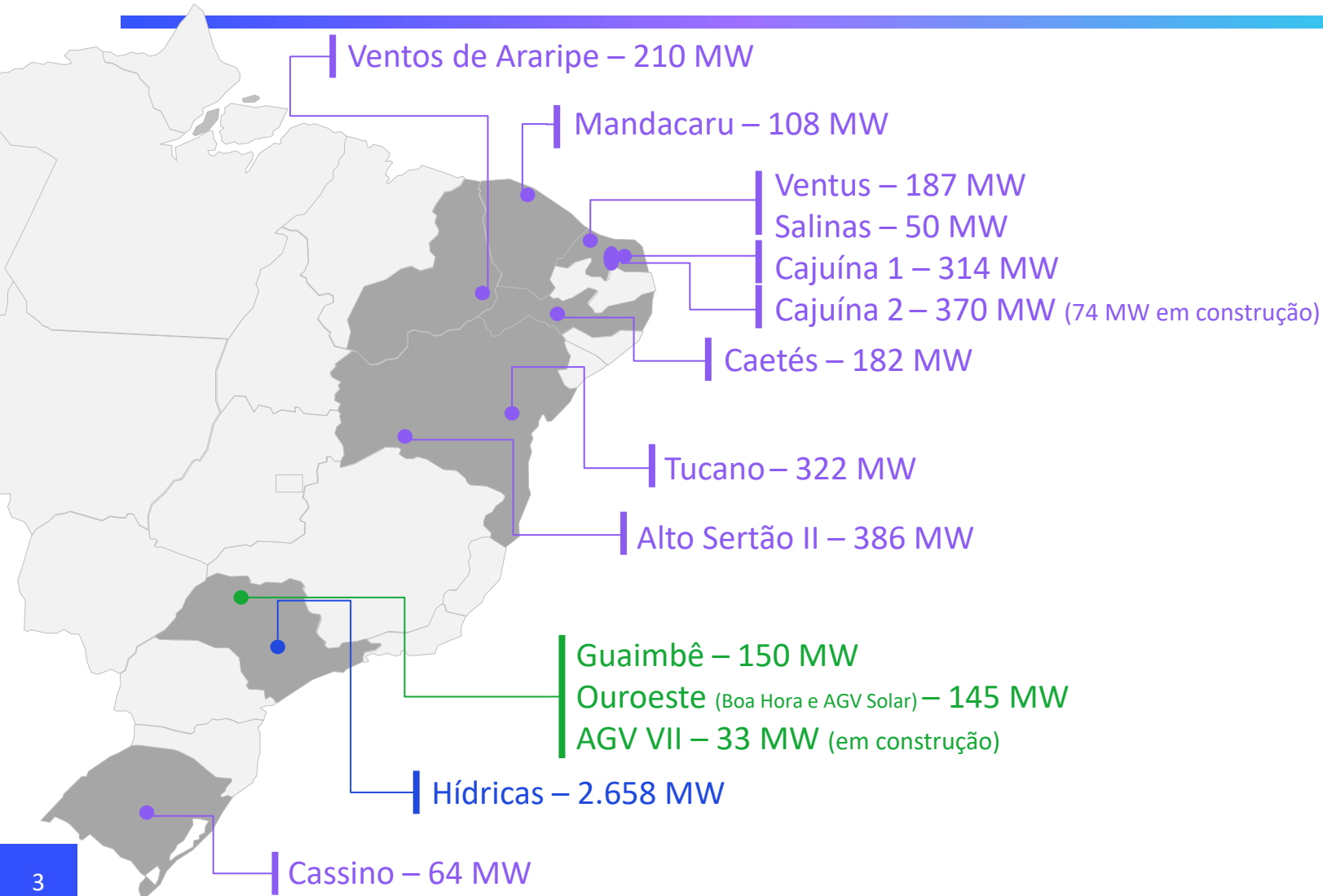


CONTEXTO SETORIAL

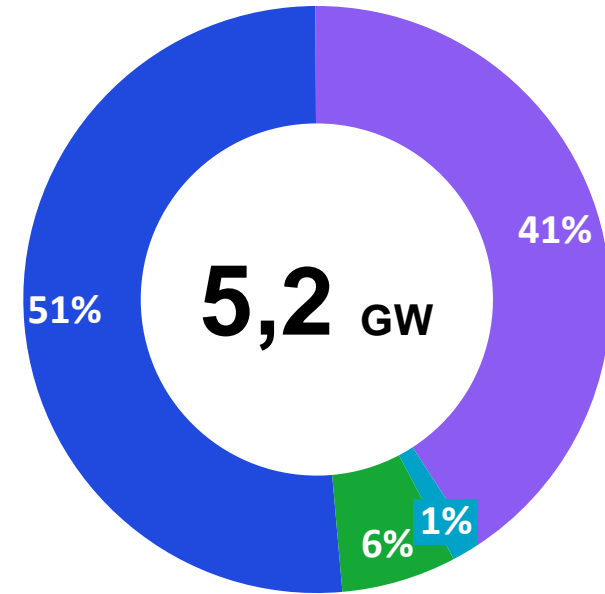


PREMISSAS DE MODELAGEM

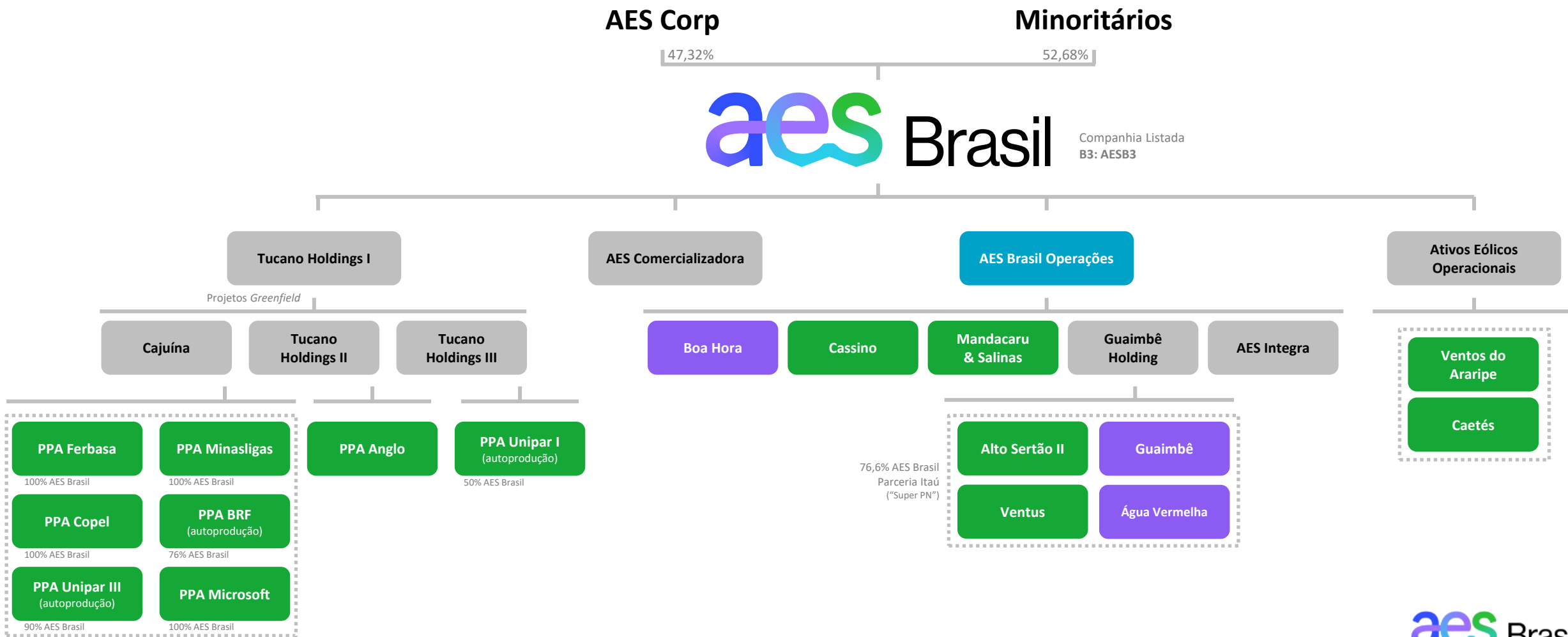
# Portifólio AES Brasil



**Breakdown Capacidade Instalada**



# Estrutura Societária





# ÍNDICE



AES BRASIL



CONTEXTO SETORIAL



PREMISSAS DE MODELAGEM

# Modelo Institucional do Sistema Interligado Nacional (SIN)



# Despacho centralizado do SIN, em função da elevada capacidade hídrica

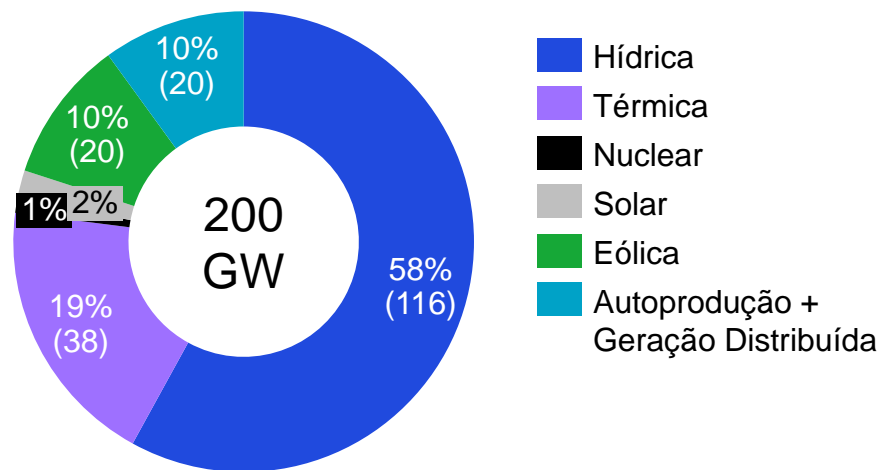
## Matriz de Geração

~40% da capacidade instalada Latino-Americana

200 GW de capacidade instalada

## Renováveis

80% da capacidade instalada é de fontes renováveis



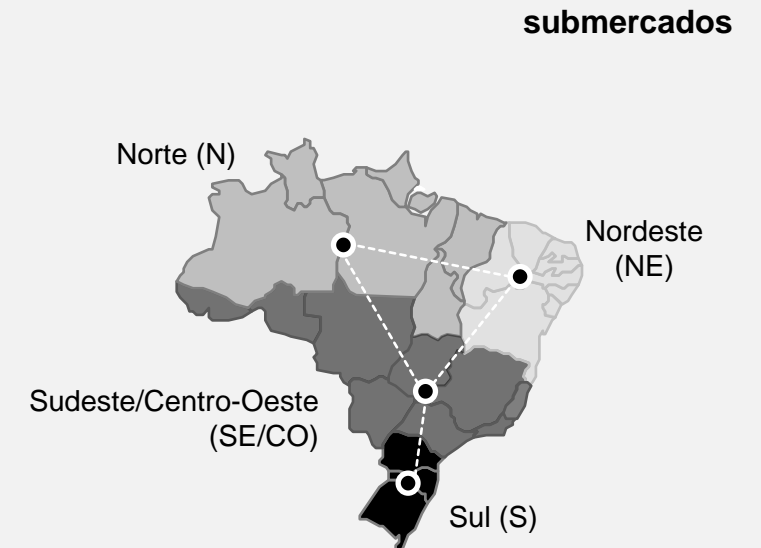
## Operação do Sistema

Despacho centralizado ONS com base em custos

O Operador Nacional do Sistema (ONS) é responsável pela coordenação e monitoramento da geração de energia elétrica

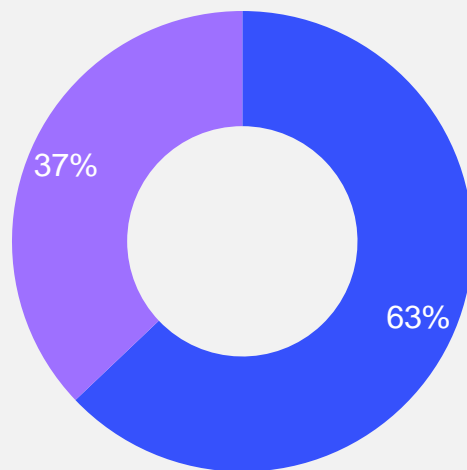
