

## Relatório Anual da Administração

### Missão, Visão e Valores

Missão	Visão	Valores
• Gerar energia renovável de forma sustentável para o desenvolvimento e bem-estar da Sociedade.	• Ser A referência em geração sustentável de energia na Amazônia.	• Ética • Confiança • Segurança e Integridade • Senso de Dono • Comprometimento

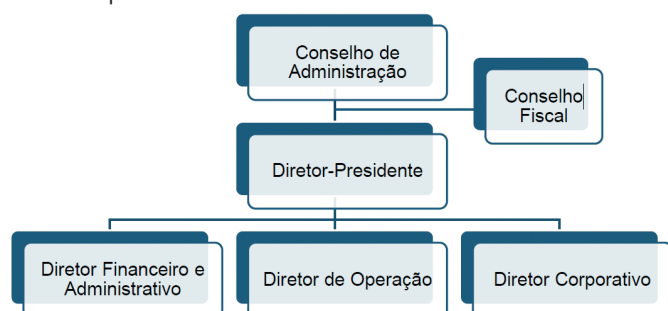
### Competências de Alta Performance

Competências Corporativas	Competências de Liderança	Competências Específicas
Comunicação Transparente Cidadania corporativa Trabalho em Colaboração Visão e impacto de melhoria Foco no resultado	Gestão de Pessoas Gestão de Negócios Compromisso com o resultado	Capacitação e acompanhamento de equipes Gestão da rotina Planejamento e organização Capacidade de Influenciar

### Governança Corporativa e Estrutura Organizacional

A estrutura de gestão da Jirau Energia é composta pelo Conselho de Administração, o órgão máximo da companhia, o Conselho Fiscal, responsável pela fiscalização e conformidade da Companhia, e a Diretoria Executiva, liderada pelo Diretor-Presidente, que assegura a eficiência operacional da Jirau. O Conselho de Administração da Jirau Energia, composto por até 10 membros titulares e seus respectivos suplentes, é eleito pela Assembleia Geral, observando a proporção de membros independentes definida no Acordo de Acionistas, e todos atendem aos requisitos legais de elegibilidade. Com mandato de dois anos, permitida a reeleição, o Conselho foca em assegurar que a Diretoria atue de modo preventivo, por meio de reportes adequados, dos principais riscos e oportunidades no âmbito estratégico da Companhia. O Conselho Fiscal da Jirau Energia faz parte do sistema de governança da Companhia, operando de forma não permanente. Composto por 3 membros e igual número de suplentes, ele é eleito pela Assembleia Geral, cuja decisão instala o órgão. Os mandatos dos membros do Conselho Fiscal se encerram na Assembleia Geral Ordinária do ano seguinte à eleição, com possibilidade de recondução.

A Diretoria Executiva da Jirau Energia é formada por 4 Diretores, incluindo o Diretor-Presidente, Diretor Financeiro e Administrativo, Diretor de Operação e Diretor Corporativo. Todos são eleitos e podem ser destituídos pelo Conselho de Administração, com mandato de 2 anos e a possibilidade de reeleição. A composição da Diretoria é exclusivamente composta por profissionais com reconhecida capacidade gerencial e técnica em suas áreas de atuação, todos residentes no país.



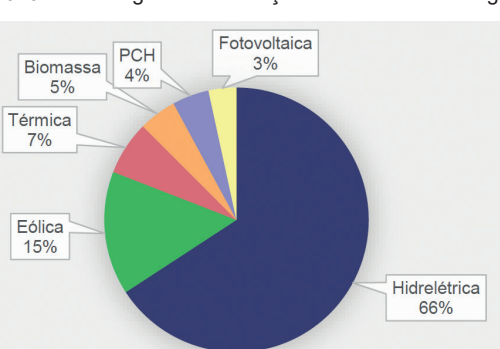
### Comitês de Assessoramento

O Conselho de Administração da Jirau Energia estabelece Comitês de assessoria para auxiliá-los em suas atribuições, sendo atualmente três: Comitê de Ética, Comitê Econômico-financeiro e Comitê de Comercialização de Energia. Cada Comitê tem suas competências e funcionamento regulados por seus regimentos próprios aprovados pelo Conselho de Administração. A indicação dos membros dos Comitês é aprovada pelo Conselho, levando em conta suas competências e experiências profissionais. Os Comitês analisam questões de sua competência e apresentam manifestações ao Conselho, sendo seus membros sujeitos aos mesmos deveres e vedações dos Conselheiros.

Comitê de Ética	
<b>Composição e Mandato</b>	O Comitê de Ética é composto pelo Gerente Jurídico, pela Gerente de Pessoas & Cultura e pelo Gerente de Auditoria e Controles Internos, todos membros permanentes, com mandato indeterminado. Além disso, conta com um colaborador alocado no escritório do Rio de Janeiro e um colaborador alocado na UHE Jirau, que são membros rotativos, com mandato de 2 anos, podendo haver reeleição. Regimento próprio e Código de Ética da Jirau Energia, ambos aprovados pelo Conselho de Administração.
<b>Atribuições</b>	Propor políticas de divulgação do Código de Ética e a atualização dos normativos relacionados. Promover treinamentos, cartilhas, vídeos e campanhas de conscientização. Averiguar e processar objetos de denúncia de violações éticas recebidos pelos canais de denúncias reconhecidos pela Companhia.
Comitê Econômico-Financeiro	
<b>Composição e Mandato</b>	Este comitê é composto por um total de 10 membros, indicados pelos acionistas e pela própria Jirau Energia, para um mandato unificado de 2 (dois) anos. Este mandato perdura até 07/04/2024. A proporção de membros indicados é a seguinte: Jirau Energia (2), Engie (2), CHESF (2), Eletrosul (2) e Mizha (2).
<b>Atribuições</b>	Acompanhar e monitorar questões financeiras, contábeis e orçamentárias da Companhia. Analisar e revisar índices econômico-financeiros, fluxo de caixa, política de endividamento e gestão de riscos. Auxiliar na análise da exposição financeira, realizando avaliação de oportunidades e riscos econômicos e financeiros.
Comitê de Comercialização de Energia	
<b>Composição e Mandato</b>	Assim como o Comitê Econômico-Financeiro, este comitê é composto por 10 membros indicados pelos acionistas e pela própria Jirau Energia, com mandato unificado de 2 (dois) anos, até 07/04/2024. A proporção de membros indicados é a seguinte: Jirau Energia (2), Engie (2), CHESF (2), Eletrosul (2) e Mizha (2).
<b>Atribuições</b>	Propor cenários e estratégias de comercialização de energia elétrica. Analisar riscos e oportunidades associados às estratégias propostas. Monitorar o lastro e outras obrigações contratuais da Companhia em seus contratos de compra e venda de energia.

### Mercado e Desafios

Em 2023, a carga do Sistema Interligado Nacional (SIN) totalizou 70,2 GW médios, representando um aumento de 4,3% em relação ao ano anterior. Uma parte desse crescimento foi contida pela expansão da micro e mini geração distribuída (MMGD). Aponta-se que 7 GW foram instalados nas áreas de concessão das Distribuidoras, e a expansão de MMGD tem sido realizada quase em sua totalidade com painéis solares. A geração para atendimento da carga no SIN em 2023 teve a seguinte distribuição entre as fontes de geração:



Participação da geração das usinas por tipo de fonte de energia em 2023 (Fonte: CCEE). No que diz respeito à geração hidráulica, dois eventos merecem destaque: i) Exportação significativa para Argentina e Uruguai, cujo volume alcançou 510 MW médios no ano, utilizando água que teria sido inevitavelmente vertida pelas UHEs; e ii) recuperação do GSF - a projeção inicial para o ano era de 86%, atingindo ao final de 2023 um percentual de 90%. O aumento da energia alocada no MRE contribuiu para mitigação do déficit das hidrelétricas, especialmente no 2º semestre.

Em 2023, a sobreoferta de energia (baseada na garantia física das usinas) foi apontada em 19,6 GW médios, representando 28% a mais do que a carga. Além disso, as aflições estiveram próximas da média ao longo de 2023, e o nível de armazenamento do SIN encerrou o ano em cerca de 60%, o mais alto dos últimos 5 anos. Esse cenário manteve os preços spot (PLDs) e os preços de mercado em patamares baixos, sendo um período favorável para os agentes com exposição e que buscaram compras no mercado bilateral. O ano de 2023 também ficou marcado por recordes de carga e grandes variações de PLDs horários, especialmente no fim da tarde, momento em que se anula a geração solar. As elevações de PLD ocorreram entre os meses de setembro e dezembro, tendo reflexos sobre os preços futuros.

Deve-se destacar ainda o evento do El Niño, que tem reprimido a ocorrência de precipitações nas diversas bacias de interesse no País. Os níveis mais baixos de afluência, em especial no Norte, desde o início do período úmido tornaram-se fator adicional para viés de alta dos preços bilaterais.

### Comercialização

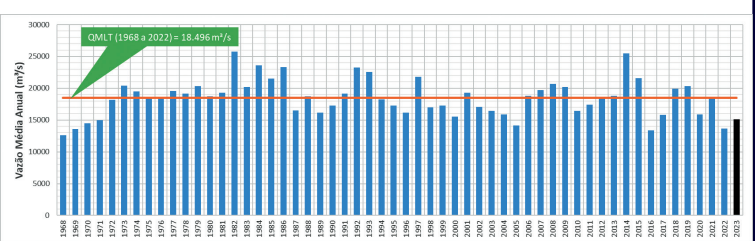
A Garantia Física de Jirau está alocada 74% no Ambiente de Contratação Regulada - ACR e 26% no Ambiente de Contratação Livre - ACL. Devido aos baixos níveis de GSF verificados no MRE nos últimos anos, a Jirau Energia tem realizado diversos leilões de compra de energia no ACL. Os leilões são realizados por meio de Plataforma Eletrônica com ampla divulgação para o mercado. São negociados produtos de fonte convencional para o curto, médio e longo prazo. Foram ainda realizados leilões de longo prazo para a compra de energia proveniente de Fontes Incentivadas (Eólica e Solar) e contratos de SWAP de fontes incentivada por convencional.

Em 2023, a Jirau Energia realizou 4 leilões de compra de energia em plataforma eletrônica, adquirindo montantes em produtos diversos com fornecimento entre 2023 e 2034. Contudo, restam montantes de déficit a serem contratados nos próximos anos para oferecer maior proteção de curto e médio prazo aos balanços energéticos da Companhia. A partir de 2024, além da negociação por meio de leilões próprios, Jirau Energia contará com o ambiente de comercialização de energia administrado pelo Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia - BBCE.

### Desempenho Operacional

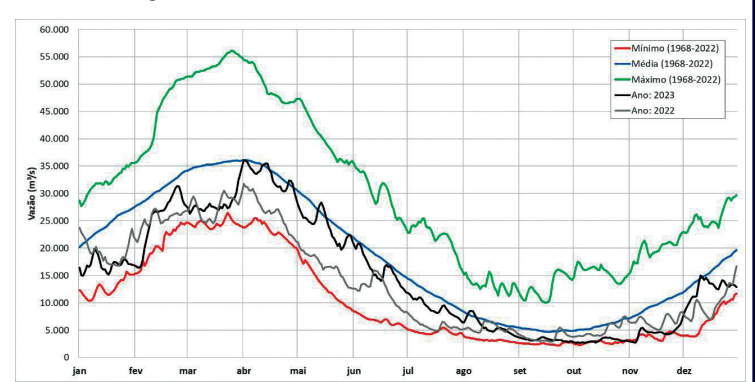
A UHE Jirau foi projetada para manter um alto desempenho de suas turbinas em diferentes vazões do rio Madeira, o que permitiu sua operação normal ao longo de 2023. Vários fatores influenciaram a geração de energia na usina durante esse período, incluindo a vazão afluente, restrições de transmissão e limitações de despacho de energia.

O ano de 2023 foi marcado por baixas vazões na bacia hidrográfica do Rio Madeira, especialmente na UHE Jirau. A vazão média do rio Madeira, que abastece a usina, atingiu aproximadamente 82% da média histórica anual registrada entre 1968 e 2022. Essa foi a 8ª menor vazão afluente em 56 anos, conforme demonstrado no gráfico abaixo.



Série de Vazões Médias Anuais na UHE Jirau (m³/s). Fonte: Jirau Energia

Entre outubro e dezembro de 2023, as chuvas na região da bacia hidrográfica do Rio Madeira foram abaixo da média para o período. Fenômenos climáticos como o El Niño e o Atlântico Tropical Norte contribuíram para uma estiagem mais intensa, resultando em mínimas históricas no Rio Madeira conforme ilustrado no hidrograma de vazões diárias:



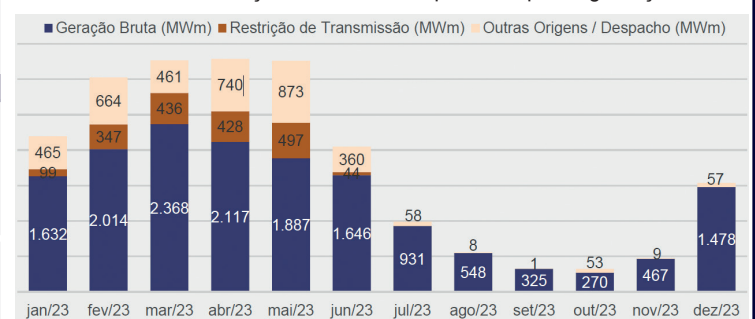
Hidrograma de Vazões Diárias do Rio Madeira na UHE Jirau. Fonte: Jirau Energia.

