

RELATÓRIO ANUAL 2023



SOBRE O RELATÓRIO

Este documento, em forma de relatório, apresenta os resultados, principais desafios enfrentados e iniciativas da EDF Brasil Holding em 2023. Neste compilado de ações você encontrará destaques nos temas de Governança, Ambiental, Eficiência Operacional, Social e Financeira de seus ativos. O texto faz o recorte temporal no período de 1º de janeiro a 31 de dezembro de 2023.

TRANSPARÊNCIA

Nosso Relatório de Sustentabilidade (RA) tem como objetivo exercer a transparência, manter o relacionamento com nossos stakeholders e demonstrar para a sociedade como atuamos nos locais onde estamos inseridos.



VOCÊ PODE
ACOMPANHAR O DIA
A DIA DA EDF BRASIL
HOLDING EM NOSSO
LINKEDIN (@EDFBRASIL).





6_ CARTA DO PRESIDENTE

10_ EDF NO BRASIL

18_ GRUPO EDF

22_ TIME EDF BRASIL

28_ NOSSAS ATIVIDADES

36_ PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

40_ RESPONSABILIDADE SOCIOAMBIENTAL

52_ DOMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

54_ EDF HOLDING S.A.

82_ EDF NORTE FLUMINENSE S.A.



CARTA DO
PRESIDENTE

A ENERGIA NOS CONECTA

A frase acima resume em poucas palavras o espírito de trabalho das nossas equipes. O Grupo ao qual fazemos parte revisitou a nossa história e, acompanhando as mudanças do tempo e tendências do mercado, criou a EDF Brasil Holding, empresa que tenho um imenso orgulho de dirigir, na qual desejo atuar efetivamente construindo um país melhor para todos.

A potência e força de trabalho do Brasil nos guiou nessa intensa jornada de transformação no país. Estamos prontos para continuar crescendo e apostando na ampliação dos nossos negócios, sempre com o olhar na transição energética. Hoje, a EDF Brasil tem expertise e capacidade para participar deste movimento de maneira eficiente e sustentável, impulsionada pela experiência acumulada em quase duas décadas de atuação no país.

Os resultados expressos nas próximas páginas reforçam o nosso compromisso com o futuro, não só da empresa e seus colaboradores, mas também com a sociedade e stakeholders que nos veem como referência. Por isso, entre tantas outras ações, seguimos investindo em pesquisa e inovação, tendo suporte de todo o Grupo EDF, nas mais diversas partes do mundo.

compromisso com o Brasil e buscamos a manutenção e ampliação do nosso portfólio de serviços e negócios.

As atividades desenvolvidas em 2023 demonstram que esse caminho já está sendo trilhado, com a certeza de que essa jornada é repleta de oportunidades.

Pierre Bernard

CEO EDF Brasil

O ano de 2023 foi repleto de desafios, mas compensador. Reafirmamos o nosso





2

EDF
NO BRASIL



CONTRIBUINDO COM O DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO PAÍS

O Grupo EDF está no Brasil desde 1996, quando participou da privatização da distribuidora de energia elétrica carioca Light Serviços de Eletricidade S.A. De 1996 a 2006, a EDF foi acionista da empresa, chegando a possuir 95% do capital societário da empresa durante esse período.

Ainda no ramo da distribuição, de 1998 a 2001, a EDF foi acionista da distribuidora de energia elétrica paulista Eletropaulo Metropolitana, com atuação na capital de São Paulo e parte da região metropolitana.

Em 1999, chegou ao Brasil a Citelum, filial do Grupo EDF especializada em serviços de gestão integral de iluminação pública, cuja sede foi estabelecida em Salvador, Bahia. Em 2018, foi criada a EDF Serviços para contratos de O&M de ativos térmicos e hídricos, tendo seu primeiro contrato com a UHE Sinop em 2018. E, posteriormente, com a UTE Marlim Azul em 2021.

Em 2001, a EDF, por meio da sua subsidiária Edison, entrou no segmento de geração térmica no país, com a UTE Ibiritermo (235 MW), a qual se manteve na sociedade até 2022, quando o empreendimento foi assumido integralmente pela Petrobras.

Em 2004, entrou em operação comercial a Usina Termelétrica Norte Fluminense (827 MW). Localizada na cidade de Macaé, interior do estado do Rio de Janeiro, é um dos principais ativos da história do Grupo EDF no Brasil há quase 20 anos, registrando alto nível de desempenho industrial e financeiro.

