



Leilão das UHEs com Concessões Não Renovadas

27 de Setembro de 2017

USINAS HIDRELÉTRICAS com concessões não renovadas



Lote A - UHE São Simão
Sta. Vitória (MG) e São Simão (GO)

Rio: Parnaíba

Capacidade Instalada: 1.710 MW

Capacidade Comercial: 1.202,7 MWm

Início da operação: 1978

Receita Fixa Anual (100%): MBRL 1.032



Lote B - UHE Jaguará
Rifânia (MG)

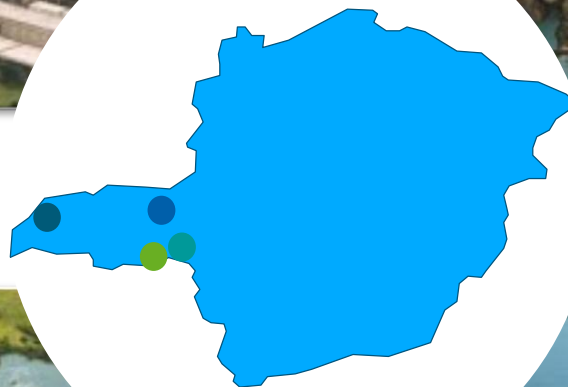
Rio: Grande

Capacidade Instalada: 424 MW

Capacidade Comercial: 341 MWm

Início da operação: 1971

Receita Fixa Anual (100%): MBRL 321



Lote C - UHE Miranda
Indianópolis (MG)

Rio: Araguari

Capacidade Instalada: 408 MW

Capacidade Comercial: 198,2 MWm

Início da operação: 1998

Receita Fixa Anual (100%): MBRL 214



Lote D - UHE Volta Grande
Miguelópolis (SP)

Rio: Grande

Capacidade Instalada: 380 MW

Capacidade Comercial: 230,6 MWm

Início da operação: 1974

Receita Fixa Anual (100%): MBRL 253

PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO

Leilão 001/2017



Data: 27/09/2017

Período de Concessão: 30 anos a partir do fim do período de operação assistida

Critério: Maior Bonificação pela Outorga – BO em BRL

Comercialização: 70% para ACR – sem GSF+ 30% para ACL – com exposição ao GSF

70% assegurado por PPAs de longo prazo no ACR

Lote	UHE	GAG ¹ Total (MBRL)	RBO ² (MBRL)	RAG ³ = GAG + RBO (MBRL)	BO Mínima (MBRL)	BO Vencedora (MBRL)	
A	São Simão	236	797	1.032	6.741	7.180	
B	Jaguara	88	233	321	1.911	2.171	✓ 
C	Miranda	71	143	214	1.111	1.360	✓ 
D	Volta Grande	83	170	253	1.292	1.420	
Total Lotes B, C, D		243	545	788	4.315	4.951	
TOTAL		478	1.342	1.820	11.056	12.131	

Notas:

¹ GAG: Gestão dos Ativos de Geração.

² RBO: Retorno da Bonificação pela Outorga.

³ RAG: Receita Anual de Geração referente a 100% da energia assegurada.

CONSIDERAÇÕES ADICIONAIS

- Receita Anual de Geração (RAG) indexada ao IPCA
- Energia contratada em cotas (70%) é livre do risco hidrológico (GSF)
- Energia direcionada ao Mercado Livre (30%) complementa portfólio da EBE e possibilita criação de produtos
- Assinatura do contrato de concessão em 10/11/2017 e pagamento do BO até 30/11/2017
- Período de operação assistida (a ser feita pela CEMIG) de até seis meses → efetivo período será definido até 10/11/2017
- Geração de caixa:
 - RBO: após a assinatura do contrato de concessão
 - GAG: após o período de operação assistida, quando a ENGIE assumirá operação dos ativos por 30 anos
- Investimento em manutenção será otimizado
- Financiamento em R\$, através de distintos produtos, sendo estruturado tanto na EBE como na(s) Sociedade(s) de Propósito Específico que pagarão os bônus de outorga
- Retorno do projeto em linha com o track-record de disciplina financeira da ENGIE