No âmbito energético, a geração de energia elétrica da UHE Jirau depende da vazão disponível no curso d'água do rio Madeira, que é uma variável sazonal. O comportamento das vazões diárias observadas em 2023 foi um fator relevante para a geração observada no ano de 1.306 MWh. Além disso, durante o período de altas vazões do rio (janeiro a junho), uma restrição de transmissão imposta ao Complexo do Madeira, devido à indisponibilidade prolongada do Polo 04 do Bipolo 02 da SE Coletora Porto Velho, não permitiu que a UHE Jirau operasse em sua plena capacidade de geração em razão da limitação de escoamento de toda a energia disponível nas usinas do Complexo Madeira.

Em contrapartida, a situação hidroenergética favorável nas demais regiões do Brasil em 2023 levou ao Operador Nacional do Sistema (ONS) a aplicar para os geradores do Sistema Interligado Nacional (SIN) patamares reduzidos de despacho de energia, visto que a oferta de geração durante o período foi maior que a demanda no país.

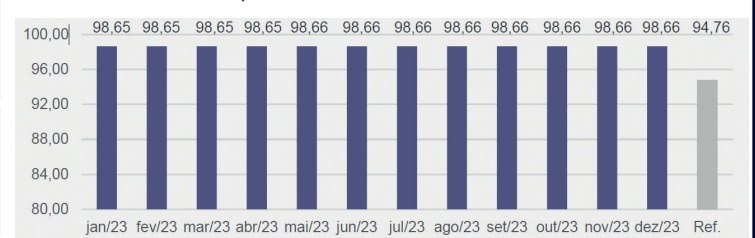
Para fornecer uma visão abrangente desses fatores, o gráfico abaixo apresenta a geração bruta de energia, em MW médios, na UHE Jirau, juntamente com as restrições de transmissão e despacho.

- Geração Bruta: Geração Bruta verificada na UHE Jirau.
- Restrição de Transmissão: Limitação de Transmissão ocorrida no Complexo do Madeira.
- Outras Origens/Despacho: Redução de Despacho pelo ONS, principalmente, visto à Oferta de Geração x Demanda no país e/ou por Segurança Elétrica.



Geração Observada na UHE Jirau. Fonte: Jirau Energia

Apesar dos desafios enfrentados, a UHE Jirau manteve altos índices de disponibilidade ao longo de 2023, como evidenciado pelo índice de disponibilidade apresentado no gráfico abaixo, destacando-se como uma das usinas com maior confiabilidade do país.



Índice de Disponibilidade da UHE Jirau - 2023. Fonte: ONS - Operador Nacional do Sistema.

Os elevados resultados de disponibilidade contaram com alta performance operacional das turbinas diante da execução de manutenções previstas nos períodos favoráveis do ano e melhoria contínua dos processos, atividades e integração.

É importante ressaltar que em 02/12/2022 foi publicada a PORTARIA nº 709/GM/MME, que revisou a garantia física e alterou as taxas de indisponibilidade de referência da UHE Jirau, passando de 99,50% para 94,76%, com vigência a partir de 01/01/2023.

### Nossas Pessoas

A Jirau Energia reconhece seus colaboradores como fundamentais para seu compromisso com a sustentabilidade econômica, social e ambiental, adotando políticas e práticas de mercado na gestão de pessoas. Valorizando o potencial humano, a Companhia busca ser reconhecida como uma das mais admiradas para se trabalhar, promovendo um ambiente onde todos possam crescer, se desenvolver e expressar suas ideias.

O compromisso com o desenvolvimento de equipes de alta performance está atrelado à garantia da saúde e segurança dos colaboradores. Investimentos em condições de trabalho adequadas, fornecimento de equipamentos de proteção modernizados e treinamento são parte da Política de Saúde, Segurança e Meio Ambiente da Companhia.

Além disso, a Jirau Energia interage com a comunidade afetada por suas operações, buscando capacitar seus recursos humanos para atender às demandas internas e externas, promovendo tanto o crescimento empresarial quanto o pessoal e profissional de cada colaborador.

Em 2023, a Jirau Energia revisou seus princípios fundamentais para se alinhar às mudanças organizacionais, culturais e aos movimentos de Diversidade e Inclusão, Saúde Mental, refletindo isso em sua nova Missão, Visão e Valores. Valorizando a diversidade e inclusão, a Jirau Energia realiza treinamentos e sensibilizações para promover a equidade de oportunidades, engajando a comunidade e avaliando o impacto de suas iniciativas nessa área.

### Capacitação e Educação

Em 2023, a Jirau Energia realizou um total de 21.353 horas de treinamentos, abrangendo capacitações comportamentais, técnicas e de liderança. Destacaram-se os programas voltados para gestão de pessoas, incluindo treinamentos específicos e gerais, de segurança do trabalho e de desenvolvimento de novas competências. Além disso, foram promovidos workshops e programas de liderança feminina, visando fortalecer habilidades e impulsionar o crescimento pessoal e profissional das gestoras. Diversos eventos e programas foram realizados ao longo do ano para promover o bem-estar, a ética e a diversidade, além de iniciativas de responsabilidade social e ambiental.

### Remuneração e Carreira

As políticas salariais da Jirau Energia são transparentes e alinhadas com o mercado, complementadas por benefícios e incentivos que visam promover o bem-estar e a satisfação dos colaboradores. A avaliação de desempenho é uma prática regular, impulsionando o desenvolvimento profissional e a progressão na carreira.

### Aos Acionistas

A Jirau Energia S.A. ("Companhia" ou "Jirau Energia"), atendendo aos compromissos societários e às boas práticas de governança e transparência, apresenta o Relatório Anual da Administração e as correspondentes Demonstrações Financeiras relativas ao exercício social encerrado em 31/12/2023, elaboradas em consonância com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico e com as orientações emanadas pelo Comitê de Procedimentos Contábeis do IBRACON, devidamente auditadas e acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, indispensáveis para divulgar o desempenho da Companhia para a sociedade, investidores, financiadores, clientes e parceiros.

A documentação que suporta as contas ora apresentadas encontra-se acessível aos senhores acionistas, estando a Diretoria Executiva da Companhia à disposição para prestar os esclarecimentos adicionais que eventualmente se tornem necessários.

### Mensagem do Presidente

Em 2023, a Jirau Energia completou uma década de operação, destacando-se com sua produção relevante de energia limpa e sustentável para consumo nacional, marcando uma trajetória de sucesso no setor elétrico brasileiro. Destaca-se o primeiro lucro registrado pela Companhia, fruto direto de uma gestão eficiente e estratégias bem-sucedidas ao longo dos anos, consolidando uma base sólida para um crescimento futuro, ainda que diante de cenários tão desafiadores.

Com o investimento em melhorias constantes na Usina, projetos inovadores como novo sistema de direcionamento de troncos (Log Boom) no Rio Madeira, que trouxe consigo tecnologias naval e oceânica, e aprimoramentos do processo de manutenção das máquinas, atingimos em 2023 a maior disponibilidade operacional já registrada pela UHE: 99,97%. Aqui também cabe destacar a redução do consumo interno em 2%, graças a implementação de medidas de eficiência energética.

A Jirau Energia alcançou a Certificação IHA nível GOLD em sustentabilidade, sendo a primeira no Brasil e segunda no mundo a receber esse reconhecimento. Isso destaca seu compromisso em ser referência em práticas sustentáveis, refletindo em seus esforços desde a fase de implantação, com base em avaliações e protocolos rigorosos. Localizada em Porto Velho (RO), a usina converte o potencial do rio Madeira em energia renovável, enquanto investe em programas sociais e ambientais, como reflorestamento e desenvolvimento de comunidades locais.

Jirau é integrada econômica, ambiental e socialmente à região onde está instalada, investindo no desenvolvimento de Nova Mutum Paraná, um distrito planejado para realocar as famílias que viviam na antiga Mutum Paraná e foram impactadas pelo empreendimento, bem como para receber todos os empregados da Jirau Energia. Com mais de dois milhões de metros quadrados, Nova Mutum Paraná oferece infraestrutura completa, incluindo escolas, saneamento básico, iluminação, telefonia, internet banda larga com acesso gratuito em algumas áreas da cidade, atividades comerciais e de lazer, proporcionando qualidade de vida para seus habitantes.

Alinhada à agenda ESG, a Jirau Energia contribui significativamente para a redução das emissões de gases de efeito estufa, sendo certificada pela ONU e registrada no Mecanismo de Desenvolvimento Limpo.

Apesar dos desafios operacionais enfrentados em 2023, em especial, a seca do rio Madeira e restrições de transmissão, a Companhia manteve sua operação normalmente bem como rota de lucro com estratégias como a Gestão de Portfólio de Energia e otimização dos custos gerenciáveis.

No âmbito da saúde, a Jirau Energia tem como princípio fundamental a integridade e segurança das pessoas, fundamentando suas práticas em profissionalismo, capacitação e competência. A Companhia adota uma abordagem proativa na prevenção de acidentes, investindo em conscientização, treinamentos e controle de riscos identificados em processos, equipamentos e ambientes de trabalho. Com o compromisso de efetivar a segurança do trabalho como valor intrínseco à sua cultura empresarial, a liderança da Jirau Energia assume a responsabilidade central.

Para respaldar esses compromissos, a Companhia implementou um sólido sistema de gestão de segurança e saúde ocupacional, sendo certificada em dezembro de 2022 pela norma ISO 45.001:2018. Sabemos ainda que segurança no trabalho é um compromisso renovado diariamente, desta forma, as nossas ações são baseadas na disciplina e no aprimoramento constante.

Sobre o clima organizacional, destaca-se a realização da pesquisa de engajamento na Jirau Energia, que contou com a participação de 97% dos colaboradores. Esse número supera a média nacional em 17%, comparando-se com outras empresas de diversos setores que utilizam da mesma metodologia aplicada. Os resultados dessa pesquisa não apenas guiaram os planos de ação em 2024, mas também afirmam a dedicação contínua ao aprimoramento do ambiente de trabalho, fortalecimento das relações de confiança e assegurando que o direcionamento estratégico e os valores da Jirau Energia sejam aplicados no dia a dia.

Em suma, celebramos não apenas uma década de operação, mas um ano de conquistas significativas e aprendizados valiosos. Alcançamos marcos notáveis, desde o inédito registro de lucro até a conquista da certificação de sustentabilidade, reforçando nosso compromisso com a excelência operacional e responsabilidade socioambiental. Ao enfrentarmos desafios operacionais significativos, não apenas respondemos com resiliência, mas também implementamos estratégias inovadoras para manter resultados profícuos e o crescimento do negócio.

Olhamos para o futuro com confiança, cientes de que as bases sólidas estabelecidas até aqui impulsionarão a Jirau Energia para uma próxima década de sucesso e referência no setor elétrico brasileiro. Agradecemos a todos os envolvidos por contribuírem para o crescimento e êxito da Jirau Energia e vamos em frente em direção à nossa Visão de "Ser A referência em geração sustentável de energia na Amazônia".

### Perfil Corporativo

A Jirau Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, sediada na cidade do Rio de Janeiro - RJ, constituída em 15/07/2007, com uma filial em Porto Velho - RO, constituída em 12/12/2009.

Em 12/08/2008, foi publicada no Diário Oficial da União - DOU a outorga pela União (poder concedente) da concessão uso de bem público para exploração do potencial de energia hidráulica do rio Madeira, no estado de Rondônia, para a UHE Jirau. A concessão foi inicialmente outorgada por um prazo de 35 anos, a partir da assinatura do Contrato de Concessão nº 002/08 - MME-UHE Jirau, em 13/08/2008. Por meio do Despacho ANEEL nº 921/2021, a Jirau Energia teve seu período de concessão ampliado em 847 dias, com o término da outorga postergado para dezembro de 2045.

O órgão ambiental licenciador do empreendimento é o Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA. A Licença de Operação - LO nº 1.097/2012 da UHE Jirau foi emitida em 19/10/2012, e em 29/08/2019, foi emitida a 1ª Renovação da Licença de Operação (LO), disponibilizada em 03/09/2019, com validade de 10 anos.

A operação comercial da primeira unidade geradora da UHE Jirau começou em setembro de 2013. A motorização completa das 50 unidades geradoras foi formalizada em 22/11/2016, através do Despacho ANEEL nº 3.032, seguida pela cerimônia de inauguração da UHE Jirau em 16/12/2016, marco que reforçou a segurança energética do país com 3.750 MW de potência instalada, equivalente à 3,6% de toda a energia elétrica nacional em operação no ano de 2023.

A UHE Jirau está localizada no Rio Madeira, a 120 km de Porto Velho-RO, e é a quarta maior geradora de energia elétrica no Brasil em capacidade instalada, seguindo Itaipu Binacional, Belo Monte e Tucuruí. Construída com uma engenharia otimizada, a usina incorpora considerações ambientais, modicidade tarifária e tecnologia avançada de turbinas e geradores, garantindo segurança energética para o país.