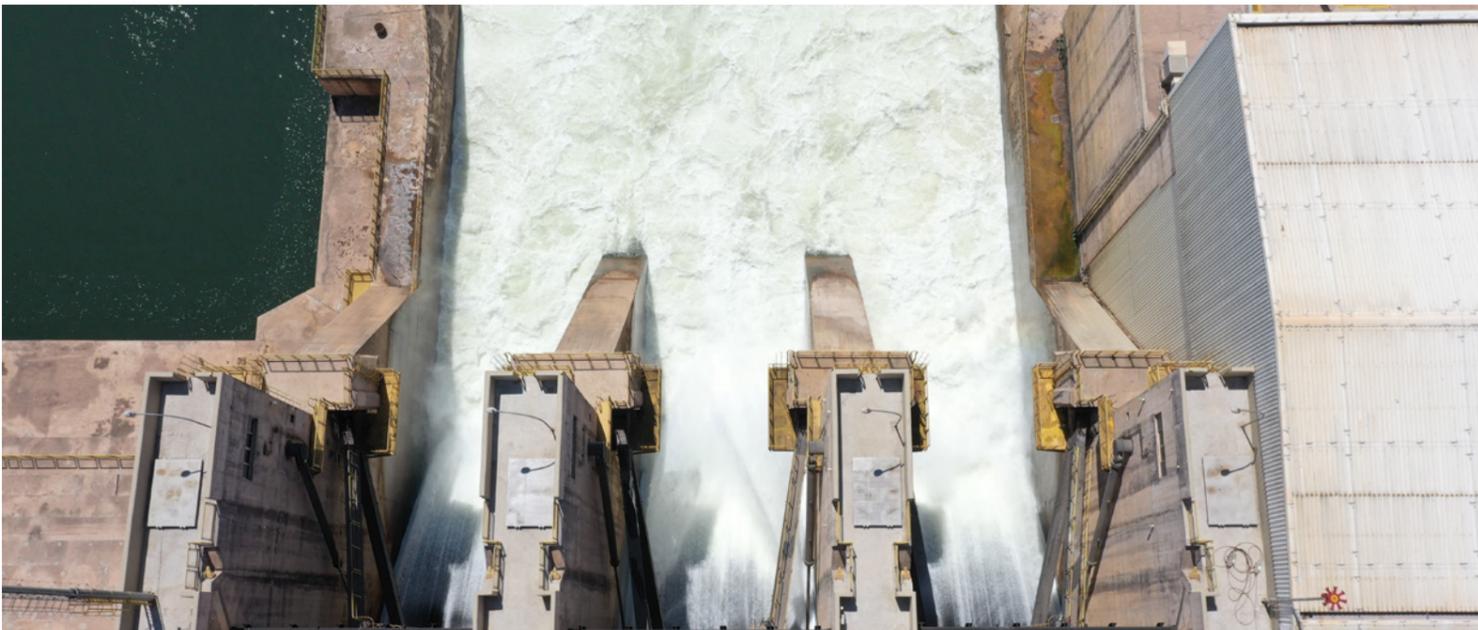
Entre 2011 e 2014, em parceria com a distribuidora de energia elétrica Light e o Governo do Estado do RJ, a EDF participou da instalação de uma usina solar fotovoltaica sobre a cobertura do Estádio Maracanã no Rio de Janeiro, um dos maiores estádios do mundo. O projeto foi realizado em vista à realização da Copa do Mundo de Futebol (2014) e os Jogos Olímpicos (2016) no país.



O ano de 2014 marcou a entrada do Grupo EDF no cenário hidrelétrico brasileiro com a Usina Hidrelétrica Sinop, empreendimento localizado no Rio Teles Pires, no Mato Grosso, que entrou em operação comercial em outubro de 2019. O projeto é uma parceria do Grupo EDF com o grupo Eletrobras.

Empresa de energias renováveis do Grupo EDF, com presença em dezenas de países ao redor do mundo, a EDF Renewables chegou no Brasil em 2015, e em pouco tempo se tornou um dos maiores players eólicos e solares do país.





Em 2022, a EDF participou de seu primeiro leilão de transmissão no país, o que marcou sua entrada neste ramo no país, cujo projeto encontra-se em fase de construção em São João da Barra, no Rio de Janeiro, com previsão de início operacional em 2026.

Enfim, chegamos em 2023, quando após 27 anos de história no Brasil, o Grupo EDF concretiza a criação da holding EDF Brasil. Filial brasileira do Grupo francês Électricité de France, a EDF Brasil é uma plataforma de desenvolvimento para projetos e serviços de geração térmica e hídrica e de transmissão. A empresa tem um papel importante frente à estratégia de desenvolvimento internacional do Grupo EDF.

A expansão das linhas de negócio e o direcionamento para diversificação de atividades em diferentes espaços geográficos reforçam nosso posicionamento como país-chave para o Grupo e a nossa missão de contribuir cada vez mais ativamente para a transição energética brasileira e para a modernização do setor elétrico no país.

Com sede administrativa na cidade do Rio de Janeiro e unidade em Macaé, além das unidades operacionais em Macaé (RJ), Sinop (MT) e São João da Barra (RJ), a EDF Brasil é reconhecida pela excelência operacional e conta com cerca de 200 colaboradores, combinando comprometimento com a segurança e desenvolvimento sustentável.