## Quatro submercados conectados

Com dimensões continentais, o Sistema brasileiro é totalmente conectado, que permite explorar o potencial energético de diferentes regiões.



# Dois ambientes de contratação de energia

Ambientes de  
Contratação  
2023



■ Mercado Regulado ■ Mercado Livre

Mercado  
Regulado  
("ACR")

Leilões  
Regulados

Via leilões  
organizados pelo  
governo federal

Distribuidoras

Mercado  
Livre  
("ACL")

Contratos  
Bilaterais

Via contratos  
bilaterais

Consumidores  
Livres

- **Elegibilidade ao Mercado Livre:** demanda acima de 1.000 kW (500kW em 2023, e todos os consumidores de alta tensão até 2024)
- Consumidores livres estão autorizados a comprar energia de fontes renováveis não convencionais, chamadas **energia incentivada**
- Benefícios: **50% de desconto em suas tarifas de conexão** aos sistemas de transmissão e distribuição



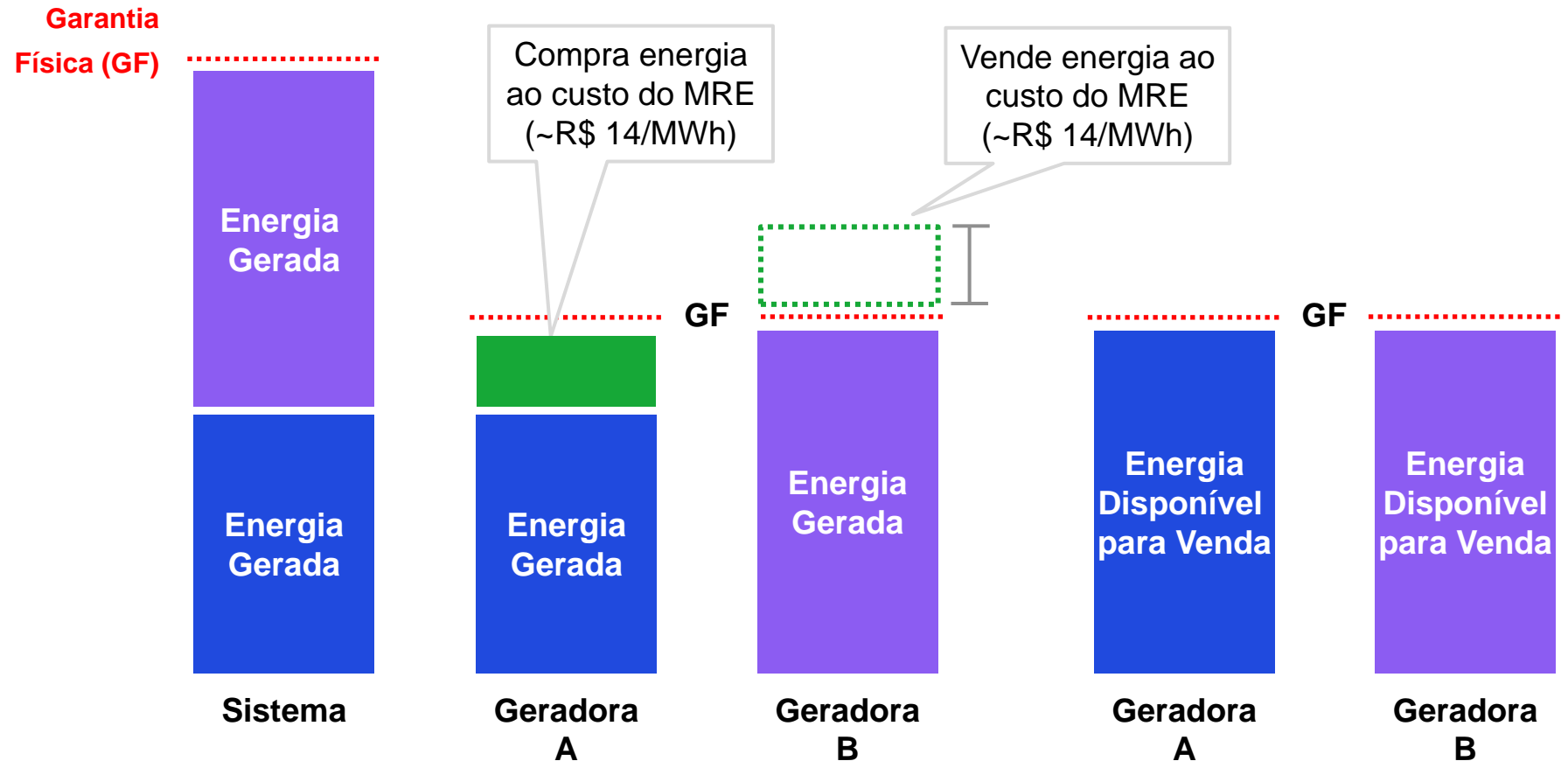
# Ativos hídricos fazem parte de um “condomínio”, compartilhando riscos

