



Usina Termelétrica Pampa Sul S.A.

Relatório da Administração

Exercícios de **2021 e 2020**

CNPJ: 04.739.720/0001-24
NIRE: 42 3 0002610-7
R. Paschoal Apóstolo Pitsica, 5064
Agrônômica - Florianópolis – SC
CEP 88025-255



ENGIE

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. (“Pampa Sul” ou “Companhia”) tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31.12.2021. As informações estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

1. Perfil Institucional

A Companhia tem como objeto social a geração de energia elétrica por meio da operação da Usina Termelétrica Pampa Sul (“Usina”), localizada no município de Candiota (RS), que utiliza o carvão mineral como fonte de energia. A Usina, de 345,0 MW de capacidade instalada e 323,5 MWm de capacidade comercial, vendeu em 28.11.2014, no 20º Leilão de Energia nova (A-5/2014), 294,5 MWm em contrato de 25 anos, tendo entrado em operação comercial em 28.06.2019.

2. Estrutura e Controle Acionário

Com 1.076.692.000 ações ordinárias, a Companhia acumulava capital social de R\$ 1.076.692 mil ao final de 2021, sendo controlada pela ENGIE Brasil Energia S.A. (“ENGIE Brasil Energia” ou “ENGIE”), uma plataforma de investimento em infraestrutura em energia sediada em Florianópolis, atuante nas atividades de geração, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Atua ainda no segmento de transporte de gás, por meio de participação na Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG, em conjunto com outros sócios.

Em 17.03.2021, a controladora da Companhia, ENGIE Brasil Energia, comunicou a seus investidores e ao mercado em geral a retomada do processo de venda da totalidade de suas ações detidas na Pampa Sul, estando, atualmente, em fase de avaliação de potenciais compradores da subsidiária. A potencial operação de alienação está em linha com a estratégia de descarbonização do Grupo ENGIE em todo o mundo, focada em atividades de baixa emissão de carbono.

2.1 Governança Corporativa

A Companhia é administrada por um Conselho de Administração e por uma Diretoria, cujos poderes, atribuições e responsabilidades constam na legislação e no Estatuto Social. Os Conselheiros são eleitos em Assembleia Geral e a Diretoria pelo Conselho de Administração. Os mandatos são de 3 (três) anos, com possibilidade de reeleição.

O Conselho de Administração é atualmente composto por sete membros: Eduardo Antonio Gori Sattamini, Marcos Keller Amboni, José Luiz Jansson Laydner, Marcelo Cardoso Malta, Cristina Rigggenbach, Sérgio Roberto Maes e Guilherme Slovinski Ferrari, sendo o primeiro escolhido para exercer a função de presidente do Conselho.

A Diretoria Executiva possui a seguinte composição: José Luiz Jansson Laydner ocupando a função de Diretor Presidente, Patricia Fabiana Farrapeira Muller eleita Diretora Administrativa, Financeira e de Relações com Investidores e Sérgio Roberto Maes na posição de Diretor Técnico-Operacional.

3. Ambiente Macroeconômico

O segundo ano da pandemia da Covid-19 foi, em linhas gerais, marcado pela recuperação do crescimento econômico e alta inflação – uma constante observada no Brasil e no mundo. O Produto Interno Bruto (PIB) teve crescimento estimado de 4,5%, de acordo com o Relatório Focus publicado pelo Banco Central ao final de dezembro – a divulgação do dado oficial deve ocorrer em março de 2022. A alta praticamente compensa o decréscimo de 4,1% observado em 2020.

A atividade econômica brasileira iniciou uma recuperação, ainda que ligeiramente abaixo da esperada. A inflação elevada, com pior resultado desde 2015, gerou impacto sobre o crescimento, com a deterioração do poder de compra das famílias. O Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) apresentou variação de 10,1%, enquanto o Índice Nacional de Preço ao Consumidor (INPC) registrou, no acumulado do ano, 10,2%.

As incertezas trazidas pela pandemia e seus desdobramentos também influenciaram o mercado financeiro. A taxa básica de juros (Selic) atingiu 9,2%, alta de 7,2 p.p. no ano, enquanto o dólar (Ptax) bateu a marca de R\$ 5,58 – a moeda americana estava cotada em R\$ 5,19 ao fim de 2020.