NOSSA DIRETORIA



PIERRE BERNARD
DIRETOR
PRESIDENTE



MARIANO GAIO
DIRETOR
FINANCEIRO



VERONICA VARA
DIRETORA
DE RECURSOS
HUMANOS,
COMUNICAÇÃO
E QSMA



JEAN-PHILIPPE DE OLIVEIRA
DIRETOR
DE OPERAÇÕES



GABRIEL GUIASOLA COLONESE
DIRETOR DE NOVOS
NEGÓCIOS

MISSÃO

Contribuir para a expansão da presença do Grupo EDF no Brasil como ator de referência no setor elétrico. Apoiar a dinâmica de crescimento das demais entidades do Grupo EDF no Brasil e na América Latina.

VISÃO

Ser uma das empresas líderes no setor elétrico brasileiro, ampliando a excelência industrial e econômica, bem como a cultura de alta performance e sustentabilidade.

VALORES

- Respeito
- Solidariedade
- Responsabilidade



3

GRUPO
EDF



A MAIOR EMPRESA DE ENERGIA ELÉTRICA DO MUNDO

Fundado em 1946, o Grupo Électricité de France (EDF) está presente nos cinco continentes, sendo atualmente a maior empresa de energia elétrica no mundo. Com aproximadamente 180 mil colaboradores, mais de 40 milhões de clientes no mundo e expertise em todos os segmentos do setor elétrico, é líder na geração de energia com baixa emissão de gases de efeito estufa, com mais de 93% de sua produção livre de emissões de carbono.

Signatário do Pacto Global das Nações Unidas desde 2001, que reúne empresas em todo o mundo comprometidas em respeitar a aplicação dos dez princípios dos direitos humanos, trabalho e meio ambiente e que lutam contra a corrupção, o Grupo EDF mantém um Código de Ética que prevê que cada funcionário se comprometa a respeitar a pessoa; agir com integridade; proteger o patrimônio e respeitar as partes interessadas; além de ser um defensor do Grupo e embaixador para o comportamento ético.



+93%
PRODUÇÃO LIVRE DE
EMISSIONES DE CARBONO



40 mi
DE CLIENTES



± 180 mil
COLABORADORES

PRESENTE NOS 5 CONTINENTES



<https://www.edf.fr/en/the-edf-group/edf-at-a-glance/promoting-our-low-carbon-model-around-the-world>



#timeEDFBrasil

#timeEDFBrasil

410
TIME
EDF BRASIL

O COLABORADOR COMO PRINCIPAL ATIVO

Ao longo de quase 2 décadas de história, a EDF Brasil sempre buscou um olhar diferenciado para o seu colaborador, nosso principal ativo, investindo fortemente no desenvolvimento das equipes, assim como na cultura da saúde e segurança. Ter um ambiente de trabalho saudável, seguro e colaboradores engajados e orgulhosos de fazerem parte do time EDF Brasil sempre foi uma preocupação da empresa, e, em particular, da área de Recursos Humanos.

Ao longo de 2023, a EDF Brasil manteve o projeto de modernização do RH, iniciado em 2022, buscando simplificação e digitalização dos processos da área, em vista à perspectiva futura de crescimento da empresa. O reflexo destas ações impactaram no resultado positivo da pesquisa MY EDF 2023.

Realizada entre os dias 3 de novembro e 3 de dezembro, a pesquisa MY EDF é conduzida mundialmente pelo Instituto Ipsos junto aos mais de 170.000 colaboradores do Grupo no mundo, e em 2023, a EDF Brasil manteve um alto índice de participação e engajamento, conforme os números apresentados a seguir: 95% de participação e 86% de engajamento.



Detalhes referente a participação de cada unidade na pesquisa My EDF:

UTE Norte Fluminense: 97%
EDF Serviços - Marlim Azul: 96%
EDF Serviços - Sinop: 93%
EDF Brasil - Sede: 94%

EM 2023

Ainda em 2023, ampliamos ainda mais as trocas sobre a diversidade em todas as nossas unidades corporativas e operacionais, reforçando as reflexões sobre o assunto e principalmente os vieses inconscientes, tão importantes e presentes em nosso dia a dia. Mantivemos também um olhar mais cuidadoso sobre possibilidades de recrutamentos inclusivos, assim como reforçamos a importância do Comitê de Diversidade, agora contando com ao menos um representante de cada unidade da empresa. Cada representante deve participar do comitê por até 2 anos, pois o objetivo

é permitir que os demais colaboradores possam contribuir com sua diversidade de ideias e pensamentos. 2023 foi o ano de encerramento da 1ª edição do programa Incluir+ e também da segunda edição do projeto Hackaton, iniciativa do programa de D&I voltada para os estagiários da EDF Brasil, com o intuito de instigar a criatividade, inovação e diferentes gerações.

Ao final de 2023, a empresa contava com 23% de mulheres e 77% de homens. Do total dos cargos de liderança, 17% são mulheres e 83% são homens.



Analisando os dados referentes ao percentual de mulheres em cada unidade, temos:

- 9% UTE NORTE FLUMINENSE
- 21% EDF SERVIÇOS-MARLIMAZUL
- 6% EDF SERVIÇOS - SINOP
- 38% EDF BRASIL
- 6% GRUPO EDF

Após análise é possível observar que o percentual de mulheres é superior na sede da companhia e, nas unidades operacionais, a predominância é de homens.