## Cenário 1 - Equilíbrio (Energia Gerada = Garantia Física)

Usinas hidrelétricas são parte do **Mecanismo de Realocação de Energia (MRE)**

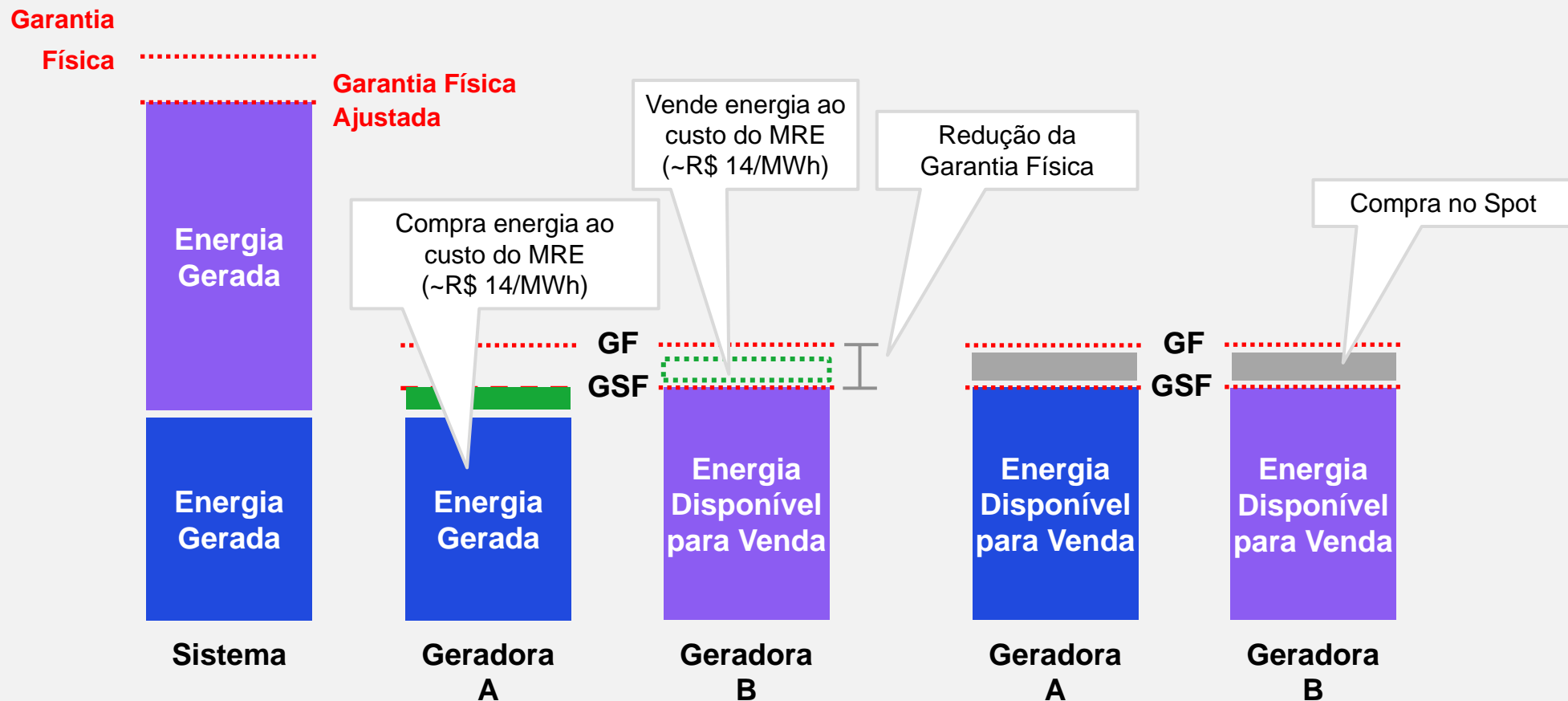
**Garantia física** é atribuída aos contratos de suporte

**Despacho de energia otimizado** pelo ONS



# O déficit de energia remanescente é equacionado ao preço de mercado (preço *spot*)

Cenário 2: Sistema operando com déficit, Energia Gerada < Garantia Física





# ÍNDICE



AES BRASIL



CONTEXTO SETORIAL



PREMISSAS DE MODELAGEM

# Receita de Geração de Energia

## ACL – Mercado Livre

Usinas contratadas no ACL

### Portfólio Hídrico

- UHE Água Vermelha
- UHE Bariri
- UHE Barra Bonita
- UHE Caconde
- UHE Euclides da Cunha
- UHE Ibitinga
- UHE Limoeiro
- UHE Promissão
- PCH Mogi
- PCH São Joaquim
- PCH São José

### Portfólio Eólico

- Tucano
- Cajuína

## ACR – Mercado Regulado

Usinas contratadas no ACR em Leilões de Energia de Reserva (LER) ou Leilões de Energia Nova (LEN)

### Portfólio Eólico

- Alto Sertão II
- Ventus
- Mandacaru e Salinas
- Ventos do Araripe
- Caetés
- Cassino

### Portfólio Solar

- Guaimbê
- Ouroeste (Boa Hora e AGV)

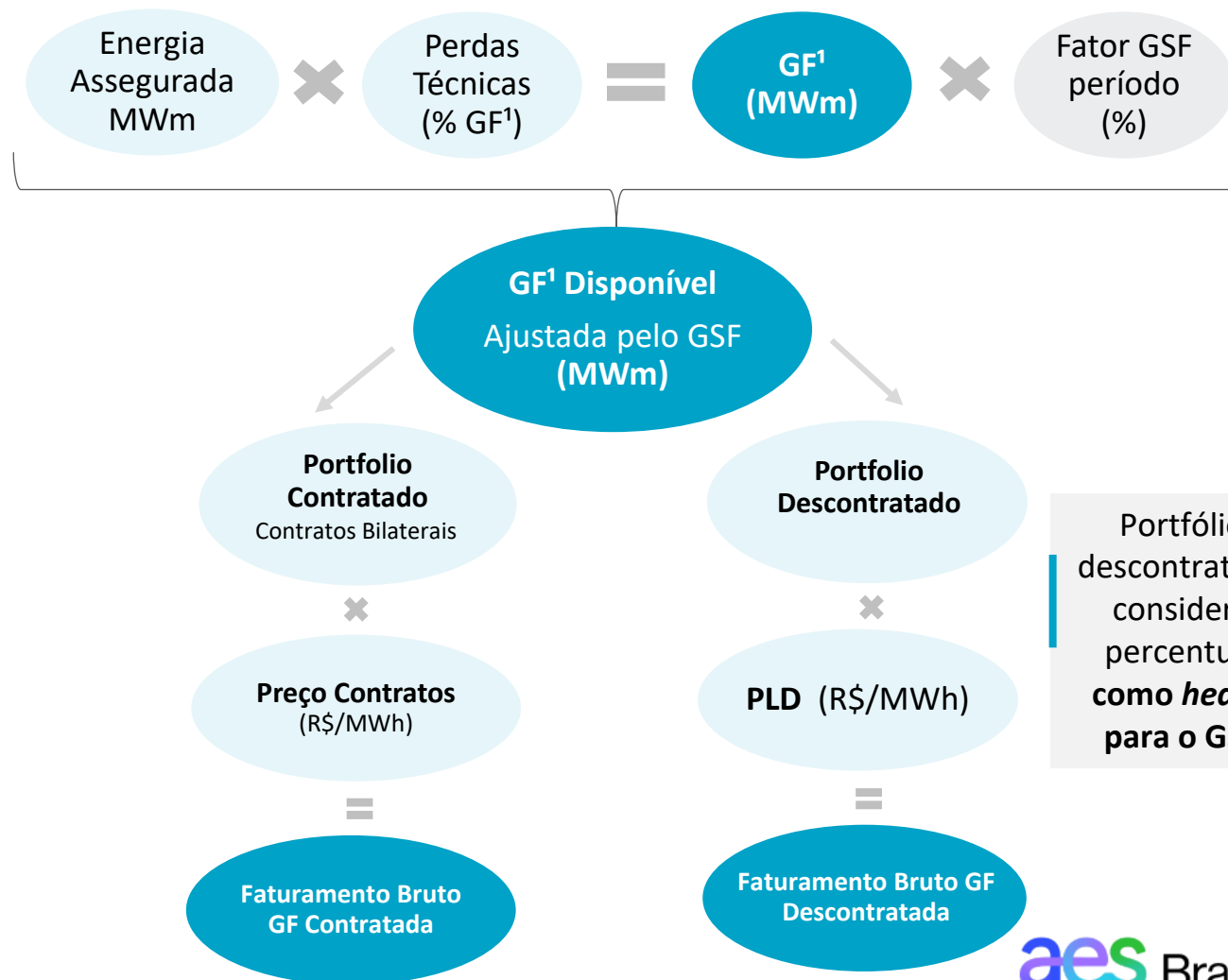
Preços dos contratos e leilões atualizados anualmente por inflação