4. Desempenho Operacional

Em 2021, a geração total bruta da Usina alcançou 1.564,8 GWh, 1,8% acima da observada em 2020, que foi de 1.537,8 GWh. Cabe destacar que ao longo de ambos os anos ocorreram paradas para manutenção da Usina e limitações de transmissão, por conta de importação de energia do Uruguai pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS). Quando a importação ocorria em capacidade máxima, a Usina precisava reduzir a geração em até 50% (175 MW). A partir de fevereiro de 2022, este passou a não ser mais um fator limitante, por ampliação das estruturas de transmissão na região (conexão à subestação Candiota 2).

O índice de disponibilidade atingido em 2021, considerando-se as paradas programadas, foi de 52,3%, 0,2 p.p. menor que o atingido no ano anterior, de 52,5%.

5. Desempenho Econômico-financeiro

Indicadores de resultado	2021	2020	Var. (R\$)	Var. (%)
Receita operacional líquida	587.311	618.309	(30.998)	(5,0)
Lucro bruto	55.863	117.090	(61.227)	(52,3)
Margem bruta	9,5%	18,9%		(9,4 p.p.)
Ebitda (Lajida) ¹	175.274	225.734	(50.460)	(22,4)
Margem Ebitda	29,8%	36,5%		(6,7 p.p.)
Depreciação e amortização	(120.186)	(110.908)	(9.278)	8,4
Resultado financeiro	(220.183)	(86.002)	(134.181)	156,0
Imposto de renda e contribuição social	55.944	(6.689)	62.633	(936,4)
(Prejuízo) lucro líquido do exercício	(109.151)	22.135	(131.286)	(593,1)

¹ Ebitda (Lajida): lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização

Receita operacional líquida

Em 2021, a receita operacional líquida da Companhia apresentou decréscimo de R\$ 30.998 mil (5,0%), atingindo R\$ 587.311 mil, frente aos R\$ 618.309 mil reconhecidos em 2020. Essa redução é explicada, substancialmente, pela combinação dos seguintes itens: (i) redução de R\$ 150.514 mil na venda de suprimento de energia, composta por (i.i) reconhecimento de R\$ 195.971 mil relativos ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR em 2021, contra R\$ 30.160 mil no ano anterior, resultado do aumento de paradas programadas em 2021 quando comparado com o ano de 2020; efeito parcialmente atenuado pelos (i.ii) efeitos da atualização monetária dos contratos; e (ii) acréscimo de R\$ 117.738 mil nas transações no mercado de curto prazo, devido à estratégia de portfólio da Companhia, tendo em vista o aumento de 52,0% na média anual do PLD¹, comparando os preços de 2021 e 2020.

Custos da energia vendida

	2021	2020	Var. (R\$)	Var. (%)
Combustível para produção de energia elétrica	125.551	111.051	14.500	13,1
Depreciação e amortização	120.186	110.908	9.278	8,4
Energia elétrica comprada	98.892	108.142	(9.250)	(8,6)
Materiais e serviços de terceiros	74.789	77.074	(2.285)	(3,0)
Encargos de uso da rede elétrica de conexão	38.915	42.231	(3.316)	(7,9)
Pessoal	27.738	24.544	3.194	13,0
Transações no mercado de energia de curto prazo	23.812	6.340	17.472	275,6
Outros	21.565	20.929	636	3,0
	531.448	501.219	30.229	6,0

Os custos da energia vendida aumentaram em R\$ 30.229 mil (6,0%) entre os exercícios em comparação, passando de R\$ 501.219 mil em 2020 para R\$ 531.448 mil em 2021. Tal variação decorre, essencialmente, do comportamento dos componentes a seguir:

a) Combustível para produção de energia elétrica: acréscimo de R\$ 14.500 mil (13,1%) em 2021 quando comparado com o ano anterior, devido, basicamente, ao maior consumo de carvão, haja vista a maior geração da Usina, a qual apresentou aumento de 27 GWh em 2021 quando comparado com 2020, e pelos efeitos do reajuste anual do custo com combustíveis.