Em 2023, a EDF Brasil manteve sua tendência na criação de novos postos de trabalho, aumentando em cerca de 3% do seu efetivo. Por outro lado, a taxa de *turnover* da empresa registrou o índice de 13%. Esses números são resultados do aquecimento do setor elétrico, que vem aumentando a rotatividade nas empresas, mas também em função das perspectivas de crescimento, onde faz-se necessária uma reorganização estrutural interna.

A EDF Brasil manteve um alto índice de investimento em capacitação, contribuindo com o desenvolvimento de equipes mais alinhadas às necessidades de novos projetos e desafios, o que resultou em 10.176 horas de treinamentos para 92,44% dos seus colaboradores em 2023.

O ano de 2023 mostrou-se muito desafiador, sob a ótica de recursos humanos, no qual a área precisou encontrar um equilíbrio entre a manutenção das suas atividades e o processo de melhoria contínua, em vista à modernização, olhando para o futuro. Sabemos a importância do setor para os nossos colaboradores e, entre tantos desafios, o olhar humanizado para o processo sempre foi prioridade.

CERTIFICAÇÕES

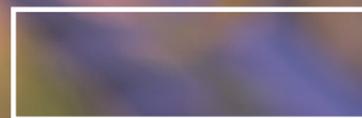
Desde o início da implantação da UTE Norte Fluminense, em Macaé (2004), foram realizados diversos programas de monitoramento e compensação ambiental. Entre esses programas destacam-se a recuperação do Parque Municipal Fazenda Atalaia, importante área remanescente da Mata Atlântica que chegou a ser usada como primeiro manancial de abastecimento de água potável da cidade de Macaé; e o fortalecimento da Reserva Biológica União, da Estação Ecológica do Paraíso, da APA do Sana, do Parque Estadual dos Três Picos e da APA Macaé de Cima, com diversas ações ambientais implantadas durante os anos de construção e operação da usina.

Ainda na UTE Norte Fluminense, ao longo do tempo, foi desenvolvido um robusto programa de formação de pessoal e de qualificação dos processos, o que garantiu a credibilidade do empreendimento. Em apenas dois anos, a companhia já havia obtido as seguintes certificações: **ISO 9001**, **ISO 14001**, **OHSAS 18001**, atualmente, **ISO 45001** e, mais tarde em Responsabilidade Social, a certificação na **SA8000**, esta última com validade até 2023. Desde então, a companhia vem investindo em projetos de manutenção programada e aprimoramento dos equipamentos, resultando em um aumento da potência instalada e um índice excepcional de disponibilidade da usina.



5

NOSSAS
ATIVIDADES



ENERGIA TÉRMICA

UTE NORTE FLUMINENSE

Localizada em Macaé, interior do Rio de Janeiro, a Usina Termelétrica Norte Fluminense é o primeiro ativo no Brasil na história da nossa companhia e é considerada uma das térmicas mais eficientes em operação no país e no portfólio do Grupo EDF. Diante disso, é tida como uma vitrine tecnológica do Grupo em termos de desempenho, disponibilidade e segurança.

Além do alto padrão de saúde e segurança, a preocupação com o meio ambiente também é um dos pilares da nossa atuação, o que se reflete na adoção de práticas sustentáveis na operação da usina. Além de programas como o de gerenciamento de emissões de poluentes e o de monitoramento sistemático das águas do Rio Macaé, promovemos a instalação de um painel solar no prédio administrativo, a implantação de um projeto de reuso da água da chuva e a construção de um centro de vivência para aplicação do conceito de sustentabilidade e integração, que são exemplos da importância dessas práticas para a nossa empresa.

Localizada no município de Macaé, a planta é uma termelétrica de ciclo combinado (CCG),

com uma capacidade instalada de 827 MW, que utiliza o gás natural produzido na Bacia de Campos como combustível e opera com três turbinas a gás e uma a vapor.

Ao longo de seus 19 anos, a Usina Termelétrica Norte Fluminense mantém excelentes resultados operacionais, o que lhe confere a posição de uma das melhores usinas do Grupo EDF.

Isso se deve a um contínuo esforço de suas equipes em promover um programa operacional baseado no calendário de manutenção; na Cultura de Segurança da UTE Norte Fluminense que tem na metodologia de segurança BEST (Building Excellence in Safety Together) uma de suas importantes ferramentas de controle no campo.

Durante o ano de 2023, foi realizada uma parada programada de curta duração, Parada Inovar. O bom planejamento e atuação efetiva asseguraram a retomada da operação da CT#3, com antecipação de três dias em relação ao prazo estimado.



827MW
CAPACIDADE
INSTALADA



2,5mi
DE PESSOAS
ATENDIDAS



100%
EDF

TRANSMISSÃO

EDF OITI TRANSMISSORA

Fundada em 2022, quando a EDF Brasil se sagrou vencedora do seu primeiro projeto de transmissão que inclui a operação de 40 km de linhas de transmissão e subestação de 345/138 kV, a EDF Oiti Transmissora é responsável pelo primeiro ativo de linha de transmissão de energia do Grupo no Brasil.