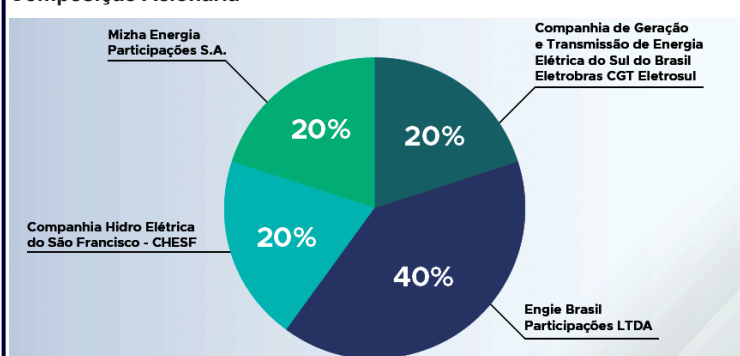
A usina conta com duas casas de força, uma no braço direito do Rio Madeira e outra na margem esquerda, e as 50 unidades geradoras são do tipo bulbo, cada uma com 75 MW de potência unitária. Opera com níveis d'água entre as cotas 82,5 m e 90,0 m, e o reservatório possui uma área variável, atingindo 361,6 km² na cota 90. A barragem, composta por enrocamento de terra na Margem Direita e núcleo asfáltico na Margem Esquerda, destaca-se como um exemplo de excelência na geração de energia hidrelétrica no Brasil.

Em 2023, devido a revisão ordinária de garantia física das UHEs despachadas centralizadamente no Sistema Interligado Nacional - SIN, a garantia física da UHE Jirau passou a ser de 2.101,5 MW médios (2.211,6 MWh em 2022), conforme divulgado na Portaria nº 709/GM/MME de 02/12/2022. Atualmente, 74% dessa energia é destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e 26% ao Ambiente de Contratação Livre (ACL).

Desde 2020, devido aos baixos níveis de alocação do GSF e à volatilidade do PLD, a Jirau Energia mantém estratégias de proteção do seu balanço energético, que consistem na realização de Leilões de Compra de Energia no Ambiente de Contratação Livre para proteção e redução da exposição da companhia aos riscos das oscilações do Preço de Liquidação de Diferenças (PLD), proporcionando previsibilidade nos fluxos de caixa.

A Jirau Energia emprega 302 funcionários próprios e cerca de 1.200 colaboradores terceirizados. Em 2023, sua geração abasteceu cerca de 6 milhões de residências, considerando o consumo médio residencial de 161,3 kWh/mês, de acordo com dados do Anuário Estatístico de Energia Elétrica da Empresa de Pesquisas Energéticas (EPE) de 2022. Além de fornecer energia para o Sudeste por meio de um linha de 600 kV conectando Porto Velho a Araraquara (SP), desempenha um importante papel ao suprir parcialmente a demanda nos estados do Acre e de Rondônia.

### Composição Acionária





Além das obrigações trabalhistas, a Companhia oferece uma ampla gama de benefícios, como assistência médica e odontológica, seguro de vida, refeição/alimentação subsidiada, plano de previdência complementar, participação nos lucros e resultados, Gympass e apoio ao empregado (jurídico, psicológico e financeiro). Também são disponibilizados programas de treinamento, subsídio educacional e auxílio creche e babá. Para os colaboradores que atuam na Planta, a Jirau Energia oferece transporte e restaurante, além de moradia com custo reduzido.

**Pesquisa de Engajamento**

Em outubro de 2023, a Jirau Energia realizou sua primeira pesquisa de engajamento, com uma participação significativa de 97% dos colaboradores. O resultado revelou um favorabilidade de clima de 80%, demonstrando o comprometimento e a satisfação da equipe com a Companhia.

Informações gerais	2023	2022	2021	2020
Número total de empregados	302	288	288	289
Número de terceirizados (terceirizados, subcontratados, autônomos) por tipo de emprego, contrato de trabalho e região	1.195	742	773	395
Empregados abaixo de 30 anos (%)	21	17	21	24
Empregados com idade entre 31 e 40 anos (%)	52	55	53	53
Empregados com idade entre 41 e 50 anos (%)	20	22	20	17
Empregados acima de 50 anos (%)	6	6	6	6
Número de mulheres em relação ao total de empregados (%)	23	23	22	19
Mulheres em cargos gerenciais - em relação ao total de cargos gerenciais (%)	31	26	20	22
Empregadas negras (pretas e pardas) - em relação ao total de empregados (%)	15	13	11	10
Empregados negros (pretos e pardos) - em relação ao total de empregados (%)	44	42	43	43
Empregados negros (pretos e pardos) em cargos gerenciais em relação ao total de cargos gerenciais (%)	37	23	20	16
Estagiários em relação ao total de empregados (%)	1	1	0	0
Empregados do programa de contratação de aprendizes (%)	1	1	1	1
Empregados portadores de deficiência	11	10	11	11

Para efeitos do indicador estão sendo considerado os cargos de Gerência e Coordenação.

**Saúde e Segurança**

A Jirau Energia prioriza a integridade das pessoas, o profissionalismo, a capacitação e a competência, bem como previne acidentes por meio da conscientização, de treinamentos e capacitações e de controle dos riscos identificados nos seus processos, equipamentos e ambientes de trabalho. Essas ações são fundamentais para melhorar continuamente a gestão e o desempenho da saúde e segurança no trabalho, efetivando a segurança do trabalho como valor na cultura empresarial, sendo esse o principal compromisso da liderança. A Jirau Energia estruturou um sistema de gestão de segurança e saúde ocupacional fundamentado na ISO45001:2018 - Sistemas de gestão de saúde e segurança ocupacional e apresentou os seguintes indicadores para o ano de 2023:

Indicadores SSO	2023	2022	2021	2020
Índice TF (taxa de frequência) total da Companhia no período, para empregados	0	0	4	0
Índice TG (taxa de gravidade) no período, para empregados	0	0	19	0
Índice TF (taxa de frequência) total da Companhia no período, para terceirizados/contratados	0,93	0,53	1,14	1,61
Índice TG (taxa de gravidade) no período, para terceirizados/contratos	10,67	3,203	16,54	58,84
Índice TF (taxa de frequência) no período, para a força de trabalho (próprio + terceiros)	0,75	0,43	1,75	1,14
Índice TG (taxa de gravidade) no período, para a força de trabalho (próprio + terceiros)	8,65	2,554	17,03	11,35
Óbitos - próprios	0	0	0	0
Óbitos - terceirizados	0	1	0	0

A Jirau Energia possui um quadro do SESMT composto por diversos profissionais especializados em segurança e saúde. Suas instalações são adequadas para garantir o bem-estar dos colaboradores. Todos os postos de trabalho passam por avaliações ergonômicas e a Companhia promove programas de sensibilização e formação da equipe. Diversas ferramentas de segurança e saúde foram implementadas, incluindo programas de prevenção de acidentes e de gestão de riscos. A Companhia também mantém comitês dedicados à gestão de segurança e saúde, além de buscar constantemente o crescimento e a melhoria contínua desses processos.

**Meio Ambiente**

**Compromisso Ambiental e Social: Sustentabilidade na UHE Jirau**

A UHE Jirau reconhece a importância da sustentabilidade, dada a sua ligação intrínseca com os recursos naturais do rio Madeira. Adota uma gestão ambiental robusta, comprometendo-se com a preservação do ecossistema amazônico. Suas ações e projetos seguem os pilares de sustentabilidade da empresa, garantindo o equilíbrio entre geração de energia e conservação ambiental. Busca-se uma relação de longo prazo com a comunidade local e outras partes interessadas, priorizando o desenvolvimento socioeconômico regional e a conservação da biodiversidade. Além disso, contribui para a mitigação das mudanças climáticas e promove a transparência na comunicação com diferentes públicos. Financeiramente, destina recursos para impulsionar a economia regional e apoiar projetos de geração sustentável de renda, evidenciando o compromisso com o desenvolvimento responsável.

**Impacto, Ciclo de Vida e Preservação Ambiental**

A medida que questões cruciais como mudanças climáticas, risco hidrológico e os impactos da pandemia ganham destaque nos debates nacionais e internacionais, empresas em todo o mundo são compelidas a reavaliar suas relações com a sociedade e o meio ambiente. Na Jirau Energia, essas discussões são tratadas como prioridades, alinhadas ao propósito de sustentabilidade, reconhecendo a urgência de harmonizar a economia com a natureza para impulsionar a transformação regional.

A Companhia teve seu compromisso com o desenvolvimento sustentável reconhecido com a obtenção da 1ª Renovação da Licença de Operação em agosto de 2019. Embora essa renovação tenha implicado na redução de alguns programas socioambientais, a Jirau Energia permanece comprometida com 28 programas e seus subprogramas associados, buscando mitigar e compensar adequadamente as possíveis interferências decorrentes da construção e operação da UHE Jirau. O novo enfoque destaca o controle ambiental na fase operacional e a execução cuidadosa dos programas socioambientais, alinhando-se às diretrizes da renovação da licença.

A Jirau Energia reafirma seu compromisso com a sustentabilidade, buscando aprimorar continuamente suas práticas. A Companhia promove o desenvolvimento regional em harmonia com a preservação ambiental e atende aos padrões regulatórios estabelecidos. A seguir, apresenta-se um breve resumo dos 28 programas socioambientais:

1. Sistema de Gestão Ambiental: Garante a implementação eficaz dos programas e o cumprimento das condicionantes ambientais.
2. Programa de Monitoramento do Lençol Freático: Identifica impactos sobre o sistema aquífero.
3. Programa de Monitoramento Sismológico: Acompanha atividades sísmicas naturais e induzidas.
4. Programa de Monitoramento Climatológico: Acompanha parâmetros climatológicos.
5. Programa de Monitoramento Hidrossedimentológico: Monitora o fluxo de sedimentos do rio Madeira.
6. Programa de Monitoramento Hidrobiogeológico: Monitora espécies de mercúrio em diversas matrizes ambientais.
7. Programa de Monitoramento Limnológico: Prognostica e mensura mudanças na dinâmica limnológica.
8. Programa de Monitoramento e Controle de Macrófitas Aquáticas: Mensura modificações na macroflora aquática.
9. Programa de Conservação da Flora: Minimiza impactos na vegetação através de resgate e revegetação.
10. Programa de Recuperação de Áreas Degradadas (PRAD): Recupera áreas afetadas pela implantação da UHE Jirau.
11. Programa de Desmatamento do Reservatório: Estabelece diretrizes para desmatamento da área do reservatório.
12. Programa de Conservação in situ da Fauna: Apoiar a conservação da fauna em parceria com o ICMBio.
13. Programa de Monitoramento da Fauna do Entorno do Reservatório: Avalia a qualidade ambiental do entorno do reservatório.
14. Programa de Resgate de Fauna: Resgata fauna nas estruturas definitivas da UHE Jirau.
15. Programa de Conservação de Ictiofauna: Avalia impacto sobre a ictiofauna e adota medidas de mitigação.
16. Programa de Resgate e Salvamento de Ictiofauna: Resgata e salva ictiofauna nas estruturas das UG.
17. Programa de Compensação Ambiental: Provê recursos financeiros para implementação e manutenção de UC.
18. Programa de Recuperação da Infraestrutura Atingida: Mantém condições do entorno do empreendimento.
19. Programa de Gestão de Troncos e Detritos Flutuantes e Submersos: Protege estruturas do barramento.
20. Programa de Comunicação Social: Informa e envolve a sociedade sobre os impactos do empreendimento.
21. Programa de Educação Ambiental: Contribui para o desenvolvimento de atitudes de preservação ambiental.
22. Programa de Saúde Pública: Estabelece medidas para mitigar impactos na saúde decorrentes do empreendimento.
23. Programa de Apoio às Comunidades Indígenas: Realiza ações socioambientais e econômicas para populações indígenas.
24. Programa de Prospecção e Salvamento do Patrimônio Arqueológico: Realiza estudos e atividades voltadas ao patrimônio arqueológico.
25. Programa de Remanejamento das Populações Atingidas: Mitiga impactos econômicos, socioambientais e culturais.
26. Programa de Ações a Jusante: Fortalece a cadeia produtiva e proporciona acesso à informação.
27. Plano Ambiental de Conservação e Uso do Entorno do Reservatório: Ordena os usos e ocupações do entorno do reservatório.
28. Programa de Monitoramento e Apoio à Atividade Pesqueira: Monitora e contribui para a sustentabilidade da atividade pesqueira.

Em 14/01/2022, a Jirau Energia recebeu a primeira retificação da Licença de Operação nº 1097/2012, que incluiu ajustes em algumas condicionantes conforme pareceres técnicos do IBAMA. A validade da licença se estende até 28 de agosto de 2029, cobrindo os Programas Socioambientais e as condicionantes.

Os investimentos na área socioambiental estão detalhados na tabela a seguir:

Programas	2023	2022	2021	2020
Programas do Meio Físico/Biótico	22.418	20.598	23.351	18.609
Programas Socioambientais	7.766	10.316	6.789	14.143
Programas Meio Físico Biótico	406	428	642	699
Programas Socioambientais	610	213	210	3.695
PRAD desmobilização	3.473	23.109	1.874	2.022
CONAMA	20.222	-	-	19.510
Institucional	57	62	22	91
<b>Total</b>	<b>54.952</b>	<b>54.725</b>	<b>32.888</b>	<b>58.768</b>

**Compensação Ambiental no Âmbito Federal**

A UHE Jirau enviou em março de 2023 uma Solicitação de Aplicação de Recurso (SAR) no valor de R\$ 20.222.010,63 ao ICMBio, cumprindo o Termo de Compromisso nº 05/2018 de Compensação Ambiental. Em dezembro de 2023, apresentou o último relatório anual desse termo, encerrando sua vigência de 60 meses. O saldo remanescente será pago por meio de novo termo, com tratativas para alterar a modalidade de cumprimento e definir o IPCA-E como indexador de correção monetária.