# Receitas – Portfólio Hídrico - ACL

Hidros	2024	2025	2026	2027	2028
GF Contratada (MWm)	1.022	919	716	522	395
Preço médio (R\$/MWh) <sup>1</sup>	166	169	158	160	157

<sup>1</sup> Preço médio antes do PIS/COFINS na data base de dezembro/23.  
 Não considera ICMS (repassado ao cliente final).  
 Não considera P&D e CFURH (mais detalhes do slide 17).

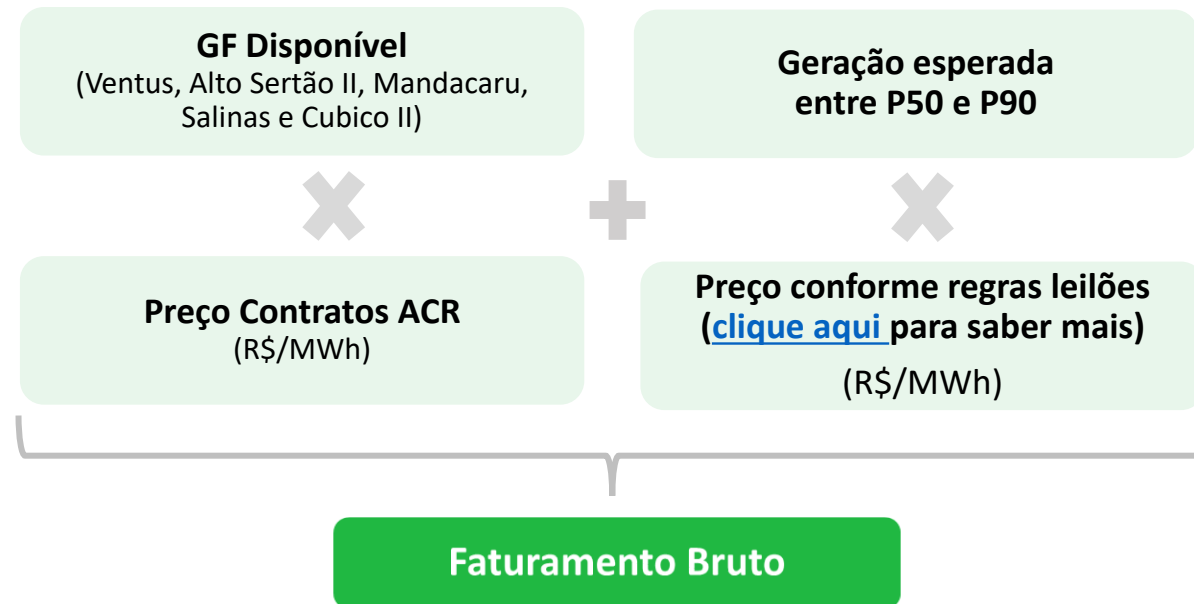
Usinas Hidrelétricas	Localização	Bacia Hidrográfica	Cap. Inst. (MW)	GF Revisada (MWm)	Vencimento Concessão
Água Vermelha	SP	Rio Grande	1.396,2	694,5	ago/32
Bariri	SP	Tietê	143,1	59,6	jul/32
Barra Bonita	SP	Tietê	140,8	46,7	mai/32
Caconde	SP	Rio Grande	80,4	32,5	mai/32
Euclides da Cunha	SP	Rio Grande	108,8	47,1	jun/32
Ibitinga	SP	Tietê	131,5	66,8	ago/32
Limoeiro	SP	Rio Grande	32,0	14,3	jul/32
Nova Avandanhava	SP	Tietê	347,4	125,5	mai/32
Promissão	SP	Tietê	264,0	93,9	set/32
PCH Mogi	SP	Mogi Guaçu	7,2	4,0	jul/32
PCH S. Joaquim	SP	Mogi Guaçu	3,0	1,3	jun/36
PCH S. José	SP	Mogi Guaçu	4,0	1,6	jun/36
<b>Total Portfólio Hídrico</b>			<b>2.658,4</b>	<b>1.187,8</b>	



1 – Garantia Física (GF)

# Receitas - Portfólio Eólico – ACR/ACL

Complexos Eólicos	MWm Contratado	Fim do PPA	Preço PPA (R\$/MWm)	Fim da Autoriz.
<b>OPERAÇÃO</b>	<b>682,3</b>			
<b>Alto Sertão II - BA</b>	<b>177,1</b>	-	-	-
LER 2010	73,5	ago/33	260,72	2046
LEN 2011	103,6	dez/35	195,76	2047
<b>Ventus - RN</b>	<b>58,3</b>	-	-	-
LER 2009	58,3	jun/32	336,82	2045
<b>Mandacaru e Salinas - CE/RN</b>	<b>68,4</b>	-	-	-
LER 2009	37,0	jun/32	335,26	2045
LEN 2011	31,4	ago/34	209,33	2047
<b>Cubico II - PI/PE/RS</b>	<b>229,4</b>	-	-	-
Ventos do Araripe - LER 13	108,3	ago/35	197,29	2049
Caetés - LER 13	94,7	ago/35	208,07	2049
Cassino - LFA 10	26,4	dez/34	296,19	2046
<b>Cajuína 1 – RN</b>	<b>149,1</b>			
PPA Minasligas	21,0	dez/42	-	2055
PPA Ferbasa	80,0	dez/43	-	2055
PPA Copel	4,0	dez/35	-	2055
PPA BRF (autoprodução)	44,1	dez/38	-	2055
<b>Tucano – BA</b>	<b>130,0</b>			
PPA Unipar I (autoprodução)	60,0	dez/42	-	2055
PPA Anglo American	70,0	dez/36	-	2055



- ACR: geração acima da GF segue regras dos leilões
  - Preços dos leilões atualizados por inflação a cada 12 meses
- GF de Alto Sertão II, Ventus, Mandacaru/Salinas e Cassino contratados a P50
- GF De Ventos do Araripe e Caetés contratados a P90
  - Receita adicional com geração entre P50 e P90