O projeto encontra-se em fase de implantação e consiste no seccionamento da linha de transmissão Campos-GNA na tensão de 345kV. A subestação terá uma capacidade de transformação de 300MVA, atendendo, principalmente, à crescente demanda na área do Porto do Açú e auxiliando na maior estabilidade da rede elétrica de distribuição para a cidade de São João da Barra.

No ano de 2023, foi assinado o contrato de concessão com a ANEEL no dia 31 de março com duração de 30 anos de concessão, determinando a elaboração do projeto básico, que consta a contratação dos principais fornecedores e estudos ambientais. Além disso,

assinou os contratos regulados com Enel e Eletrobras (Furnas). A busca para atender às obrigações com a ANEEL não deixou de lado o compromisso social da EDF que manteve um diálogo constante com a comunidade local para compartilhar o projeto e minimizar os impactos.

A instalação da subestação possibilitará a implantação de 18 novos empreendimentos no Porto do Açú já previstos a partir de 2026, atendendo ao aumento de demanda esperado para os próximos anos.

A primeira fase tem previsão de término em 2026, quando a construção dessas estruturas será concluída e haverá o início da operação.

Assim, na segunda fase, a empresa assumirá a operação da já existente LT 345 kV entre a nova SE Porto do Açú e a SE Campos, um trecho de aproximadamente 40 km.

 **40Km**
DE LINHAS DE
TRANSMISSÃO

 **345kV**
SUBSTAÇÃO

 **100%**
EDF

ENERGIA HÍDRICA

UHE SINOP



Primeiro empreendimento hidrelétrico do Grupo EDF no Brasil, a Usina Hidrelétrica Sinop começou sua operação em 2019, fruto da parceria entre EDF Brasil (51%) e Eletrobras (49%). Localizada no Mato Grosso, no município de Sinop, a usina tem capacidade instalada de 401,88 MW, sendo responsável pela geração de aproximadamente, 50% da energia consumida no estado, equivalente a 1,5 milhão de pessoas.

Por meio da EDF Serviços, somos responsáveis também pela operação e manutenção da UHE Sinop desde o início da operação comercial. Atualmente, a operação da usina é realizada remotamente pelo time instalado na Sala de Controle da UTE Norte Fluminense, a 2.500 km de distância, em Macaé, no Rio de Janeiro.

 **320Km²**
RESERVATÓRIO

 **1,5mi**
DE PESSOAS
ATENDIDAS

 **51%**
EDF

SERVIÇOS DE O&M

EDF SERVIÇOS



Criada em 2018 devido a reconhecida excelência em gestão de Operação & Manutenção (O&M) da nossa companhia, a EDF Serviços oferece soluções de O&M para outras plantas térmicas e hídricas. Com equipes capacitadas para atuar de forma híbrida e com alto grau de conhecimento em empreendimentos térmicos e hídricos, a EDF Serviços é um braço estratégico para a diversificação do nosso portfólio e contribui diretamente para a modernização e desenvolvimento do setor elétrico brasileiro.

Os contratos da EDF Serviços reforçam nossa presença industrial, replicando tanto nossa cultura de resultados e eficiência, quanto a excelência em meio ambiente, segurança, qualidade e disponibilidade técnica.



O&M UHE SINOP

Desde 2019, a EDF Serviços é responsável pela operação comercial da Usina Hidrelétrica Sinop (Sinop Energia) que conta com o apoio da engenharia hidrelétrica do Grupo EDF. Em 2021, a usina passou a ser totalmente controlada remotamente pelo time que fica em nossa planta termelétrica de Macaé, reafirmando o nosso compromisso com a excelência técnica, a inovação e a segurança operacional.



O&M UTE MARLIM AZUL

A EDF Serviços também atua na operação e manutenção da Usina Termelétrica Marlim Azul, em Macaé, onde apoiou na construção da planta. Com capacidade de gerar 565 MW de energia, este é o nosso primeiro projeto de O&M em um ativo sem participação do Grupo EDF no Brasil. A nossa atuação potencializará as capacidades técnicas dos parceiros, com mão de obra especializada para maximizar a disponibilidade e performance da planta, incluindo monitoramento remoto (e-Monitoring), que permite o envolvimento de profissionais da matriz EDF, na França.



PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

INVESTINDO EM INOVAÇÃO

A EDF Norte Fluminense integra o Programa de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, regulado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL). Por lei, empresas concessionárias, permissionárias e autorizadas do setor de energia elétrica (exceto eólica, solar, biomassa e pequenas centrais hidrelétricas) precisam investir 1% de sua receita operacional líquida em pesquisa, desenvolvimento e inovação (40% em projetos; 40% para o Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT; 20% para o Ministério de Minas e Energia).

Como a inovação está no nosso DNA, queremos ir além dos compromissos legais e contribuir diretamente com o desenvolvimento tecnológico do setor elétrico. A EDF Norte Fluminense acredita na inovação como ferramenta para o desenvolvimento econômico e industrial, buscando soluções inovadoras, com melhora da performance operacional e mitigação do impacto ambiental.