**Recuperação de Áreas Degradadas**

O Programa de Recuperação de Áreas Degradadas visa restaurar e recompor áreas impactadas pela usina, com atividades como produção e manutenção de mudas, recuperação de áreas desmobilizadas e monitoramento. Na Área de Preservação Permanente (APP), prevê-se a recuperação de cerca de 3.000 hectares, envolvendo produção de mudas e plantio em parceria com a comunidade local.

**Preservação de Áreas de Patrimônio da União**

A UHE Jirau realiza monitoramento e proteção ambiental e patrimonial para garantir a integridade das áreas vinculadas à concessão. Rondas terrestres e fluviais, monitoramento por imagens de satélite e parcerias com órgãos de fiscalização são realizados para esse fim.

**Disposição de Resíduos**

O Programa Ambiental para Construção gerencia resíduos sólidos e líquidos da usina, incluindo coleta seletiva, triagem, armazenamento temporário e destinação final adequada. Um aterro sanitário foi construído em 2010 para atender às necessidades da região, com operação pela prefeitura desde 2015.

**Educação Ambiental**

O Programa de Educação Ambiental promove conscientização, capacitação e geração de conhecimento sobre o meio ambiente. Iniciativas incluem campanhas educativas, atividades em escolas, plantio de mudas e eventos temáticos para sensibilizar a população sobre questões ambientais.

**Saúde Ambiental**

A UHE Jirau implementou o Programa de Saúde Pública para melhorar o atendimento de saúde em Porto Velho, incluindo construção e reforma de unidades de saúde, capacitação de recursos humanos e combate à malária. A construção da Unidade de Saúde Social Fluvial e parcerias com ONGs fortaleceram ainda mais essas iniciativas.

**Saúde Pública**

Além das ações de saúde ambiental, a usina contribuiu para a saúde pública de Rondônia com serviços médicos, odontológicos e assistenciais, entrega de equipamentos e parcerias com ONGs para cirurgias gratuitas e conscientização sobre problemas de saúde específicos.

**Gases do Efeito Estufa:** O projeto da UHE Jirau é registrado no Mecanismo de Desenvolvimento Limpo e emitiu créditos de carbono desde 2016. A Companhia obteve renovação do período de créditos em 2022 e realizou o segundo inventário de GEE em 2023, identificando fontes diretas e indiretas de emissões.

**Reconhecimento e Certificações:** A Jirau Energia recebeu certificações por suas boas práticas de licenciamento ambiental e sustentabilidade, destacando-se como a primeira hidrelétrica da América Latina e a segunda no mundo a receber a certificação ESG GOLD. A avaliação foi realizada pela International Hydropower Association, validando seu compromisso com a sustentabilidade perante diversas instituições.

**Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico e Científico (P&D)**

No ano de 2023, foram realizados diversos projetos de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) pela UHE Jirau:

- Projeto PD-06631-0007/2018 (GÊMEO DIGITAL): Duração: 60 meses.

Objetivo: Desenvolver um sistema virtual chamado Gêmeo Digital Full-Scope para usinas hidrelétricas, utilizando uma arquitetura de Processamento de Eventos Complexos Distribuída (DCEP), visando melhorar a segurança e eficiência operacional das usinas.

Investimento previsto: R\$ 8.476 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 7.302 milhões.

- Projeto PD-06631-0009/2019 (Repulsão da Ictiofauna): Duração: 49 meses.

Objetivo: Desenvolver e validar metodologias sustentáveis para repelir a ictiofauna do tubo de sucção durante paradas das unidades geradoras, visando reduzir impactos ambientais e custos operacionais.

Investimento previsto: R\$ 7.072 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 6.539 milhões.

- Projeto PD-06631-0010/2020 (SPECTROSED): Duração: Previsto até janeiro de 2025.

Objetivo: Desenvolver um sistema para monitoramento de sedimentos em reservatórios de usinas hidrelétricas, utilizando espectrorradiometria hiperespectral, visando mitigar o assoreamento e reduzir custos.

Investimento previsto: R\$ 5.068 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 5.068 milhões.

- Projeto PD-06631-0011/2020 (DESPACHO OTIMIZADO): Duração: 35 meses.

Objetivo: Desenvolver um sistema de otimização da operação de usinas hidrelétricas, integrando inteligência artificial para análise do desempenho operacional em tempo real, visando melhorar eficiência energética e reduzir custos.

Investimento previsto: R\$ 5.645 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 1.493 milhões.

- Projeto PD-06631-0013/2020 (EMMA III): Duração: 34 meses.

Objetivo: Desenvolver um modelo matriz para selecionar materiais de revestimento que aumentassem a resistência à abrasão das pás do rotor de turbinas hidráulicas, visando reduzir custos de manutenção.

Investimento previsto: R\$ 1.493 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 1.493 milhões.

- Projeto PD-06631-0014/2020 (DMIMMAD): Duração: 32 meses.

Objetivo: Desenvolver uma metodologia para monitorar o transporte de troncos em reservatórios de usinas hidrelétricas, visando minimizar as perdas de energia elétrica causadas por obstruções nas unidades geradoras.

Investimento previsto: R\$ 15.570 milhões.  
Investimento realizado: R\$ 15.570 milhões.

Esses projetos abrangem desde o desenvolvimento de tecnologias para otimização operacional até a preservação da fauna aquática e a redução de impactos ambientais, refletindo o compromisso da UHE Jirau com a inovação e a sustentabilidade.

**Recursos Aplicados em Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico e Científico (R\$ Mil)**

Por temas de pesquisa	2023	2022	2021	2020
GB - Gestão de Bacias e Reservatórios	3.328	7.065	9.027	244
MA - Meio ambiente	899	1.577	2.289	1.949
OP - Operação de Sistemas de Energia Elétrica	1.915	2.244	2.238	5.308
<b>Total</b>	<b>6.141</b>	<b>10.886</b>	<b>13.554</b>	<b>7.501</b>

**Desempenho Econômico e Financeiro**

No contexto desafiador do setor elétrico brasileiro, especialmente na Jirau Energia, a Companhia alcançou um marco histórico ao registrar o melhor resultado financeiro de sua história em seu décimo ano de operação. Esse desempenho financeiro reflete a otimização de processos, investimentos estratégicos em estrutura e operação, além de uma abordagem proativa para enfrentar os desafios do setor.

Em 2023, a Jirau Energia obteve um resultado líquido positivo de R\$ 44 milhões. Esse resultado representa um crescimento significativo em comparação com o ano anterior, no qual registrou um prejuízo de R\$ 104 milhões. Esse crescimento substancial na performance financeira da Companhia indica uma evolução de 143% no resultado líquido, influenciada principalmente pela redução da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) com o fim do período de estabilização, pelas estratégias de Gestão de Portfólio de Energia e pela otimização dos custos gerenciais.

DRE (R\$ mil)	2023	2022
<b>Receita Operacional Bruta</b>	<b>3.757.659</b>	<b>3.464.556</b>
Deduções da Receita	-378.754	-348.080
<b>Receita Operacional Líquida</b>	<b>3.378.906</b>	<b>3.116.478</b>
<b>Custos gerenciais</b>	<b>-206.520</b>	<b>-194.700</b>
<b>Custos não gerenciais</b>	<b>-1.482.147</b>	<b>-1.438.019</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1.690.238</b>	<b>1.483.758</b>
Depreciação e amortização	-760.822	-761.504
<b>Lucro Operacional (EBIT)</b>	<b>929.416</b>	<b>722.254</b>
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>-858.280</b>	<b>-877.611</b>
<b>Lucro antes do IR e CSLL</b>	<b>71.136</b>	<b>-155.357</b>
<b>IR e CSLL</b>	<b>-26.923</b>	<b>51.122</b>
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>44.213</b>	<b>-104.235</b>

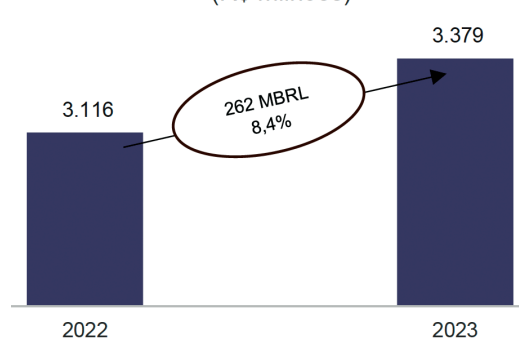
Agrupamento Gerencial	Descrição Projeto	2023	2022
Confiabilidade Operacional	Confiabilidade Operacional	1.360	0
Pavimentação e Finalização - UHE Jirau	Pavimentação e Finalização - UHE Jirau	18.137	0
Infra Manutenção	Implantação de Sistemas Preditivos - Geradores	4.639	2.787
	Infraestrutura para Manutenção	2.361	2.827
	Projeto Alternativo Log Boom MD	9.939	12.590
	Projeto Alternativo Log Boom ME	32.196	18.691
	Redução de Consumo Interno	70	5.361
	Reprojeto da Junta Deslizante MD	283	1.069
	Sistema Alternativo de Captação de Água Limpa para Vedação do Eixo	3.309	2.451
	Sistema Supervisório - SDSC	1.703	2.851
Infra Reservatório	Infra Reservatório	-16	0
Mitigação de Riscos	Segurança de Empregados e Instalações	1.083	1.747
Sinalização náutica	Sinalização Náutica do Reservatório	0	1.355
TI e TA	Desenvolvimento de Sistemas de Informática	1.485	104
	Equipamentos de Informática	538	929
	Infraestrutura TI	1.088	96
Turbinas e Geradores Nacionais (Cadeados)	Turbinas e Geradores Nacionais (Cadeados)	2.660	3.161
Outros	Benefitorias na Planta	4.095	0
	Comporta Vagão	10.323	5.604
	Equipamentos Gerais / Móveis e Utensílios	1.664	155
<b>Total</b>		<b>96.918</b>	<b>61.778</b>

Mauricio Stolle Bähr  
Presidente do Conselho de Administração

Edson Luiz da Silva  
Diretor-Presidente

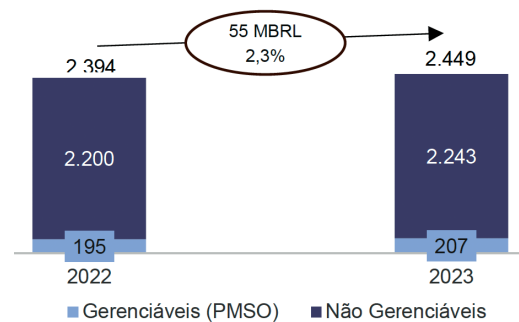
Em 2023, a Receita Operacional Líquida aumentou em 8,4% em comparação com o ano anterior, crescimento este relacionado à atualização dos preços dos contratos firmados no Ambiente de Contratação Regulada - ACR e no Ambiente de Contratação Livre - ACL, que têm o IPCA como índice de atualização. Também houve um incremento na Receita relacionado aos Contratos de SWAP de fonte iniciados em 2023.

Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)



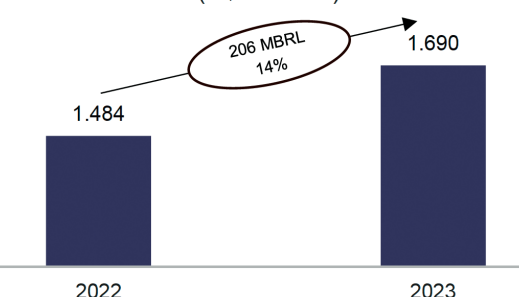
As despesas operacionais totalizaram um aumento de 2,3% em 2023 em relação ao ano anterior. Foi mantida uma estrutura de custos eficiente que apresentou variação abaixo da taxa de inflação no período. A ênfase no controle eficiente de custos reflete nosso compromisso com a gestão prudente dos recursos e contribui para o sólido desempenho financeiro da Jirau Energia.

Despesas Operacionais (R\$ milhões)



Ao analisar o EBITDA da Jirau Energia, que é interpretado como o lucro operacional potencial do negócio, é possível ter um retrato claro do direcionamento voltado para o resultado e da eficiência operacional. Ao final do exercício de 2023, o EBITDA registrado foi de R\$ 1,7 bilhão em comparação com o valor apresentado em 2022, que foi de R\$ 1,5 bilhão, observando-se uma variação de 14%.

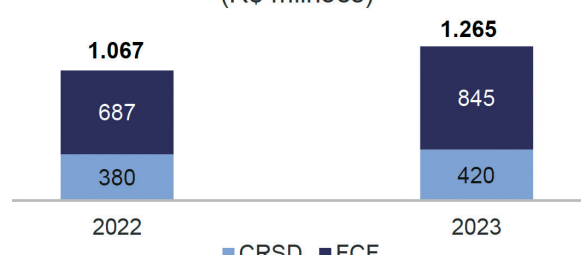
EBITDA (R\$ milhões)



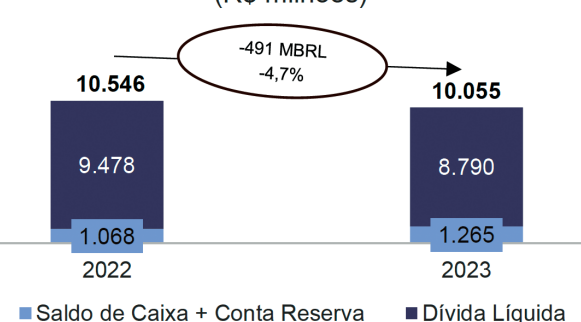
Ao fim de 2023, a Jirau Energia alcançou um período de um ano e meio de pagamento integral do serviço da dívida. A taxa base do contrato de financiamento é a TJLP, que encerrou o ano em 6,55%, mas apresentou uma média anual acima do observado em 2022. A TJLP média em 2023 foi de 7,05%, enquanto no ano anterior foi de 6,8%.