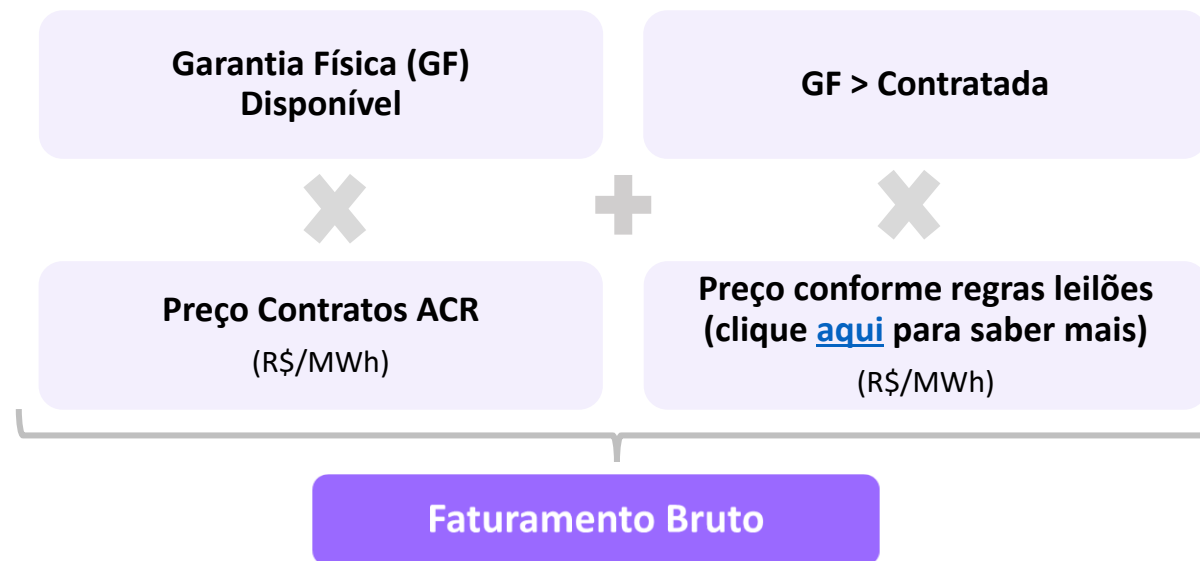
Clique [aqui](#) para saber mais sobre os contratos de energia do ACR

# Receitas - Portfólio Eólico – Principais Características

Complexos Eólicos	Nº Aerogeradores	Capacidade/ Aerogerador (MW)	% AES Brasil	Início PPA	Fim 1º Quadrênio	Fim 2º Quadrênio	Fim 3º Quadrênio	Fim 4º Quadrênio	Fim do PPA
<b>OPERAÇÃO</b>									
<b>Alto Sertão II - BA</b>	<b>230</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
LER 2010	100	1,7	100%	set/13	ago/17	ago/21	ago/25	ago/29	ago/33
LEN 2011	130	1,7	100%	jan/16	dez/19	dez/23	dez/27	dez/31	dez/35
<b>Ventus - RN</b>	<b>112</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
LER 2009	112	1,7	100%	jul/12	jun/16	jun/20	jun/24	jun/28	jun/32
<b>Mandacaru e Salinas - CE/RN</b>	<b>77</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
LER 2009	45	2,1	100%	jul/12	jun/16	jun/20	jun/24	jun/28	jun/32
LEN 2011	32	2,0	100%	nov/14	out/18	out/22	out/26	dez/30	ago/34
<b>Cubico II - PI/PE/RS</b>	<b>244</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventos do Araripe - LER 13	105	2,0	100%	set/15	ago/19	ago/23	ago/27	ago/31	ago/35
Caetés - LER 13	107	1,7	100%	set/15	ago/19	ago/23	ago/27	ago/31	ago/35
Cassino - LFA 10	32	2,0	100%	jan/15	dez/18	dez/22	dez/26	dez/30	dez/34
<b>Cajuína 1 – RN</b>	<b>55</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
PPA Minasligas	8	5,7	100%	jan/23	-	-	-	-	-
PPA Ferbasa	29	5,7	100%	jan/24	-	-	-	-	-
PPA Copel	2	5,7	100%	jan/23	-	-	-	-	-
PPA BRF (autoprodução)	16	5,7	76%	jan/24	-	-	-	-	-
<b>Tucano – BA</b>	<b>52</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
PPA Unipar I (autoprodução)	25	6,2	50%	jan/23	-	-	-	-	-
PPA Anglo American	27	6,2	100%	jan/22	-	-	-	-	-

# Receitas - Portfólio Solar - ACR

Complexos Solares	MWm Contratado	Fim do PPA	Preço PPA (R\$/MWm)	Fim da Autoriz.
<b>OPERAÇÃO</b>	<b>65,2</b>			
<b>Guaimbê – SP</b>	<b>29,5</b>	-	-	-
LER 20214	29,5	set/37	347,86	2050
<b>Ouroeste – SP</b>	<b>35,7</b>	-	-	-
Boa Hora – LER 2015	15,9	out/38	420,07	2051
Água Vermelha – LEN 2017	19,9	dez/40	191,89	2053



- **ACR:** geração acima da GF segue regras dos leilões
  - ➔ Preços dos leilões atualizados por inflação a cada 12 meses

Clique [aqui](#) para saber mais sobre os contratos de energia do ACR



# Receitas - Portfólio em Construção – Eólico/Solar

Complexos Eólicos em Construção	MWm Contratado	Fim do PPA	Fim da Autorização
<b>CONSTRUÇÃO</b>	<b>432,0</b>		
<b>Cajuína 2 – RN</b>	<b>302,0</b>	-	-
PPA BRF (autoprodução) – Cajuína 2	35,9	dez/38	2055
PPA Unipar III (autoprodução)	40,0	dez/43	2055
PPA Microsoft	77,0	jul/39	2055

Complexos Solares	MWm Contratado	Fim do PPA	Fim da Autorização
<b>CONSTRUÇÃO</b>	<b>33,2</b>		
<b>Água Vermelha – SP</b>	<b>33,2</b>	-	-
AGV VII	33,2	-	-

1 – Considera preço médio final com spread de energia incentivada ponderado pela capacidade instalada de cada contrato em setembro/2023, e assumindo curva DCIDE de novembro/2022, para liquidação do excedente de geração (P50-P90). Considera Cajuína 1 e Cajuína 2.

# Impostos sobre a Receita

## Ativos Hídricos (AES Operações controladora)

### PIS/COFINS – LUCRO REAL

$$\text{Faturamento Bruto} \times \text{PIS/COFINS (9,25\%)} = \text{PIS/COFINS a Pagar}$$

### PESQUISA E DESENVOLVIMENTO – P&D

$$= 1,01\% \text{ da receita líquida de impostos}$$

### CFURH

Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos

$$7\% \times \text{Energia Gerada Mês (MWh)} \times \text{TAR 2022}^1 = \text{CFURH}$$

R\$ 89,79/MWh

Alíquota efetiva de PIS/COFINS poderá ser inferior em função da apropriação de créditos de PIS/COFINS

## Ativos Eólicos e Solares

### PIS/COFINS – LUCRO PRESUMIDO

$$\text{Receita Bruta} \times \text{PIS/COFINS (3,65\%)} = \text{PIS/COFINS a Pagar}$$

# Custos & Despesas Operacionais

## TUST /TUSDg<sup>1</sup>

Tarifa do Uso do Sistema de Transmissão e Distribuição

Capacidade  
Instalada (MW)