Por meio de projetos realizados em conjunto com institutos de pesquisa, startups e parceiros industriais, impulsionamos soluções com potencial para aplicação comercial e que promovam impacto positivo na sociedade. As iniciativas devem estar alinhadas a pelo menos um dos três critérios: respeito ao meio ambiente, eficiência no processo industrial e sustentabilidade financeira.

 **+70**
PROJETOS
DESENVOLVIDOS

 **R\$ 90mi**
INVESTIDOS



PROJETOS EM ANDAMENTO

Em 2023, iniciamos a última etapa de quatro projetos: Plataforma de Diagnóstico Energético; Módulo plug-and-play de baixo custo para upgrade de estações de recarga; Óleo sintético biodegradável e atóxico para compressores de ar; e Sistema de Detecção On-line de Falhas no Isolamento de Motores Elétricos pelo Método da Resposta em Frequência (OnFRA 4.0) – este último foi lançado para o mercado no final de 2023, durante o XXVII Seminário Nacional de Produção e Transmissão de Energia Elétrica, um dos maiores eventos do setor elétrico brasileiro.

Os resultados obtidos até o momento são promissores e reforçam a importância dos investimentos da EDF Norte Fluminense na área, comprovando que tecnologia e inovação são fundamentais para oferecer novas soluções e oportunidades ao setor de energia.

Além dos quatro projetos citados, mais dois projetos estão em andamento:

Geração de H2 a partir de energia residual em circuitos de geração termelétrica e fotovoltaica

A primeira etapa do projeto, que visa a criação de um sistema híbrido de geração, transformação e controle de energia capaz de produzir simultaneamente energia elétrica e hidrogênio através de mais de uma fonte de energia (neste caso, calor residual da geração térmica e solar), foi concluída em novembro de 2023. Nesta etapa foram realizados os testes de laboratório, além de pedido de patente junto ao INPI. A próxima etapa, a ser iniciada no 1º trimestre de 2024, prevê a construção de uma planta-piloto de hidrogênio no terreno da nossa usina, em Macaé.

Sistema Inteligente de Monitoramento e Diagnóstico de Transformadores – baseado em pilares da Indústria 4.0

Desenvolvimento de solução para monitoramento de transformadores a seco de sistema auxiliares de geração e introdução de conceitos da Indústria 4.0 para monitoramento de transformadores de subestações elétricas. Previsão de conclusão em agosto de 2025.

 **R\$10,7 mi**
PARA FNDCT

 **R\$5,3 mi**
PARA MME

A photograph of three orangutans with thick, reddish-brown fur. They are positioned in a row, looking towards the camera. The background is a smooth gradient from yellow on the left to blue on the right. A large white outline of the number '7' is superimposed over the middle orangutan.

7

RESPONSABILIDADE
SOCIOAMBIENTAL



MUITO MAIS DO QUE ENERGIA GERADA

O comprometimento com a sustentabilidade e a preocupação socioambiental estão enraizadas no cotidiano da EDF Brasil, e a tecnologia é uma grande aliada na busca de melhores práticas e padrões para suas operações.

A EDF Brasil possui um alto padrão operacional que utiliza com responsabilidade os recursos naturais, sempre buscando o menor impacto ambiental nas comunidades onde atua.

GESTÃO DE RECURSOS HÍDRICOS

A preocupação da nossa companhia com o meio ambiente está presente em nosso dia a dia.

Na Usina Hidrelétrica Sinop são implementados sistemas de monitoramento intensivos da qualidade da água do Rio Teles Pires, um afluente do Rio Tapajós que deságua no Rio Amazonas. A medição da qualidade da água é fundamental para o negócio da UHE Sinop, com o objetivo de avaliar em tempo real o que acontece na região para reduzir eventuais impactos ambientais.



A Usina Termelétrica Norte Fluminense possui um sistema de reaproveitamento das águas das chuvas, com capacidade de fornecimento de 225 m³/h e que reduz a vazão necessária de captação do Rio Macaé

Em Macaé, a UTE Norte Fluminense tem o Rio Macaé como principal fonte de geração de energia e, por isso, o monitoramento sistemático da qualidade da água deste rio é um compromisso firmado. Nossa instalação possui estação de tratamento de água e efluentes, evitando que a operação da usina degrade a qualidade da água no Rio Macaé. Esse monitoramento é importante não só para acompanhar a evolução dos parâmetros de qualidade da água, mas também para garantir que as atividades da empresa não afetem negativamente esses parâmetros.

A Usina Termelétrica Norte Fluminense também possui um sistema de reaproveitamento das águas das chuvas, com capacidade de fornecimento de 225 m³/h e que reduz a vazão necessária de captação do Rio Macaé. Após passar por um processo de filtragem, ela é utilizada nas mais diversas atividades e processos da unidade.

A preocupação com a gestão dos recursos hídricos também levou a empresa a participar ativamente do Comitê de Bacia Hidrográfica dos Rios Macaé e das Ostras.