Em 2023, a Jirau Energia alcançou seu primeiro ano de resultado líquido positivo, acompanhado por um aumento de R\$ 158 milhões no saldo de caixa. O ano de 2022 encerrou com um saldo de R\$ 687 milhões em caixa, enquanto ao final de 2023 esse montante aumentou para R\$ 845 milhões, representando uma variação de 23%. Além disso, ao observar a conta reserva, constituída conforme obrigação do contrato de financiamento, o exercício de 2023 se encerrou com um saldo de R\$ 420 milhões, em comparação com os R\$ 380 milhões do ano anterior.

Saldo de Caixa + Conta Reserva (R\$ milhões)



Endividamento (R\$ milhões)



**Principais informações do financiamento**

- Possibilidade de redução, a qualquer tempo até a exoneração das fianças dos acionistas, de até 100% das quantidades de energia discriminadas nos Contratos de Comercialização de Venda de Energia (CCVEs).
- A Conta Reserva do Serviço da Dívida - CRSD equivale a três prestações do Serviço da Dívida, mesmo na hipótese de não atingimento do ICSD mínimo.
- A comprovação do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida de no mínimo 2 exercícios consecutivos, dentre as condições para exoneração das fianças dos Interventores. Ressalvando que, para fins de liberação das referidas garantias, não pode ter ocorrido, nesse período, redução das quantidades de energia contratadas nos CCVEs.

No ano de 2023 o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) ficou em 1,27.

O ICSD é calculado pela equação Geração de Caixa da Atividade sobre o Serviço da Dívida com base nas informações expressas nas demonstrações financeiras auditadas por empresas registradas na Comissão de Valores Mobiliários - CVM, em base anual:

Geração de Caixa da Atividade:  
(+) Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization - EBITDA.  
(-) Provisão de Imposto de Renda e Contribuição Social  
(-) PIS e COFINS sobre Rec. Bruta (Econômico)  
(+) PIS e COFINS Pagos



# JIRAU ENERGIA S.A.

CNPJ/MF nº 09.029.666/0001-47

## Balanco Patrimonial - Exercícios findos em 31/12/2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

Ativo	Notas	31/12/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	863.473	692.538
Contas a receber de clientes	7	425.123	377.340
Almoxarifado		68.629	46.672
Impostos e contribuições a recuperar	8	18.447	25.505
Despesa antecipada		27.210	23.856
Outros ativos circulantes		47.590	44.602
<b>Total do circulante</b>		<b>1.450.472</b>	<b>1.210.513</b>
<b>Não circulante</b>			
Aplicações Financeiras	6	430.582	380.694
Despesa antecipada		14.164	34.668
Impostos e contribuições a recuperar	8	73.052	76.802
Tributos diferidos	9	1.352.895	1.379.818
Depósitos judiciais	17.2	3.029	3.024
Imobilizado	10	16.315.792	16.981.242
Intangível	11	477.183	498.157
<b>Total do não circulante</b>		<b>18.666.697</b>	<b>19.354.405</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>20.117.169</b>	<b>20.564.918</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores e contas a pagar	12	217.861	204.852
Empréstimos e financiamentos	13	676.466	622.266
Salários, benefícios a empregados e encargos a pagar		13.958	11.352
Tributos a recolher	14	23.986	31.675
Encargos setoriais	15	65.900	55.816
Concessão do serviço público (Uso do Bem Público)	16	19.193	18.456
Provisões de contingências	17.1	3.601	3.707
Provisões ambientais	17.4	113.419	107.484
Outros passivos circulantes		2.073	2.559
<b>Total do circulante</b>		<b>1.136.429</b>	<b>1.058.167</b>
<b>Não circulante</b>			
Fornecedores e contas a pagar	12	66.207	86.256
Empréstimos e financiamentos	13	9.315.813	9.858.378
Encargos setoriais	15	10.771	11.696
Concessão do serviço público (Uso do Bem Público)	16	138.116	135.271
Provisões de contingências	17.1	14.245	2.429
Provisões ambientais	17.4	482.119	503.456
Outros passivos não circulantes		381	390
<b>Total do não circulante</b>		<b>10.027.652</b>	<b>10.597.876</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	18		
Capital Social		11.673.710	11.673.710
Prejuízo Acumulado		(2.720.622)	(2.764.835)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>8.953.088</b>	<b>8.908.875</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>20.117.169</b>	<b>20.564.918</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

### Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras Exercício findos em 31/12/2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado)

#### 1. Contexto Operacional

A Jirau Energia S.A. é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade do Rio de Janeiro - RJ, Av. Presidente Wilson, 231 - sala 2904, constituída em 15/07/2007, com filial em Porto Velho - RO, na Rodovia BR-364 - km 824 - Jaci Paraná, constituída em 12/12/2009.

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 14/09/2023, aprovou-se a alteração da denominação social da Companhia de Energia Sustentável do Brasil S.A. para Jirau Energia S.A.

A área de atuação e a atividade operacional da Companhia é a geração de energia elétrica, cuja regulamentação está subordinada a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). No dia 12/08/2008, foi publicado no Diário Oficial da União - DOU a outorga pela União (poder concedente) da concessão uso de bem público para exploração do potencial de energia hidráulica do rio Madeira, no estado de Rondônia, para a UHE Jirau. A concessão foi outorgada por um prazo de 35 anos, a partir da assinatura do Contrato de Concessão nº 002/08 - MME-UHE Jirau, que ocorreu no dia 13/08/2008 (o prazo de concessão da UHE Jirau, foi estendido até dezembro de 2045).

Em setembro de 2013, teve início a operação comercial da primeira unidade geradora (UG) da UHE Jirau. Com a publicação do Despacho nº 3.032 da ANEEL, de 22/11/2016, a Companhia completou, formalmente, sua modernização, ou seja, 50 unidades geradoras em operação comercial. No dia 16/12/2016, ocorreu a cerimônia de inauguração da UHE Jirau, que reforça a segurança energética do país com 3.750 MW.

A partir de 01/01/2023, devido a revisão ordinária de garantia física das UHEs despachadas centralizadas no SIN, a garantia física da UHE Jirau passou a ser de 2.101,5 MW médios (R\$2.211,6 em 2022), conforme divulgado na Portaria nº 709/GM/MME de 02/12/2022.

Atualmente a garantia física é negociada na seguinte proporção:

- 74% destinada ao Ambiente de Contratação Regulado - ACR, conforme Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado - CCEARs;
- 26% destinada ao Ambiente de Contratação Livre - ACL.

#### 1.1. Continuidade Operacional

A Companhia apresenta prejuízo acumulado registrado em seu patrimônio líquido de R\$2.720.622 em 31/12/2023 (R\$2.764.835 em 31/12/2022), decorrentes principalmente dos impactos, no passado, da exposição aos preços do mercado de curto prazo sobre os efeitos do GSF e do elevado custo de encargos de transmissão. Em 2022 ocorreu a materialização de mudanças relevantes para a estrutura de custos, mitigando quaisquer riscos de descontinuidade operacional observados até o exercício passado.

A Companhia mantém estratégias seguras de mitigação de descontinuidade, tais como: (i) consolidação da estratégia de gestão de portfólio minimizando o risco de exposição ao mercado por meio de leilões bem-sucedidos de compra de energia no curto, médio e longo prazos e (ii) revisão tarifária do EUST (Encargo de Uso do Sistema de Transmissão) que, após 10 anos, com o fim do ciclo de estabilização da tarifa, resultou na redução de 12% dos custos do referido encargo, colocando a Companhia em rota de geração de lucro a partir do exercício de 2023.

A Companhia apresentou o capital circulante líquido (CCL) positivo de R\$314.043 em 31/12/2023 (R\$152.346 em 31/12/2022 (CCL) positivo). Para os próximos exercícios é previsto a Companhia obtenha recursos suficientes para manter o CCL positivo.

A Administração da Jirau Energia, em conjunto com seus acionistas, tem como estratégia a manutenção das ações para mitigação do risco hidrológico e da exposição do seu balanço energético, a avaliação contínua de oportunidades regulatórias e comerciais, a melhoria constante da qualidade operacional, de forma a oferecer alta disponibilidade e seguir mantendo a confiabilidade na geração na energia para o Setor Elétrico Brasileiro, o que conferiu conceito "A" na última avaliação (Relatório DARDO 2022) da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

A Administração tem, na data de aprovação das Demonstrações Financeiras, expectativa razoável de que o Companhia possui recursos adequados para sua continuidade operacional no futuro próximo.

#### 2. Base de Elaboração das Demonstrações Financeiras

##### 2.1. Base de elaboração:

As informações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, não havendo instrumentos financeiros que, pelas normas deveriam ser mensurados pelo seu valor justo. Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e apenas essas informações, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da Companhia.

A conclusão das demonstrações financeiras foi autorizada e aprovada pela Diretoria da Companhia em 31/01/2024.

##### 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real (R\$), que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

##### 3. Práticas Contábeis e Uso de Estimativas

##### 3.1. Práticas contábeis

As práticas contábeis aplicadas da Companhia estão apresentadas nas respectivas notas explicativas, quando relevantes.

##### 3.2. Uso de estimativas e práticas contábeis críticas

As práticas contábeis críticas são aquelas importantes para demonstrar a condição financeira e os resultados e requerem os julgamentos mais difíceis, subjetivos ou complexos por parte da Administração, frequentemente como resultado da necessidade de se fazer estimativas que têm impacto sobre questões que são inerentemente incertas.

Na preparação das demonstrações financeiras, a Companhia adotou determinadas premissas decorrentes de experiência histórica e outros fatores que considera como razoáveis e relevantes. Ainda que essas estimativas e premissas sejam revistas pela Companhia no curso dos negócios, a demonstração da sua condição financeira e dos resultados das operações frequentemente requer o uso de julgamentos quanto aos efeitos de questões inerentemente incertas sobre o valor contábil dos seus ativos e dos seus passivos. As premissas utilizadas são baseadas no histórico e outros fatores considerados relevantes, sendo revisadas periodicamente pela Administração. Os resultados reais podem divergir dos valores estimados.

As principais notas explicativas vinculadas a aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas são:

##### 3.1. Práticas contábeis

Estimativas significativas

7.3	Contas a receber
9.1	Tributos diferidos
10.1 e 11.1	Imobilizado e Intangível
17.3	Provisão para processos judiciais
19.1	Receita líquida

## Demonstrações do Resultado - Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	31/12/2023	31/12/2022
<b>Receita operacional, líquida</b>	19	<b>3.378.906</b>	<b>3.116.478</b>
<b>Custos de Operação</b>	20	<b>(2.367.087)</b>	<b>(2.355.578)</b>
Custos com energia elétrica		(1.360.489)	(1.360.794)
Demais custos de operação		(976.598)	(994.784)
<b>Lucro bruto</b>		<b>1.011.819</b>	<b>760.900</b>
Outras receitas e (custos) operacionais	21	1.857	33.402
Despesas gerais e administrativas	21	(84.260)	(83.154)
<b>Lucro operacional</b>		<b>929.416</b>	<b>711.148</b>
<b>Resultado financeiro</b>	22	<b>(858.280)</b>	<b>(866.505)</b>
Receitas financeiras		150.273	115.409
Despesas financeiras		(1.008.553)	(981.914)
<b>Lucro (Prejuízo) antes dos tributos</b>		<b>71.136</b>	<b>(155.357)</b>
<b>Imposto de renda e Contribuição social</b>	9	<b>(26.923)</b>	<b>51.122</b>
Diferido		(26.923)	51.122
<b>Lucro (Prejuízo) líquido do exercício</b>		<b>44.213</b>	<b>(104.235)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

### Demonstrações do Resultado Abrangente - Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 - (Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Lucro (Prejuízo) líquido do exercício</b>	<b>44.213</b>	<b>(104.235)</b>
<b>Resultado abrangente do exercício</b>	<b>44.213</b>	<b>(104.235)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

### Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido - Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 - (Valores expressos em milhares de reais)

	Capital Social	Prejuízos acumulados	Total
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>11.673.710</b>	<b>(2.660.600)</b>	<b>9.013.110</b>
Prejuízo do exercício	-	(104.235)	(104.235)
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>11.673.710</b>	<b>(2.764.835)</b>	<b>8.908.875</b>
Lucro líquido do exercício	-	44.213	44.213
<b>Saldos em 31/12/2023</b>	<b>11.673.710</b>	<b>(2.720.622)</b>	<b>8.953.088</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

#### 4. Novas Normas e Interpretações Vigentes e Não Vigentes

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB") e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") são os seguintes:

##### Normativo emitidos pelo IASB e ainda não homologados pelo CPC:

Norma	Descrição da alteração	Vigência
IAS 1/ CPC 26: Apresentação das Demonstrações Financeiras	As emendas estabelecem requerimentos para classificação e divulgação de um passivo com cláusulas de covenants como circulante ou não circulante. Segundo, as emendas do passivo deve ser classificado como circulante quando a entidade não tem o direito no final do período de reporte de deferir a liquidação do passivo durante pelo menos doze meses após o período de reporte. Adicionalmente, apenas covenants cujo cumprimento é obrigatório antes do, ou, no final do período de reporte devem afetar a classificação de um passivo como circulante ou não circulante.	01/01/2024, aplicação retrospectiva.
IFRS 16/ CPC 6 (R2). Arrendamentos	As emendas incluem requerimentos que especificam que o vendedor-arrendatário deve mensurar subsequentemente o passivo de arrendamento derivado da transferência de ativo - que atende aos requisitos para ser reconhecida como receita de venda - e retroarrendamento ("Sale and Leaseback") de forma que não seja reconhecido ganho ou perda referente ao direito de uso retido na transação.	01/01/2024, aplicação retrospectiva.
IAS 7/ CPC 3: Demonstração dos Fluxos de Caixa	Divulgação das Operações de Risco Sacado, desconto de títulos, <i>reverse factoring</i> , <i>confirming ei</i> ou semelhantes, que envolvam as Companhias e seus fornecedores. Os novos requisitos de divulgação tornarão visível o uso de acordos de financiamento ou postergação de prazo de fornecedores por uma Companhia e permitirão que os investidores observem como esse uso desses instrumentos afetou as operações da Companhia.	01/01/2024, aplicação retrospectiva.