R\$/MW Instalado



Reajuste Anual  
inflação



TUST

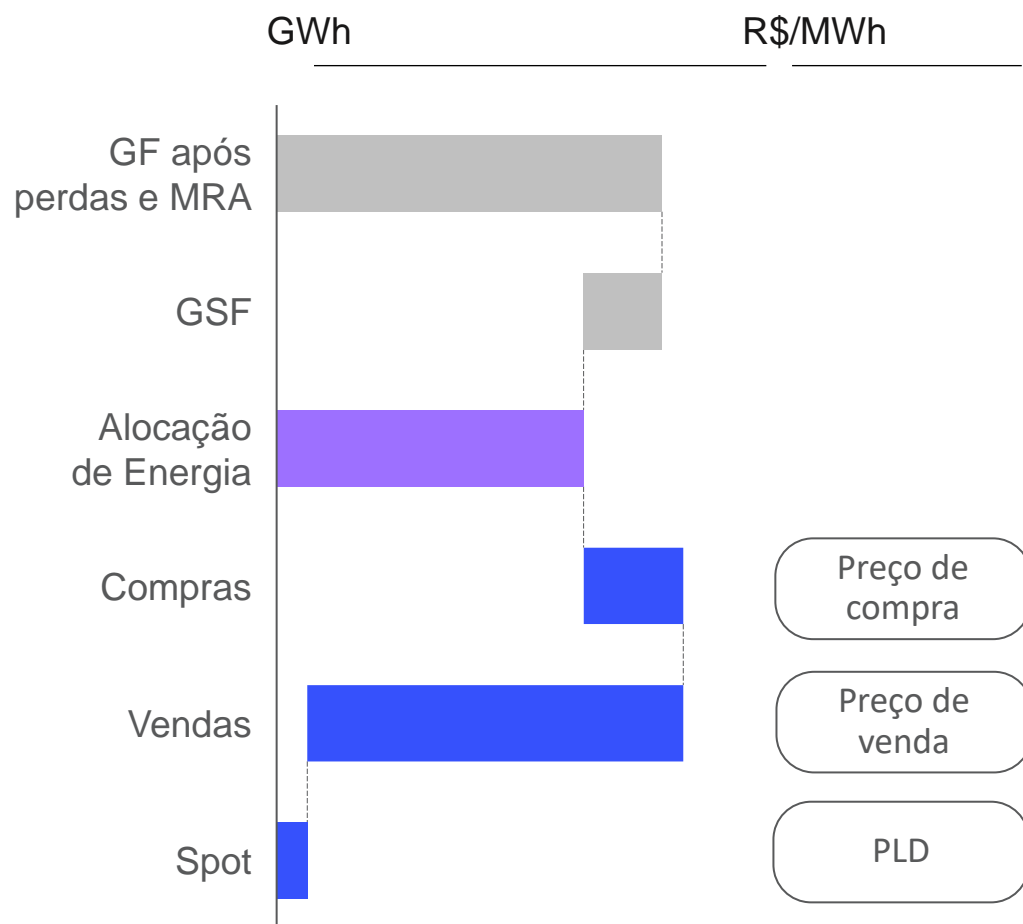
## TFSEE

Taxa de Fiscalização do Serviço de Energia Elétrica

- 0,4% sobre o benefício econômico gerado pelo concessionário, permissionário ou autorizado
- Benefício econômico: divulgado anualmente pela Aneel
- Para fins de modelagem, pode-se utilizar como proxy o reajuste anual do encargo do ano anterior por IPCA

1 - A TUSDg só é aplicada nos seguintes ativos: UHE Bariri, UHE Barra Bonita, UHE Promissão, UHE Ibitinga e Complexo Solar Guaimbê. A TUSDg é aplicada àquelas usinas que acessam o SIN conectando-se em instalações em nível de tensão inferior se comparado àquelas usinas para onde é aplicada a TUST.

# Balanço Energético - Hídrico



- Estratégia de sazonalização da energia hídrica definida com periodicidade anual
- Alocação de energia considera: sazonalização + estratégia de comercialização. A AES Brasil adotou a estratégia de seguir à alocação do MRE.
- Premissas importantes:
  - Climatologia e nível de reservatórios
  - GSF e PLD
  - Preços de médio e longo prazos

# Custos & Despesas Operacionais

## DESPESAS OPERACIONAIS

- **SG&A:**

Pessoal, Material, Serviços de terceiros e outras despesas operacionais

## EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL

- Participação da AES na joint venture de Unipar I (50%) – Tucano

# Custos & Despesas Operacionais

## DEPRECIÇÃO

- Considera a vida útil de cada ativo (Vide Nota Explicativa Imobilizado)
- Contrato de concessão das usinas hídricas prevê, ao final da concessão (2032), a indenização dos ativos não depreciados pelo Valor Original Contábil (VOC) corrigido pela inflação

## INVESTIMENTOS

- Para fins de modelagem, é importante considerar o *guidance* oficial divulgado pela Companhia, que contém:
  - I. Investimento em O&M dos ativos operacionais
  - II. Novos projetos

Para acessar o *guidance* disponível no último release de resultados divulgado, clique [aqui](#)

# Imposto de Renda & Contribuição Social (IR/CSLL)

## LUCRO REAL

### Portfólio hídrico (AES Operações – controladora)

- Alíquota de 34% aplicado a base de cálculo de imposto (lucros antes do IR/CSLL)
- Alíquota efetiva média em 2023 de ~18% (Clique [aqui](#) para acessar Resultados em Excel)
- Prejuízos fiscais apurados em períodos anteriores podem ser compensados com os lucros apurados posteriormente, limitado a 30% do lucro real antes da compensação (Conforme Nota Explicativa [Tributos Diferidos](#))

## LUCRO PRESUMIDO

### Portfólio eólico e solar

- Regime de tributação simplificado (3,08% sobre a receita bruta):
  - IR: base de cálculo de 8% da receita bruta, e alíquota de 25%
  - CSLL: base de cálculo de 12% da receita bruta, e alíquota de 9%

---

## Relações com Investidores

[ri.aesbrasil@aes.com](mailto:ri.aesbrasil@aes.com)

+55 (11) 4197-4925

[ri.aesbrasil.com.br](http://ri.aesbrasil.com.br)



Declarações contidas neste documento, relativas à perspectiva dos negócios, às projeções de resultados operacionais e financeiros e ao potencial de crescimento da Companhia, constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro da Companhia. Essas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, do desempenho econômico do Brasil, do setor elétrico e do mercado internacional, estando, portanto, sujeitas a mudanças.



# Portfolio ACR - 8 leilões distintos

[Links para os editais de geração \(ANEEL\)](#)



Complexo	Leilão	Link para o Edital
Ventus Mandacaru & Salinas (antiga MS)	2º LER / 2009	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=77">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=77</a>
Cassino	2º LFA / 2010	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=87">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=87</a>
Alto Sertão II (LER)	3º LER / 2010	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=86">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=86</a>
Alto Sertão II (LEN A+LEN B) Mandacaru & Salinas (antiga Santos)	12º LEN / 2011	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=94">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=94</a>
Caetés e Ventos do Araripe	5º LER / 2013	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=117">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=117</a>
Guaimbé	6º LER / 2014	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=133">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=133</a>
Boa Hora	8º LER / 2015	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=150">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=150</a>
Água Vermelha	25º LEN / 2017	<a href="https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=170">https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/editais_geracao/documentos_editais.cfm?IdProgramaEdital=170</a>

# LER 2009/10 – LEILÃO DE ENERGIA DE RESERVA

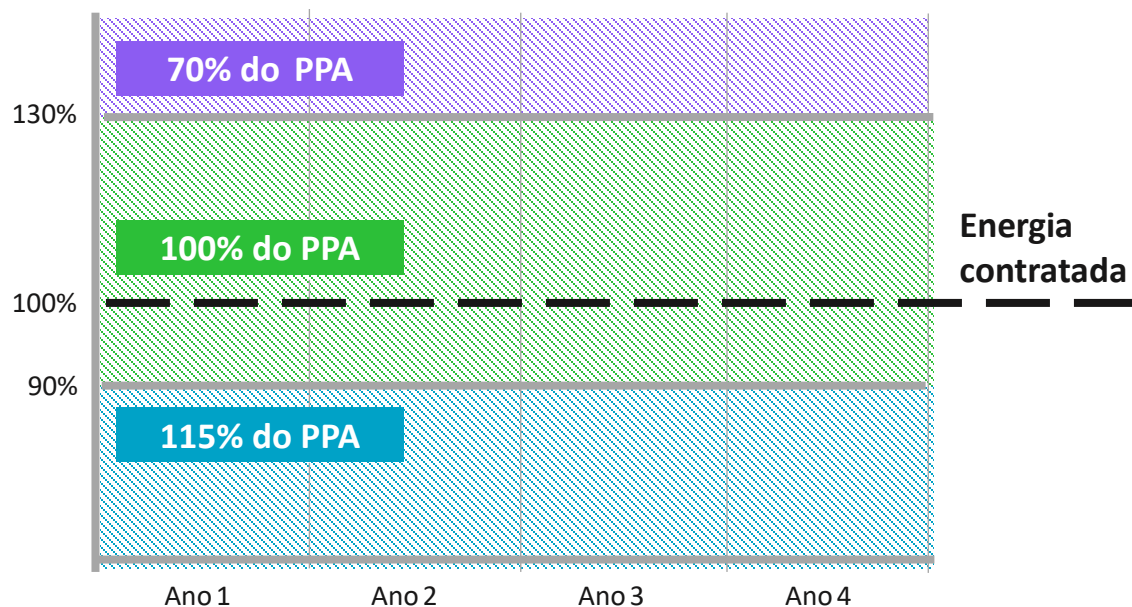
Energia é vendida ao sistema. Contratos de 20 anos de duração, quebrados em cinco períodos de verificação de 4 anos (“quadriênios”)



**Eólica**

## EMPREENDIMENTOS:

Ventus, Alto Sertão II, Mandacaru e Salinas



Desempenho de geração afeta o montante contratado no quadriênio.