Em fevereiro de 2023, a EDF Brasil formalizou sua participação por mais um biênio na plenária e na diretoria do Comitê. A empresa acredita na importância das discussões entre diferentes organizações e interesses, como uma importante plataforma de diálogo sobre a qualidade hídrica e socioambiental. O Comitê reúne representantes do poder público, instituições privadas e sociedade civil e tem como objetivo debater as questões relacionadas ao uso das águas da região, acompanhando a execução do Plano de Recursos Hídricos da Bacia dos Rios Macaé e das Ostras.

GESTÃO DE RESÍDUOS E GASES POLUENTES

Em 2023, a Usina Termelétrica Norte Fluminense manteve a média de emissões em 3,9 ppm para o monóxido de carbono e 5,3 ppm para os óxidos de nitrogênio, índices bem inferiores às taxas exigidas pela legislação vigente. Cabe destacar que esses valores se referem aos meses de junho, agosto, setembro, outubro, novembro e dezembro, uma vez que a usina não operou nos demais meses do ano. Os resultados são consequência do intenso trabalho de manutenção dos equipamentos e controle da emissão de poluentes atmosféricos, um compromisso da empresa para reduzir os impactos ao meio ambiente da região.

A EDF Brasil também está atenta à gestão de resíduos, acompanhando sua evolução ao longo dos anos e investindo em iniciativas de reaproveitamento de materiais. No ano passado, 94,35 toneladas de resíduos gerados pela Usina Termelétrica Norte Fluminense foram destinadas à reciclagem.



94,35 ton
DE RESÍDUOS GERADOS
FORAM DESTINADAS À
RECICLAGEM

GERAÇÃO DE ENERGIA FOTOVOLTAICA

No telhado do prédio administrativo da Usina Termelétrica Norte Fluminense, estão instaladas placas fotovoltaicas numa área com 2.200 m². Pioneiro no país, o equipamento é responsável pela produção energética para a gestão administrativa do complexo, ajudando na compensação das emissões de CO₂ a partir do consumo de energia elétrica. São abastecidos pela energia proveniente do painel solar os equipamentos de informática, a iluminação da unidade e os veículos utilizados para traslado dos funcionários dentro e fora da usina.



399,5 MWh
GERADOS EM 2023



CAMPANHA SOLIDÁRIA: EDF BRASIL + INSTITUTO FERNANDES FIGUEIRA/ FIOCRUZ

A EDF Brasil realizou, por mais um ano, a Campanha Solidária em parceria com o Instituto Fernandes Figueira (IFF), da Fiocruz. A ação, que contou com a presença do Grupo Roda de Palhaço com atividades musicais e recreativas, teve como foco a educação e entregou cerca de 1.400 itens doados pelos colaboradores e pela empresa, como cadernos, lápis, canetas e outros materiais escolares. Os itens foram distribuídos para centenas de crianças entre 4 e 12 anos, atendidas pelo Instituto, para utilização ao longo do ano letivo, que acontece na região para reduzir eventuais impactos ambientais.



RODA DE PALHAÇO

Projeto realizado por um grupo de atores profissionais que interagem com crianças internadas e seus familiares, o Roda de Palhaço é estruturado por meio de ações, com intervenções artísticas regulares em hospitais públicos, cortejos especiais, treinamento dos artistas e oficinas. Com atuação no Hospital dos Servidores, no IPPMG/UFRJ e no Instituto Fernandes Figueiras/Fiocruz por meio de visitas de duplas de palhaços durante todo o ano, semanalmente, foram realizadas 59 visitas que impactaram 1.020 pessoas, entre crianças internadas, profissionais de saúde e acompanhantes em 2023.



FUNDAÇÃO GOL DE LETRA

Em 2023, a EDF Brasil realizou visitas frequentes à instituição para acompanhamento das ações do projeto Jogo Aberto Caju 6, observando de perto os impactos positivos que tem proporcionado, por meio do incentivo, na educação esportiva e cultural.

A parceria inspirou também a realização de uma ação interna junto aos colaboradores da empresa, onde foram arrecadadas 120 peças de roupas e acessórios para apoiar jovens de 16 a 29 anos que fazem parte do projeto Juventude e Oportunidade, para que pudessem se apresentar em processos seletivos de emprego.



“SUA TAMPINHA VAI LONGE” (ONG ONE BY ONE)

Desde o início de 2020, a EDF Brasil arrecada e entrega tampinhas de plástico a instituições que transformam o material em doações de cadeiras de rodas para crianças e jovens com necessidades especiais e em vulnerabilidade social, a fim de promover a inclusão, a mobilidade e independência dessas crianças. A cada 3.500kg de tampinhas plásticas, uma cadeira de rodas sob medida é produzida. Com a iniciativa “Sua tampinha vai longe”, em apoio à ONG One by One, desde 2022, a EDF já doou aproximadamente 450kg de tampinhas até o fim de 2023.