As alterações em Pronunciamentos que entrarão em vigor em 01/01/2024 não produzirão impactos relevantes nas demonstrações financeiras. Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercício futuro, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

#### 5. Caixa e Equivalentes de Caixa

O Caixa e equivalentes de caixa representa recursos em Conta Corrente Bancária e Aplicações Financeiras em operações de perfil conservador, com taxas pré-fixadas, atreladas a Selic e com liquidez diária ou com carência limitada de até 90 dias. Esses ativos podem ser prontamente convertidos em um montante conhecido de caixa, sem um risco significativo de alteração de valor.

	31/12/2023	31/12/2022
Caixa e bancos	363	4.731
Aplicações financeiras	863.110	687.907
<b>Total</b>	<b>863.473</b>	<b>692.638</b>

As aplicações financeiras são compostas por operações compromissadas, CDBs e Fundos.

As operações compromissadas são títulos de renda fixa que oferecem remuneração vinculada à taxa CDI. Em 31/12/2023, essas operações apresentaram uma rentabilidade que variou entre 72% e 99% do CDI (em 31/12/2022 a faixa de rentabilidade ficou entre 75% e 80% do CDI). Para esta modalidade de aplicação, fechamos 2023, com um volume de R\$267.833.

As aplicações em Certificado de Depósito Bancário (CDB) de liquidez diária também são remuneradas com base na taxa CDI. Em 31/12/2023, a rentabilidade dessas aplicações variava entre 96% e 103,5%, enquanto em 31/12/2022 a rentabilidade variava entre 96% e 103,5%. Para esta modalidade de aplicação, fechamos 2023, com um volume de R\$548.803.

A aplicação em Fundo Turquesa, exclusivo junto à Caixa Econômica Federal, com exposição a taxas de juros SELIC/CDI, sendo a rentabilidade uma média de 98,77% do CDI. Para esta modalidade de aplicação, fechamos 2023, com um volume de R\$46.474.

É importante ressaltar que as aplicações financeiras foram realizadas com o objetivo de suprir os compromissos de caixa de curto prazo e não para fins de investimentos com outras finalidades específicas.

A mutação das aplicações financeiras é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldo inicial</b>	<b>687.807</b>	<b>93.448</b>
Aplicação	3.348.326	1.942.485
Resgate	(3.270.026)	(1.370.377)
Rendimentos	97.003	22.251
<b>Saldo final</b>	<b>863.110</b>	<b>687.807</b>

#### 6. Aplicações Financeiras de Longo Prazo

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado. Sua finalidade é atender à garantia do financiamento firmado junto ao BNDES e aos demais bancos repassadores, devendo ser mantidas até o final do contrato.

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Aplicações em LFT</b>	<b>430.582</b>	<b>380.694</b>

A aplicação em Letra Financeira do Tesouro (LFT), sem vinculação à conta reserva de garantia da dívida, foi contratada em 01/09/2023 no montante de R\$10.005 apresentando uma rentabilidade estimada de 99,01%. Em 31/12/2023, a rentabilidade média apurada foi de 98,95%.

A aplicação em Letra Financeira do Tesouro (LFT) vinculada têm como finalidade garantir o financiamento estabelecido com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e demais bancos repassadores, conforme mencionado na nota explicativa nº 13. Esses depósitos são direcionados à Conta Reserva do Serviço da Dívida (CRSD).

Esses títulos têm proporcionado uma rentabilidade média de 100,48% em relação à taxa Selic diária. Esses números correspondem à média registrada em 31/12/2023. Em 31/12/2022 esses títulos registraram 100,52%. A mutação dos fundos de investimentos é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldo inicial</b>	<b>380.694</b>	<b>316.222</b>
Aplicação	10.005	123.276
Resgate	(9.913)	(101.286)
Rendimentos	49.796	42.482
<b>Saldo final</b>	<b>430.582</b>	<b>380.694</b>

#### 7. Contas a Receber de Clientes

##### 7.1. Prática contábil e uso de estimativas críticas

O Contas a receber são registrados inicialmente pelo valor de venda quando o recebimento do valor pela contraprestação for incondicional e deduzido da provisão para créditos de liquidação duvidosa.

Conforme os CCEARs, o faturamento mensal é realizado com base no produto da energia contratada (em MWh) e pelo preço de venda contratado (preço atualizado anualmente).

Considerando as garantias oferecidas nos contratos bilaterais, a exposição do risco de crédito é residual, tanto para os contratos com partes relacionadas quanto com terceiros. Dada à essas características, o nível de constituição das perdas esperadas não é relevante para essa classe de recebíveis. Além disso, a CCEE controla o montante de contas a receber e respectivas inadimplências do setor, diminuindo o risco de crédito nessas operações.

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>425.123</b>	<b>377.340</b>
Terceiros	311.541	277.986
Partes relacionadas (nota 23)	124.969	110.740
(-) PECLD (nota 7.2)	(11.387)	(11.386)

##### 7.2. Fornecimento de energia elétrica

O saldo de contas a receber de fornecimento de energia elétrica compreende os recebíveis oriundos da venda de energia.

	31/12/2023	31/12/2022
ACR	290.397	265.277
ACL	146.113	123.449
<b>Total</b>	<b>436.510</b>	<b>388.726</b>

## Demonstrações dos Fluxos de Caixa - Exercícios Findos em 31/12/2023 e 2022 - (Valores expressos em milhares de reais)

	Notas	31/12/2023	31/12/2022
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
<b>Lucro (Prejuízo) líquido do exercício</b>		<b>44.213</b>	<b>(104.235)</b>
<b>Ajustado por:</b>			
Depreciação e amortização	10 e 11	759.087	760.108
Juros provisionados	13.2	939.729	937.644
Repactuação do risco hidrológico (GFOM)	11	-	(43.744)
Resultado com transações na CCEE	20	50.179	44.517
Custos retardatários (OCPC05)		-	30.433
Atualização de custos ambientais (AVP)	17.4	39.542	26.606
Ressarcimento do risco hidrológico - GSF	20	20.504	20.505
Atualização monetária do UBP	16	22.283	21.120
Despesas antecipadas	20	10.189	8.869
Provisão/ reversão e atualização para contingências	17	1.836	(8.753)
Comissões sobre empréstimos	13.2	3.243	4.203
Baixa de imobilizado e intangível	10	2.692	5.828
Rendimentos de aplicação financeira	22	(152.074)	(109.427)
Atualização monetária	22	(5.611)	(9.498)
IR e contribuição social diferidos	9	26.923	(51.122)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	7.2	1	15

### Variações dos ativos e passivos operacionais:

	31/12/2
--	---------



Conciliação da despesa tributária com as alíquotas oficiais:

	31/12/2023	31/12/2022
Resultado antes dos tributos	71.136	(155.357)
Alíquota nominal	34%	34%
Tributos às alíquotas nominais	(24.186)	52.821
Diferenças permanentes	(2.737)	(1.699)
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado do exercício</b>	<b>26.923</b>	<b>(51.122)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>38%</b>	<b>33%</b>

**10. Imobilizado:**  
**10.1. Prática contábil e uso de estimativas críticas:**  
 Os ativos imobilizados estão demonstrados pelos custos de aquisição ou custos de construção, que compreendem também os custos diretamente atribuíveis para colocar o ativo em condições de operação (incluindo encargos financeiros), bem como, quando aplicável, a estimativa dos custos com desmontagem do imobilizado e de restauração do local onde o ativo está localizado, deduzido da depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável de ativos - (impairment).  
 A Companhia estimou o valor recuperável de seus ativos de longo prazo com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado, pautando-se nas tendências futuras do setor elétrico, tanto a partir de fontes externas de informações como dados históricos, e com base no resultado operacional e nas projeções da Companhia até o término da concessão com base no crescimento orgânico compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira.  
 A projeção do fluxo de caixa operacional contemplou as seguintes premissas: (a) todo o período remanescente da concessão; (b) balanço energético, efeitos do GSF e respectivo acordo além de percentuais projetados por todo o período de concessão; (c) montantes e preços de energia contratados no ACR e no ACL; (d) custos e despesas com pessoal, materiais, serviços de terceiros, encargos setoriais, compra de energia, encargos de transmissão, tributos e outras despesas e projeção de provisões a realizar após a data-base do teste. A Companhia reconhece a depreciação de seus ativos imobilizados com base

nas taxas anuais estabelecidas pela ANEEL, limitadas ao prazo de concessão. As vidas úteis dos ativos imobilizados também afetam os testes de recuperação (impairment) destes ativos, quando aplicáveis. Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou construção.

Em serviço	31/12/2023		31/12/2022	
	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Custo	Depreciação acumulada	Valor Líquido
Terrenos	4,00	4.737	(1.532)	3.205
Reservatórios, barragens e adutoras	3,51	4.566.576	(1.351.224)	3.215.352
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,35	6.668.180	(1.943.914)	4.724.266
Máquinas e equipamentos	4,21	10.878.989	(3.199.941)	7.679.048
Veículos	14,20	15.407	(12.747)	2.660
Móveis e utensílios	6,31	5.269	(2.361)	2.908
Custos ambientais	3,30	770.042	(209.386)	560.656
Sobresalentes	4,20	-	-	22.299
Direito de Uso	25,00	1.082	(451)	631
<b>Total em serviço</b>	<b>22.910.282</b>	<b>(6.721.556)</b>	<b>16.188.726</b>	<b>16.909.012</b>
<b>Em curso</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Terrenos	-	-	-	-
Reservatório, barragem e adutora	94.300	-	94.300	43.813
Máquinas e equipamentos	32.723	-	32.723	28.127
Outros	43	-	43	290
<b>Total em curso</b>	<b>127.066</b>	<b>-</b>	<b>127.066</b>	<b>72.230</b>
<b>Total</b>	<b>23.037.348</b>	<b>(6.721.556)</b>	<b>16.315.792</b>	<b>16.981.242</b>

A movimentação do imobilizado é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>3.584</b>	<b>3.481.964</b>
Adições	-	2
Transferências	-	(43)
Baixas	(189)	(145.327)
Depreciação	3.395	3.336.596
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>3.395</b>	<b>3.336.596</b>
Adições	-	24.582
Transferências (a)	-	117
Baixas	(190)	(145.215)
Depreciação	3.205	3.215.352
<b>Saldos em 31/12/2023</b>	<b>3.205</b>	<b>3.215.352</b>

(\*) Saldo composto por sobressalentes e direito de uso.  
 (a) Valor refere-se, principalmente, a materiais sobressalentes, classificados anteriormente em imobilizado - outros, transferidos para Almoxarifado.

**11. Intangível**  
**11.1. Prática contábil e uso de estimativas críticas**  
 Os ativos intangíveis estão demonstrados pelos custos de aquisição, deduzido da amortização acumulada e perdas por redução ao valor recuperável de ativos - (impairment).  
 Os bens e instalações vinculados ao direito de uso da concessão de serviços públicos possuem taxa de amortização que representam sua vida útil-econômica, limitadas ao prazo de concessão.  
 Por natureza, o ativo intangível está constituído da seguinte forma:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Em serviço</b>	<b>581.583</b>	<b>(104.400)</b>
Uso do bem público	3,00	117.151
Direito de uso da concessão - repactuação GSF (a)	5,08	438.744
Direito de uso de software	20,00	24.492
<b>Total em serviço</b>	<b>580.387</b>	<b>(104.400)</b>
<b>Em curso</b>	<b>1.196</b>	<b>1.196</b>
Serviços (b)	1.196	-
<b>Total em curso</b>	<b>1.196</b>	<b>1.196</b>
<b>Total</b>	<b>581.583</b>	<b>(104.400)</b>

(a) O montante contabilizado referente a extensão de outorga da Cia, foi calculado e fornecido pela CCEE.  
 (b) Processos cíveis de questões fundiárias.