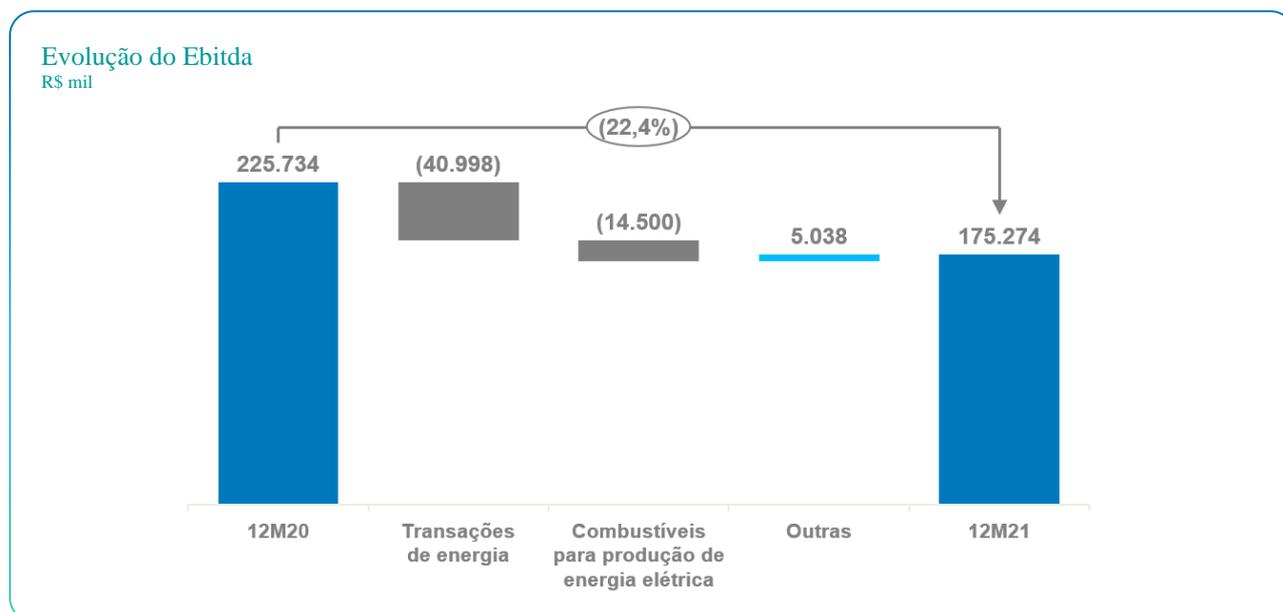
b) Energia elétrica comprada e transações no mercado de energia de curto prazo: redução de R\$ 9.250 mil e aumento de R\$ 17.472 mil, respectivamente, entre os exercícios em análise, totalizando aumento de R\$ 8.222 mil (7,2%). A redução da energia elétrica comprada é reflexo do maior volume de compras em 2020, ocasionadas por paradas não programadas da Usina, as quais foram superiores naquele exercício em comparação ao exercício atual. Entretanto, o aumento nas transações no mercado de energia de curto prazo foi motivado, principalmente, pelo aumento significativo de 52,0% no PLD, e atenuado pela redução das paradas não programadas.

c) Depreciação: A depreciação apresentou aumento de R\$ 9.278 mil (8,4%) em 2021, consequência da transferência de imobilizado em curso para imobilizado em serviço ocorrida em 2021 e a consequente apropriação da depreciação dos referidos itens do imobilizado.

¹ O PLD (Preço de Liquidação de Diferenças) serve como referência para os preços no Mercado Livre de Energia e é utilizado para valorar a energia no Mercado de Curto Prazo

Ebitda

Refletindo os efeitos mencionados anteriormente, exceto a variação da depreciação, o Ebitda em 2021 foi de R\$ 175.274 mil, R\$ 50.460 mil (22,4%) abaixo do apurado em 2020, de R\$ 225.734 mil.



Resultado financeiro

As despesas financeiras líquidas apresentaram acréscimo de R\$ 134.181 mil (156,0%) entre 2020 e 2021, atingindo o montante de R\$ 220.183 mil em 2021 (R\$ 86.002 mil em 2020). O acréscimo, decorre, principalmente, do reconhecimento de variações monetárias e encargos de debêntures em 2021, as quais foram emitidas durante o 2º semestre de 2020. Adicionalmente, o ano de 2021 foi impactado pelo aumento significativo do IPCA.

Imposto de renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

Em 2021, essas despesas reduziram R\$ 62.633 mil (936,4%), passando de R\$ 6.689 mil em 2020 para receita de R\$ 55.944 mil em 2021, em decorrência da redução do resultado antes dos tributos. A alíquota efetiva de IR e CSLL foi de 34,0% em 2021 e 23,0 % em 2020.

(Prejuízo) lucro líquido

O prejuízo do exercício de 2021 foi de R\$ 109.151 mil, R\$ 131.286 mil (593,1%) inferior ao lucro líquido de R\$ 22.135 mil apresentados em 2020, consequência da combinação dos itens apresentados anteriormente.

6. Recursos Humanos

A Companhia contava ao final de 2021 com 107 colaboradores, 2% a mais que os 105 existentes em 2020.