Clique [aqui](#) para retornar

## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

A energia gerada fora da banda é liquidada no ano seguinte

- Abaixo de 90%: precificada em 115% do PPA
- Acima de 130%: precificada à 70% do preço de contrato ("PPA")

### QUADRIENAL

Superávit ou déficit é acumulado até o final do 4º ano

- Superávit: pode ser transferido para o próximo quadriênio, transferido para outras geradoras (que tiveram projetos vendidos no mesmo leilão) ou precificada pelo PPA
- Déficit: precificado pelo PPA

# LEN 2011 – LEILÃO DE ENERGIA NOVA

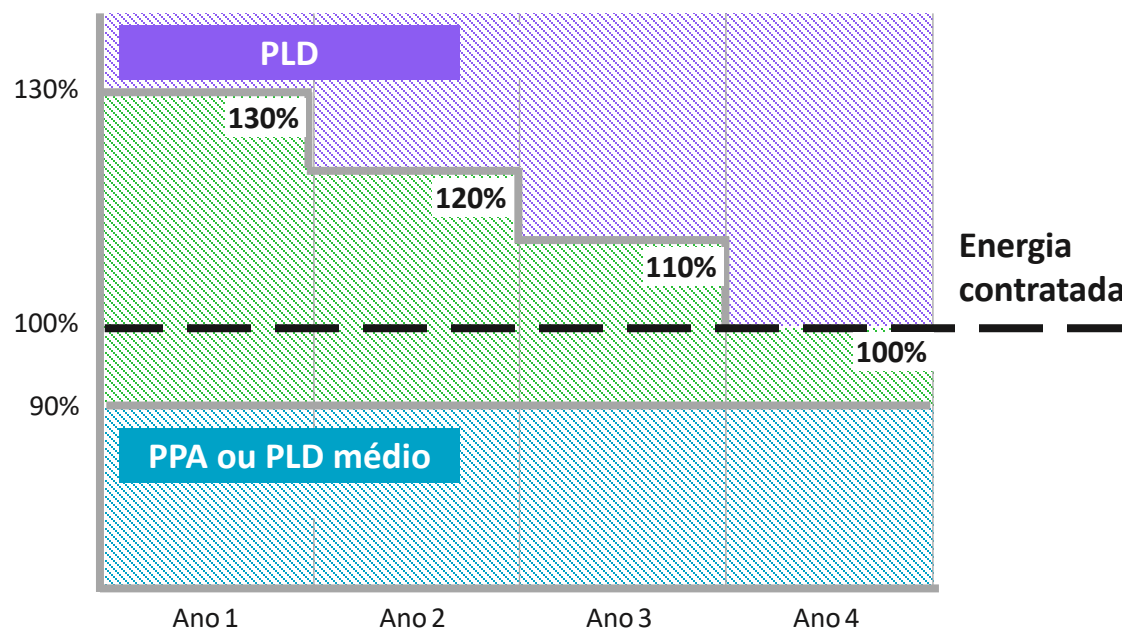


**Eólica**

Energia é vendida diretamente às distribuidoras. Contratos possuem 20 anos de duração, mas são quebrados em cinco quadriênios.

## EMPREENHIMENTOS:

Alto Sertão II e Mandacaru



Desempenho de geração afeta a garantia física e balanço de lastro, mas não afeta o montante contratado com as distribuidoras.

## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

Superávit de energia dentro da banda é carregado para o ano subsequente como “crédito”. Se a geração ultrapassar o limite da banda anual, a energia é liquidada à PLD.

- Os limites das bandas têm uma queda de 10 p.p. ao ano e depois voltam ao limite inicial
- 1º ano: 130% / 2º ano: 120% / 3º ano: 110% / 4º ano: 100%
- Menos de 90%: precificada pelo maior (PLD médio anual ou PPA) a ser estabelecido nos próximos 12 meses

### QUADRIENAL

Energia gerada entre 90% e 100%:

- Déficit acumulado até o final do 4º ano é precificado pelo maior entre PLD médio quadrienal ou PPA
- Reembolso em 12 meses

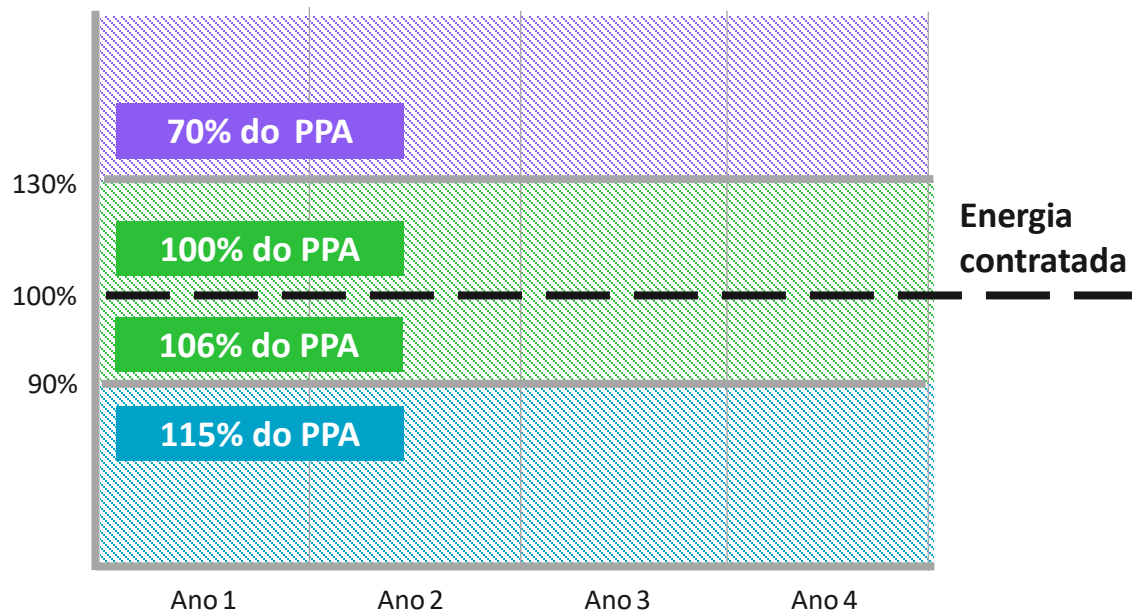
# LER 2013 – LEILÃO DE ENERGIA DE RESERVA

Energia é vendida ao sistema. Contratos de 20 anos de duração, quebrados em cinco períodos de verificação de 4 anos (“quadriênios”)



## EMPREENDIMENTOS:

Ventos do Araripe e Caetés



## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

#### Energia gerada acima de 130%

- Precificada à 70% do PPA e paga nos próximos 12 meses

#### Energia gerada abaixo de 90%

- Precificada à 115% do PPA e ressarcida à Conta de Energia de Reserva (CONER), em 12 parcelas mensais no ano contratual seguinte

### QUADRIENAL

- Superávit pode ser transferido para o próximo ano, vendido para outros geradores ou precificado à 100% do PPA
- Déficit (até 90%) é valorado à 106% do PPA

Desempenho de geração afeta o montante contratado no quadriênio.

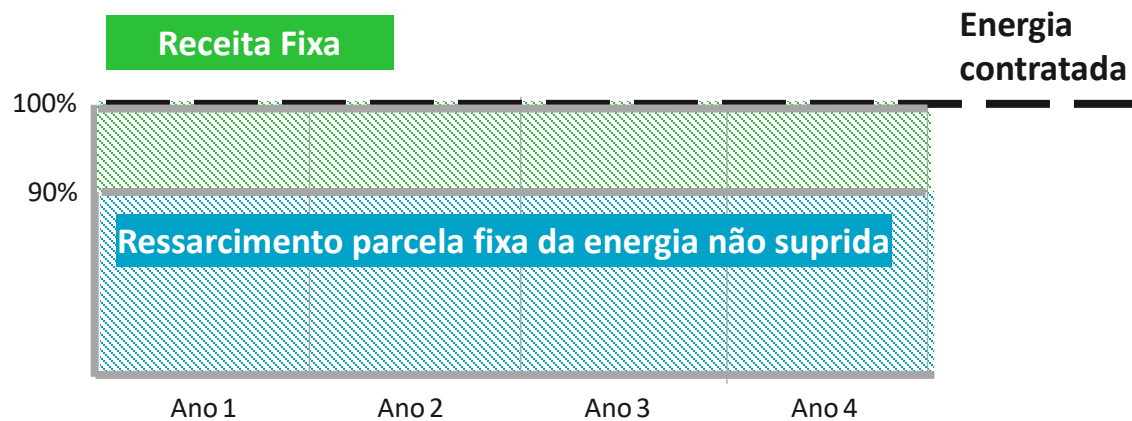
# LFA 2010 – LEILÃO DE FONTES ALTERNATIVAS

Energia eólica vendida para as distribuidoras, na modalidade por disponibilidade, e contratos de 20 anos de duração.