A movimentação do intangível é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>83.802</b>	<b>4.275</b>
Adições	-	192
Amortização	(3.868)	(3.164)
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>79.934</b>	<b>1.303</b>
Adições	-	286
Amortização	(3.867)	(462)
<b>Saldos em 31/12/2023</b>	<b>76.067</b>	<b>1.127</b>

**12. Fornecedores e Contas a Pagar**

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Energia elétrica</b>	<b>100.584</b>	<b>94.129</b>
Terceiros	99.465	93.257
Partes relacionadas (nota 23)	1.119	872
<b>Encargos de uso da rede</b>	<b>79.173</b>	<b>70.860</b>
Terceiros	69.609	63.269
Partes relacionadas (nota 23)	9.564	7.591
<b>Materiais e serviços</b>	<b>99.578</b>	<b>121.514</b>
Terceiros	99.578	121.514
<b>Retenções contratuais</b>	<b>4.733</b>	<b>4.605</b>
Terceiros	4.733	4.605
<b>Total</b>	<b>284.068</b>	<b>291.108</b>
Circulante	217.861	204.852
Não Circulante	66.207	86.256

**13. Empréstimos e Financiamentos**  
 As dívidas são inicialmente reconhecidas pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e dos eventuais pagamentos. Posteriormente são mensuradas pelo custo amortizado, utilizando-se o método da taxa de juros efetiva e ou valor justo por meio do resultado.

**13.1. Dívida líquida:** A Companhia avalia a dívida líquida com o objetivo de assegurar a continuidade dos seus negócios no longo prazo.  
 A dívida líquida é composta como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Empréstimos e financiamentos</b>	<b>10.057.589</b>	<b>10.549.235</b>
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 5)	(863.473)	(692.538)
(-) Aplicações de longo prazo (nota 6)	(430.582)	(380.694)
<b>Dívida líquida</b>	<b>8.763.534</b>	<b>9.476.003</b>
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>8.953.088</b>	<b>8.908.875</b>
<b>Índice de endividamento líquido</b>	<b>0,98</b>	<b>1,06</b>

**13.2. Empréstimos e financiamentos**  
 As dívidas da Companhia são compostas por recursos captados através de empréstimos bancários, em Real brasileiro ("R\$"). As dívidas são inicialmente registradas pelo valor justo, que normalmente refletem os valores liberados pelos credores, líquido dos custos de transação e eventuais pagamentos. Subsequentemente, as dívidas são reconhecidas pelo: i) custo amortizado; ou ii) valor justo por meio do resultado.

**(i) aldos dos contratos por moeda e modalidade de taxa de juros:**

Moeda	Encargos anuais		Prazo	31/12/2023	31/12/2022
	TJLP + 2,25%	Janeiro/2035			
BND	R\$	TJLP + 2,25%	Janeiro/2035	4.969.287	5.223.171
Caixa Econômica Federal	R\$	TJLP + 2,65%	Janeiro/2035	1.436.809	1.503.872
Banco do Brasil	R\$	TJLP + 2,65%	Janeiro/2035	1.436.351	1.503.394
Bradesco	R\$	TJLP + 2,65%	Janeiro/2035	1.034.211	1.082.482
Itaú BBI	R\$	TJLP + 2,65%	Janeiro/2035	969.566	1.014.820
Banco do Nordeste	R\$	TJLP + 2,65%	Agosto/2034	211.365	221.496
<b>Subtotal</b>				<b>10.057.589</b>	<b>10.549.235</b>
Custos de captação				(65.338)	(68.591)
<b>Total</b>				<b>9.992.251</b>	<b>10.480.644</b>
Circulante				676.438	622.266
Não Circulante				9.315.813	9.858.378

**(ii) Fluxo de pagamento futuros de dívida**  
 Quadro de cronograma de amortização dos financiamentos de longo prazo em 31/12/2023:

	2024	2025	2026	Entre 2027 e 2035	Subtotal
Custos de captação	-	-	-	7.406.407	7.406.407
<b>Total</b>	-	-	-	7.406.407	7.406.407
<b>Total</b>	-	-	-	7.406.407	7.406.407

**(iii) Reconciliação da dívida com os fluxos de caixa e outras movimentações:**

	Circulante	Não circulante	Total
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>363.218</b>	<b>9.884.974</b>	<b>10.248.192</b>
Efeitos no fluxo de caixa:			
Transferências	968.443	(968.443)	-
Pagamentos (juros)	(432.951)	-	(432.951)
Pagamentos (principal)	(276.444)	-	(276.444)
<b>Efeitos não caixa:</b>	<b>-</b>	<b>937.644</b>	<b>937.644</b>
Juros no resultado	-	4.203	4.203
Comissões	-	4.203	4.203
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>622.266</b>	<b>9.858.378</b>	<b>10.480.644</b>
Efeitos no fluxo de caixa:			
Transferências	1.485.537	(1.485.537)	-
Pagamentos (juros)	(838.511)	-	(838.511)
Pagamentos (principal)	(592.854)	-	(592.854)
<b>Efeitos não caixa:</b>	<b>-</b>	<b>939.729</b>	<b>939.729</b>
Juros no resultado	-	3.243	3.243
Comissões	-	3.243	3.243
<b>Saldo em 31/12/2023</b>	<b>676.438</b>	<b>9.315.813</b>	<b>9.992.251</b>

Em serviço	31/12/2023		31/12/2022	
	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Custo	Depreciação acumulada	Valor Líquido
Terrenos	4,00	4.737	(1.532)	3.205
Reservatórios, barragens e adutoras	3,51	4.566.576	(1.351.224)	3.215.352
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,35	6.668.180	(1.943.914)	4.724.266
Máquinas e equipamentos	4,21	10.878.989	(3.199.941)	7.679.048
Veículos	14,20	15.407	(12.747)	2.660
Móveis e utensílios	6,31	5.269	(2.361)	2.908
Custos ambientais	3,30	770.042	(209.386)	560.656
Sobresalentes	4,20	-	-	22.299
Direito de Uso	25,00	1.082	(451)	631
<b>Total em serviço</b>	<b>22.910.282</b>	<b>(6.721.556)</b>	<b>16.188.726</b>	<b>16.909.012</b>
<b>Em curso</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Terrenos	-	-	-	-
Reservatório, barragem e adutora	94.300	-	94.300	43.813
Máquinas e equipamentos	32.723	-	32.723	28.127
Outros	43	-	43	290
<b>Total em curso</b>	<b>127.066</b>	<b>-</b>	<b>127.066</b>	<b>72.230</b>
<b>Total</b>	<b>23.037.348</b>	<b>(6.721.556)</b>	<b>16.315.792</b>	<b>16.981.242</b>

**(iv) Garantias (Fianças)**  
 Conforme Carta 197/2020, o BNDES informa que após a assinatura do aditivo do Contrato de Cessão de Fiduciária de Direitos, Administração de Contas e Outras Avenças ("Contrato de Cessão"), refletindo no item I da decisão descrita na Carta AE/DEENE1 nº 138 e, a Jirau Energia poderá exercer, a qualquer tempo e até que sejam atendidas as condições para a exoneração da fiança corporativa, a possibilidade de apresentação de fiança bancária, emitida com validade mínima de 24 meses, a fim de garantir 2/3 do saldo da Conta Reserva.

A Garantia é composta por 100% da aplicação em conta reserva. A Conta Reserva do Serviço da Dívida - CRSD é equivalente a três prestações do Serviço da Dívida mesmo na hipótese de não atingimento do ICSD mínimo (vide nota 6).

Em 31/12/2023, a Companhia possui o montante de R\$420.202 (R\$380.694 em 31/12/2022), aplicado em Títulos Públicos Federais - LFT, com uma rentabilidade média de 100,48% em relação à taxa Selic diária.

Os custos de financiamento também preveem que, se a Jirau Energia não vender sua energia destinada ao ACL, os acionistas da Jirau Energia adquiririam essa energia na proporção de suas participações no capital da Jirau Energia, a um determinado preço definido nos contratos de financiamento.

**(v) Condições restritivas financeiras (Covenants)**  
 Conforme o Contrato de Financiamento direto com o BNDES e o Contrato de Financiamento na modalidade de repasse, por meio do sindicato de bancos, a Jirau Energia deveria manter um índice anual de capitalização (patrimônio líquido/ativo total) igual ou superior a 0,2 até 31/12/2016, e igual ou superior a 0,25 nos exercícios subsequentes. Em 31/12/2023, a Jirau Energia apresentou um índice de capitalização de 0,44 (0,44 em 31/12/2022).

A obrigação da Cia de recompor o saldo da CSRD em seis prestações caso não atinja o ICSD mínimo de 1,2, foi extinta no exercício de 2023. No entanto, para que ocorra a desoneração das fianças dos Interventores é mandatório o atingimento do referido índice por dois anos consecutivos, sem qualquer redução das quantidades de energia contratadas nos CCEALS nesse período.

O ICSD é calculado pela equação "Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization - EBITDA" dividido pelo Serviço da Dívida (amortização de principal mais pagamento de juros), com base nas informações expressas nas demonstrações financeiras auditadas por empresas registradas na Comissão de Valores Mobiliários (CVM), em base anual (meta de 1,2x). O índice apurado e verificado no exercício encerrado em 31/12/2023 foi de 1,27 (2,32 em 31/12/2022).

**14. Tributos a Recolher**

	31/12/2023	31/12/2022
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social - PIS/COFINS	22.466	29.142
Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS	277	1.027
Impostos e contribuições retidos na fonte	-	124
ISSQN	315	227
Encargos sociais	928	1.156
<b>Total</b>	<b>23.986</b>	<b>31.675</b>

**15. Encargos Setoriais**  
 Os encargos setoriais são contabilizados como custos e são apurados pelo regime de competência.

	31/12/2023	31/12/2022
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D (a)	67.532	60.347
Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos - CFURH	7.954	6.096
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	1.185	1.069
<b>Total</b>	<b>76.671</b>	<b>67.512</b>
Circulante	65.900	55.816
Não Circulante	10.771	11.696

(a) Em conformidade com a lei nº 9.991, de 24/07/2000, as empresas autorizadas à produção independente de energia elétrica devem aplicar, anualmente, um percentual mínimo de sua receita operacional líquida - ROL em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica - P&D, segundo regulamentos estabelecidos pela ANEEL.

**16. Uso do Bem Público (UBP)**  
 Em 13/08/2008, a Jirau Energia celebrou o contrato de concessão de uso do bem público, com o intuito de regular a exploração do potencial de energia hidráulica localizado no Rio Madeira.

Com o início da operação comercial da primeira unidade geradora, a Jirau Energia está obrigada a ressarir a União pelo UBP, o montante atualizado de R\$1.538, reajustado anualmente no mês de agosto, pela variação do IPCA. O encargo pelo UBP será devido até o final do Contrato de Concessão da UHE Jirau.

Buscando refletir adequadamente a outorga onerosa da concessão e a respectiva obrigação perante o Poder Concedente, os valores das concessões foram registrados no ativo intangível em contrapartida ao passivo. A seguir apresentamos a mutação dos saldos:

	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2023
<b>Saldos em 31/12/2021</b>	<b>149.938</b>	<b>21.120</b>	<b>153.727</b>
Atualização monetária	21.120	(17.331)	3.789
<b>Saldos em 31/12/2022</b>	<b>153.727</b>	<b>153.727</b>	<b>153.727</b>
Atualização monetária	22.283	(18.701)	3.582
<b>Saldos em 31/12/2023</b>	<b>176.010</b>	<b>135.026</b>	<b>157.309</b>
Circulante	19.193	138.116	157.309
Não circulante	-	-	-

**17. Provisões e Depósitos Judiciais**  
 A Companhia é parte em processos judiciais de natureza trabalhista, cíveis e fiscais, decorrentes do curso normal de suas atividades.

Na constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento dos tribunais sempre que a perda for avaliada como provável.

A Administração da Companhia consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constitu



A conciliação entre a receita operacional bruta e a receita líquida de venda, é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Receitas operacional bruta</b>		
Ambiente Regulado - ACR	2.329.641	2.181.838
Ambiente Livre - ACL Partes relacionadas (nota 23)	1.289.369	1.218.846
Ambiente Livre - ACL Contratos bilaterais	107.011	-
Transações no âmbito - CCEE	31.639	63.872
<b>Total</b>	<b>3.757.660</b>	<b>3.464.556</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>(-) Deduções da receita operacional bruta</b>		
COFINS	(284.131)	(261.168)
PIS	(61.686)	(56.700)
Investimentos P&D	(32.937)	(30.210)
<b>Total</b>	<b>(378.754)</b>	<b>(348.078)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Receita operacional, líquida</b>	<b>3.378.906</b>	<b>3.116.478</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>20. Custos de Operação</b>		
<b>Custo com energia elétrica</b>		
Encargos de uso da rede elétrica	(805.222)	(914.348)
Compra de Energia Bilateral	(514.584)	(425.168)
Resultado com transações na CCEE	(50.179)	(44.517)
Repactuação Risco Hidrológico (GSF)	(20.504)	(20.505)
Repactuação Risco Hidrológico (GFOM)	-	43.744
<b>Total</b>	<b>(1.390.489)</b>	<b>(1.360.794)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Demais custos de operação</b>		
Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH	(71.506)	(82.590)
Custos com pessoal	(42.811)	(37.491)
Equipamentos	(30.851)	(53.325)
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(14.215)	(12.812)
Seguros	(10.189)	(8.317)
Serviços de terceiros	(14.650)	(9.875)
Depreciação e amortização	(755.304)	(755.892)
Outros custos	(37.072)	(34.482)
<b>Total</b>	<b>(976.598)</b>	<b>(994.784)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>21. Outras Receitas e Despesas Gerais Administrativas</b>		
<b>Outras receitas operacionais</b>		
Contingências (a)	921	6.289
Outras receitas (b)	936	27.113
<b>Total</b>	<b>1.857</b>	<b>33.402</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Despesas gerais administrativas</b>		
Pessoal	(25.704)	(23.157)
Administradores (nota 23.1)	(9.723)	(6.671)
Serviço de terceiros	(25.607)	(32.665)
Depreciação e amortização	(5.519)	(5.614)
Aluguéis	(3.757)	(3.070)
Manutenção e conservação de edifícios	(2.814)	(2.976)
Contribuições	(4.321)	(3.052)
Veículos e transportes	(39)	(20)
Material	(1.313)	(1.795)
Outros	(5.463)	(4.134)
<b>Total</b>	<b>(84.260)</b>	<b>(83.154)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Total outras receitas e despesas gerais administrativas</b>	<b>(82.403)</b>	<b>(49.752)</b>

(a) Reversão provisão de contingência referente acordo firmado entre Jirau Energia e o Município de Porto Velho, ocorrido em 2022, para encerramento a disputa judicial que tratava da base de cálculo para o recolhimento de imposto sobre serviços ("ISSQN").