7. Gestão Socioambiental

Pampa Sul segue como referência base para suas ações socioambientais a Política ENGIE Brasil Energia de Gestão Sustentável, que abrange as dimensões Qualidade, Gestão de Energia, Meio Ambiente, Mudanças do Clima, Saúde e Segurança no Trabalho, Responsabilidade Social e Engajamento de Partes Interessadas. A política é pública e pode ser encontradas no website em <https://www.engie.com.br/investidores/governanca-corporativa/estatuto-social-codigos-e-politicas/>.

A Usina conta com Licença Ambiental de Operação (LO) emitida pelo IBAMA e válida até 13.06.2029, para a condução das operações da Usina Termelétrica Pampa Sul, reservatório, Linha de Transmissão e correia transportadora de carvão.

A partir da identificação e avaliação dos impactos socioambientais gerados em decorrência do empreendimento, são propostos programas de intervenção, controle e monitoramento na área de influência, com vistas a avaliar a evolução dos impactos previstos e a eficiência das medidas propostas nas fases de implantação e operação do empreendimento.

Os programas têm como premissa básica a proposição de ações capazes de evitar, atenuar, reparar ou compensar os danos/impactos previstos, assim como otimizar os investimentos a serem aplicados na região. Dentre vários investimentos para a comunidade, salienta-se a construção de uma nova Estação de Tratamento de Água (TA) em Candiota, por meio de um convênio entre a Prefeitura e a UTE Pampa Sul. Essa instalação deve suprir as necessidades de água do município por, pelo menos, mais 20 anos.

Outro destaque é o subprograma de educação ambiental na agricultura familiar, que visa a sustentabilidade socioeconômica das famílias em assentamentos rurais, através do apoio técnico, desenvolvimento de projetos e promoção da adoção de práticas ecologicamente sustentáveis. Participaram dessas atividades 30 comunidades, 29 na fase de instalação (582 famílias), 14 na fase de operação (778 famílias) e 05 escolas em ambas as fases. Por meio desse programa, foram recuperadas 103 nascentes, sendo 65 delas em fase de instalação e 38 em fase de operação.

Abaixo, apresentamos a lista dos planos e programas socioambientais do empreendimento, relacionados à licença de operação:

1. Sistema de Gestão Ambiental - SGA
2. Programa Ambiental da Geração - PAG
3. Programa de Monitoramento das Águas Superficiais
4. Programa de Monitoramento das Águas Subterrâneas
5. Programa de Monitoramento de Ruídos
6. Programa de Recuperação de Áreas Degradadas
7. Subprograma de Controle e Monitoramento da Qualidade do Ar, Meteorológicos e Emissões Atmosféricas
8. Programa de Controle de Pragas e Vetores
9. Programa de Gestão do Reservatório
10. Programa de Reposição Florestal
11. Programa de Revegetação das Matas Ciliares e Conexão do Corredor Ecológico
12. Programa de Manutenção da Faixa de Servidão da LT

13. Programa de Implantação da Cortina Vegetal
14. Programa de Monitoramento de Fauna
 - 14.1. Subprograma de Monitoramento de Aves e Mamíferos
 - 14.2. Subprograma de Monitoramento de Atropelamentos
15. Programa de Monitoramento da Ictiofauna
 - 15.1. Subprograma de Resgate de Ictiofauna
 - 15.2. Subprograma de Monitoramento de Taxocenose do Rio Jaguarão
 - 15.3. Subprograma de Mitigação de Impactos sobre os Peixes Anuais
 - 15.4. Subprograma de Monitoramento de Ictioplâncton
16. Programa de Comunicação Social
17. Programa de Educação Ambiental
 - 17.1. Subprograma de Educação Ambiental com Grupos Sociais
 - 17.2. Subprograma de Educação Ambiental na Agricultura Familiar
 - 17.3. Subprograma de Educação Ambiental aos Trabalhadores
18. Programa de Monitoramento dos Indicadores de Saúde
19. Plano de Gerenciamento de Riscos
20. Plano de Atendimento às Emergências

8. Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 10% do lucro líquido ajustado, nos termos da Lei das Sociedades Anônimas; de fiscalizar a administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

9. Serviços de Auditoria

De acordo com o Artigo 2º da Instrução CVM nº 381/03, a Pampa Sul informa que a Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, não prestou serviços não relacionados à auditoria independente em 2021.

10. Agradecimentos

A Administração da Companhia agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e todos aqueles que contribuíram com a Companhia no ano de 2021.

A Administração