## EMPREENDIMENTOS:

Cassino



Desempenho de geração afeta a garantia física e balanço de lastro, mas não afeta o montante contratado com as distribuidoras.

## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

Cláusulas de ressarcimento do valor correspondente à parcela fixa da energia não suprida:

- Geração anual inferior a 90% da contratada: ressarcimento anual.
- Geração anual entre 90% e 100% da contratada: ressarcimento quadrienal.

Geração considerada para a média quadrienal equivalente a 90% do montante contratado

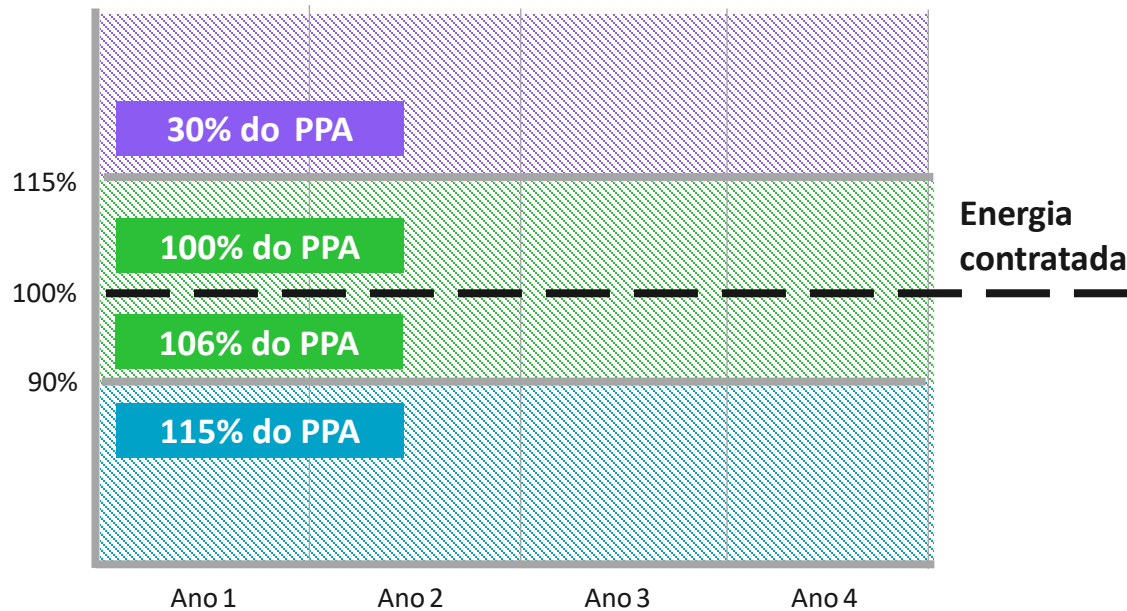
# LER 2014/15 – LEILÃO DE ENERGIA DE RESERVA

Energia é vendida para o sistema em contratos de 20 anos de duração



## EMPREENDIMENTOS:

Guaimbê e Boa Hora



Desempenho de geração afeta o montante contratado no quadriênio.

Clique [aqui](#) para retornar

## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

#### Energia gerada acima de 115%

- Precificada à 30% do PPA e pagamentos recebidos nos próximos 12 meses

#### Energia gerada entre 90% e 115%

- Superávit pode ser transferido para o próximo ano, vendido para outros geradores ou precificado à 100% do PPA
- Déficit (até 90%) é valorado à 106% do PPA

#### Energia gerada abaixo de 90%

- Valorada à 115% do PPA e reembolsada nos próximos 12 meses

# LEN 2017 – LEILÃO DE ENERGIA NOVA

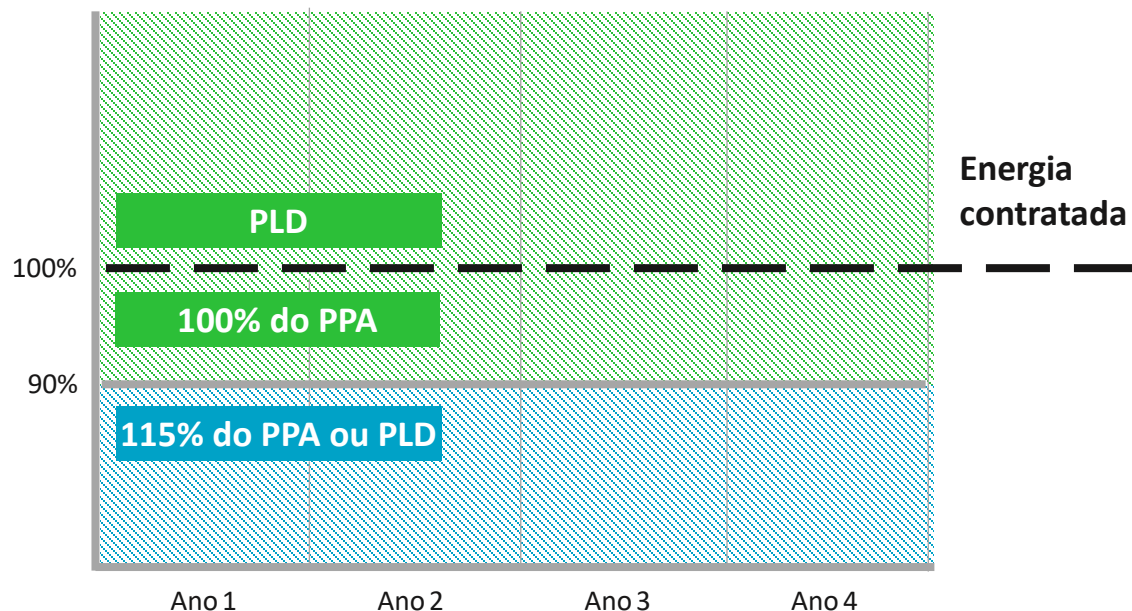


Solar

Energia é vendida no sistema, que depois a revende aos distribuidores. Contratos de 20 anos de duração

## EMPREENHIMENTOS:

Água Vermelha (Solar)



## MECANISMO DE CONTRATO

### ANUAL

#### Energia gerada acima de 100%

- Liquidada à PLD spot

#### Energia gerada entre 90% e 100%






- Liquidada à 100% do PPA

#### Energia gerada abaixo de 90%

- Valorada pelo maior entre 115% do PPA ou PLD e reembolsada nos próximos 12 meses

Desempenho de geração afeta a garantia física e balanço de lastro, mas não afeta o montante contratado com as distribuidoras.

# PPAs DE LONGO PRAZO

									
Cap. Instalada (MW)	46	165	165	300	91	11	167	155	154
Energia Contratada (MWm)	21	80	80	150	40	4	70	60	77
Duração do PPA	20 anos	20 anos	15 anos	15 anos	20 anos	12 anos	15 anos	20 anos	15 anos
Início do Suprimento	Jan/23	Jan/24	Jan/24	Jan/24	Jan/24	Jan/23	Jan/22	Jan/23	Jul/24
Produto	Convencional Sudeste	Convencional Nordeste	Incentivada Sudeste	Convencional Norte	Incentivada Sudeste	Convencional Nordeste	Convencional Sudeste	Incentivada Sudeste	Incentivada Sudeste
Tipo de Contrato	PPA regular	PPA regular	Autoprodução <sup>1</sup>	PPA regular	Autoprodução <sup>2</sup>	PPA regular	PPA regular	Autoprodução <sup>3</sup>	PPA regular

Clique [aqui](#) para retornar à apresentação

1 - Joint venture com controle compartilhado (76% AES Brasil); 2 - Joint venture com controle compartilhado (90% AES Brasil); 3 - Joint venture com controle compartilhado (50% AES Brasil).