(b) Venda de ativo imobilizado no exercício de 2022, referente ao banco de reatores e recebimento litígio de quebra de contrato e comercialização de energia elétrica no ambiente regulado.

	31/12/2023	31/12/2022
<b>22. Resultado Financeiro</b>		
<b>Receitas Financeiras</b>		
Renda da aplicação financeira	152.074	109.427
Desconto financeiro	2	2.112
Atualização monetária	5.611	9.498
(-) PIS/COFINS sobre receitas financeiras	(7.414)	(5.628)
<b>Total</b>	<b>150.273</b>	<b>115.409</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Despesas Financeiras</b>		
Encargos sobre dívida	(939.729)	(937.644)
Atualização UBP	(22.283)	(21.120)
Atualização custos ambientais (AVP)	(39.542)	(26.606)
Comissões	(4.327)	(4.271)
Atualização financeira provisão contingência tributária ISSQN	-	11.093
Outras despesas financeiras	(2.672)	(3.366)
<b>Total</b>	<b>(1.008.553)</b>	<b>(981.914)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(858.280)</b>	<b>(866.505)</b>

**23. Partes Relacionadas**

A Companhia mantém operações comerciais com partes relacionadas pertencentes ao mesmo grupo econômico, cujos saldos e natureza das transações estão demonstrados de maneira líquida, a seguir:

Ref.	Ativo / (Passivo)		Receita / (Despesa)	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Receita / (Compra) de Energia Elétrica</b>				
Geramamoré Participações e Comercializadora de Energia Ltda. (Empresa do Grupo Engie)	(a)	73.438	69.422	761.507
CGT Eletrosul - Companhia de Geração e Transmissão de Energia				
Elétrica do Sul do Brasil	(a)	24.792	19.098	253.836
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF	(a)	24.792	20.379	253.836
Engie Brasil Energia S.A.	(a)	828	970	20.190
<b>Total</b>		<b>123.850</b>	<b>109.868</b>	<b>1.289.369</b>

Ref.	Ativo / (Passivo)		Receita / (Despesa)	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>EUST - Encargos do uso do sistema de transmissão</b>				
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF	(b)	(7.618)	(6.165)	(82.738)
CGT Eletrosul - Companhia de Geração e Transmissão de Energia Elétrica do Sul do Brasil	(b)	(1.946)	(1.426)	(20.123)
<b>Total</b>		<b>(9.564)</b>	<b>(7.591)</b>	<b>(102.861)</b>

	31/12/2023	31/12/2022
<b>Outras Receitas / (Despesas)</b>		
Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - CHESF	1.045	1.045
<b>Total</b>	<b>115.331</b>	<b>103.322</b>

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão descritas abaixo:

- (a) Contratos de compra e venda de energia, atualizados anualmente pelo IPCA, com os acionistas da Jirau Energia;
- (b) Uso de rede - EUST com base no Contrato de Uso do Sistema de Transmissão firmado com o ONS para a utilização das instalações de transmissão da rede básica.

Conselho de Administração	
Maurício Stölle Bähr - Presidente	
Manoel Arlindo Zaroni Torres - Conselheiro	
Eduardo Antonio Gori Sattamini - Conselheiro	
Noriaki Watanabe - Conselheiro	
Richard Jacques Dumas - Conselheiro	
Marisete Fátima Dadald Pereira - Conselheira	
João Henrique de Araújo Franklin Neto - Conselheiro	
Koichi Katayama - Conselheiro	
Carla de Andrade Souza e Andrade Pinto Werdine Machado - Conselheira	
Camila Gualda Sampaio Araújo - Conselheira	

Diretoria Executiva	
Edson Luiz da Silva - Diretor-Presidente	
Júlio César de Oliveira Freitas - Diretor Administrativo e Financeiro	
Diego Collet - Diretor de Operação	

Departamento de Contabilidade/Fiscal	
Alessandra Vairão Brum Linhares - Contadora - CRC nº RJ 105135/O-9	

Relatório do Auditor Independente Sobre as Demonstrações Financeiras:

Aos Acionistas e Administradores da Jirau Energia S.A.

**Opinião**  
Examinamos as demonstrações financeiras da Jirau Energia S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31/12/2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Jirau Energia S.A. em 31/12/2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

**Base para opinião:** Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de

**23.1. Remuneração da administração**  
As remunerações de empregados, incluindo os ocupantes de funções executivas e membros do conselho de administração da Companhia reconhecidos no resultado do período, estão apresentados como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
Remuneração	7.262	4.404
Encargos	1.798	1.591
Benefícios	663	676
<b>Total</b>	<b>9.723</b>	<b>6.671</b>

**24. Planos de Contribuição**  
Um plano de contribuição definida é um plano de benefícios pós-emprego sob o qual uma entidade paga contribuições fixas para uma entidade separada (fundo de previdência) e não terá nenhuma obrigação legal ou construtiva de pagar valores adicionais. As obrigações por contribuições aos planos de pensão de contribuição definida são reconhecidas como despesas de benefícios a administradores e empregados nos períodos em que os serviços são prestados pelos administradores e empregados.

	31/12/2023	31/12/2022
Previdência privada empregados	1.159	1.051
Previdência privada administradores	145	181
<b>Total</b>	<b>1.304</b>	<b>1.232</b>

**25. Instrumentos Financeiros**

**25.1. Gestão de risco de capital**  
A Jirau Energia implementa uma gestão ativa do seu capital visando garantir a continuidade das suas atividades normais, ao mesmo tempo em que busca maximizar o retorno para todas as partes interessadas envolvidas nas operações, por meio da otimização do equilíbrio entre dívidas e patrimônio. A estratégia geral da Jirau Energia tem se mantido inalterada desde 2013.

No âmbito da gestão de capital, o objetivo primordial da Jirau Energia é garantir a continuidade das operações iniciadas em setembro de 2013 (conforme mencionado na nota explicativa nº 1), proporcionando retorno aos acionistas e mantendo uma estrutura de capital adequada para minimizar os custos associados. A Jirau Energia não está sujeita a nenhum requisito externo específico em relação ao capital, exceto pelo índice de capitalização descrito na nota explicativa nº 13.

A Diretoria Financeira da Jirau Energia revisa trimestralmente a estrutura de capital, levando em consideração o custo do capital e os riscos associados a cada classe de capital. Essa revisão tem como objetivo assegurar uma alocação eficiente dos recursos e uma estrutura de capital equilibrada.

**25.2. Classificação e mensuração dos instrumentos financeiros**  
A Companhia classifica os instrumentos financeiros de acordo com o seu modelo de negócio e finalidade para qual foram adquiridos. Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente a valor justo e subsequentemente mensurados.

**(i) Ativos financeiros**  
Ativos financeiros são geralmente classificados como mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes ou ao valor justo por meio do resultado com base tanto: no modelo de negócios da entidade para a gestão dos ativos financeiros; quanto nas características de fluxo de caixa contratual do ativo financeiro, conforme segue:

- Custo amortizado (CA): ativo financeiro cujo fluxo de caixa contratual resulta somente do pagamento de principal e juros sobre o principal em datas específicas e, cujo modelo de negócios objetiva manter o ativo com o fim de receber seus fluxos de caixa contratuais; e
- Valor justo por meio do resultado (VJR): todos os demais ativos financeiros.

**(ii) Passivo financeiro**  
Os passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado (exceto em determinadas circunstâncias, que incluem determinados passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado) e atualizados pelos métodos de juros efetivos. Qualquer diferença entre o valor captado (líquido dos custos da transação) e o valor de liquidação, é reconhecida no resultado durante o período em que os instrumentos estejam em andamento, utilizando o método de taxa efetiva de juros. As taxas pagas na captação do empréstimo são reconhecidas como custos da transação.

Os instrumentos financeiros estão classificados e mensurados como segue:

Mensuração	Contábil		Mercado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Ativos financeiros</b>				
Caixa e equivalentes de caixa	VJR	863.473	692.538	863.473
Depósitos vinculados	VJR	430.582	380.694	430.582
Contas a receber de clientes	CA	425.123	377.340	425.123
<b>Total</b>		<b>1.719.178</b>	<b>1.450.572</b>	<b>1.719.178</b>

Mensuração	Contábil		Mercado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
<b>Passivos financeiros</b>				
Fornecedores	CA	284.068	291.108	284.068
Uso do bem público	CA	157.309	153.727	157.309
Empréstimos e financiamentos	CA	9.992.251	10.480.644	9.992.251
<b>Total</b>		<b>10.433.628</b>	<b>10.925.479</b>	<b>10.433.628</b>

CA - Custo amortizado; VJR - Valor justo por meio do resultado.

**25.3. Objetivo dos riscos financeiros**

Os valores estimados de realização de ativos e passivos financeiros da Jirau Energia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e de metodologias apropriadas de avaliação. Entretanto, considerando o julgamento da Administração, foi requerida a interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequada. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente,

	Taxa de juros efetiva média ponderada - %	Menos de um mês
<b>31 de dezembro de 2023</b>		
Financiamentos	TJLP + 2,65%	119.808
Fornecedores		217.861
UBP a pagar	IPCA	1.591
Provisão custos ambientais		4.224
<b>Total dos passivos</b>		<b>343.484</b>

**26. Seguros**

A Jirau Energia promove a contratação de todos os seguros necessários para atender à legislação, às obrigações contratuais do financiamento obtido com o BNDES e às obrigações de concessão, transferindo para as seguradoras os riscos relacionados a operação da usina.

Os seguros contratados pela Companhia estão demonstrados a seguir:

Tipo de cobertura	Importância segurada R\$	Vigência da cobertura
Riscos operacionais (i)	1.000.000	30/06/2023 a 30/06/2024
Responsabilidade civil geral (ii)	70.000	30/06/2023 a 30/06/2024
Responsabilidade Civil de Administradores (D&O) (iii)	50.000	31/12/2023 a 31/12/2024
Frota (iv)	100% da tabela FIPE	27/04/2023 a 27/04/2024

**(i) Operacional**  
O seguro de Riscos Operacionais da Jirau Energia cobre perdas ou danos materiais causados aos bens segurados pela apólice, obras civis (edificações e benfeitorias) e equipamentos (máquinas, móveis e utensílios), relacionados às atividades de Operação e Manutenção da empresa.

O valor em risco e o respectivo limite máximo de indenização e foi renovada de 30/06/2023 até 30/06/2024.

**(ii) Responsabilidade civil geral**  
Este seguro cobre os danos provocados a terceiros, de responsabilidade civil geral e visa indenizar o segurado por quaisquer quantias que ele seja responsável por pagar, legalmente, em relação a morte, dano corporal, interferência, transgressão ou incômodo que ocorram durante o período de vigência e decorram de ou sejam relativos ao negócio. A vigência deste seguro que cobre os riscos foi renovada de 30/06/2023 até 30/06/2024.

de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

**Responsabilidades da diretoria e governança pelas demonstrações financeiras**

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Sociedade ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

**Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, plane-

os montantes que poderiam ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de metodologias de mercado pode produzir efeitos diferentes nos valores de realização estimados.

As condições financeiras e os resultados das futuras operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um dos fatores de risco descritos a seguir.

**25.3.1. Risco de taxa de juros e índices flutuantes**

O risco de taxa de juros e índices flutuantes está relacionado à possibilidade de a Jirau Energia incorrer em perdas devido à variação das taxas de juros aplicadas aos seus passivos e ativos. A Jirau Energia está exposta a taxas de juros flutuantes associadas às variações da Taxa de Juros de Longo Prazo - TJLP (em contratos de financiamentos), ao Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA (referente ao ressarcimento à União pelo UBP), e ao Certificado de Depósito Interbancário - CDI (em aplicações financeiras).

**Análise de sensibilidade**

Considerando a volatilidade histórica das taxas de juros e dos índices de preços, a Jirau Energia realizou uma análise de sensibilidade em relação aos seus ativos e passivos financeiros, a fim de demonstrar os possíveis impactos nos resultados, com base em premissas consideradas prováveis. Para o cálculo do impacto em 31/12/2023, foram consideradas as seguintes variações de taxas: TJLP, DI e IPCA.

**(i) Variação na taxa de juros de longo prazo (TJLP)**