CAMPANHA DE INVERNO: EDF BRASIL + CATEDRAL METROPOLITANA DE SÃO SEBASTIÃO DO RIO DE JANEIRO

Em 2023, a Campanha de inverno da EDF Brasil foi em apoio à Catedral Metropolitana de São Sebastião do Rio de Janeiro. Colaboradores doaram agasalhos, meias, gorros e outras peças de frio para aquecer o inverno de quem mais precisa. Em uma corrente de solidariedade, doamos cerca de 200 peças que incluíram também cobertores doados pela empresa para reduzir eventuais impactos ambientais.



FESTIVAL KOLIRIUS INTERNACIONAL

O apoio anual ao evento Kolirius Internacional foi renovado em 2023 para a realização da 12ª edição. A empresa é parceira do evento desde sua inauguração, e, neste ano, celebrou os 210 anos da cidade de Macaé. Artistas de diversas cidades do Brasil criaram 12 painéis que revitalizaram os muros da Escola Municipal Zelita Rocha de Azevedo e de outros espaços das redondezas. O movimento de união entre artistas visa revitalizar espaços urbanos de grande importância e de utilização pública para ampliar o acesso à arte.



ENERGY LAND

Evento aberto ao público que contou com a presença de alguns de nossos colaboradores e seus familiares. Na ocasião, aconteceram diversas atividades, como corrida, práticas de alongamento e yoga, pilates e técnicas de respiração - hábitos aliados da saúde física, emocional e psicológica. A iniciativa integrou também o calendário do Energia para Transformar, nosso programa interno de saúde e bem-estar, estando totalmente alinhada com os nossos valores e pilares.



VIDA LIMPA SANTA MARTA

Com o objetivo de despertar a consciência sobre o ecossistema entre as crianças da região e manter a comunidade livre de lixo e resíduos nocivos, o Vida Limpa Santa Marta, no Morro Dona Marta, zona sul do Rio de Janeiro, foi mais um dos projetos apoiados pela EDF Brasil ao longo de 2023. Na inauguração, alguns colaboradores puderam participar da primeira das dez oficinas realizadas, que impactaram mais de 200 crianças. O artista muralista Malon Muk, parceiro da EDF Brasil e idealizador do projeto Kolirius, pintou um mural na entrada da comunidade para celebrar esta iniciativa.



CORRIDA E CAMINHADA OUTUBRO ROSA E NOVEMBRO AZUL (INSTITUTO DE ONCOLOGIA DE MACAÉ – IOM)

Apoiado anualmente há alguns anos pela EDF Brasil, o evento Corrida e Caminhada Outubro Rosa e Novembro Azul une esporte e conscientização e acontece em Macaé, com realização do Instituto de Oncologia de Macaé (IOM) e do Sesc. Na corrida pela saúde e pela ampla acessibilidade à informação sobre a importância da prevenção do câncer de mama e de próstata, 45 colaboradores e seus familiares participaram da iniciativa, conquistando o terceiro lugar de maior equipe no pódio.



LIVRO BILÍNGUE “CIDADES ILUMINADAS”

O apoio anual ao evento Kolirius Internacional foi renovado em 2023 para a realização da 12ª edição. A empresa é parceira do evento desde sua inauguração, e, neste ano, celebrou os 210 anos da cidade de Macaé. Artistas de diversas cidades do Brasil criaram 12 painéis que revitalizaram os muros da Escola Municipal Zelita Rocha de Azevedo e de outros espaços das redondezas. O movimento de união entre artistas visa revitalizar espaços urbanos de grande importância e de utilização pública para ampliar o acesso à arte.



SINERDIA: EDF BRASIL + LITRO DE LUZ + AMLD

Em celebração ao Dia Internacional do Voluntariado, que acontece no dia 5 de dezembro, idealizamos e realizamos o SinerDIA: uma ação que uniu dois dos projetos apoiados há alguns anos pela empresa – Litro de Luz e Associação Mico-Leão-Dourado (AMLD).

Em um grande dia de solidariedade, os colaboradores da EDF Brasil se uniram em prol da solidariedade ao levar luz elétrica para as comunidades Sapê e Sebastião Lan, em Casimiro de Abreu (RJ), além de plantar mudas de espécies nativas da Mata Atlântica, em Silva Jardim (RJ).

Litro de Luz: Organização internacional que atua em mais de 20 países para levar luz a comunidades que não têm acesso à energia elétrica ou cujas casas encontram-se na mais completa escuridão. No projeto 2023, foram doados 37 lâmpadas e instalados 10 postes de iluminação. Os locais, que não contavam com iluminação pública, agora têm uma tecnologia econômica e sustentável, o que garantiu mais qualidade de vida para a população. Os novos pontos de luz são compostos por garrafas plásticas, painéis solares fotovoltaicos e lâmpadas de LED que iluminam os caminhos de 38 famílias, cerca de 150 pessoas.



Associação Mico-Leão-Dourado (AMLD):

Associação Mico-Leão-Dourado, apoiada pela EDF Brasil há quase duas décadas, oferece cursos de capacitação para os moradores, além de auxiliá-los com a implantação de agroflorestas e ações de preservação. Entre as atividades ecossustentáveis realizadas na ação, iniciativas de reflorestamento e preservação de espécies na área da organização resultaram no plantio de mais de 120 mudas de árvores nativas da Mata Atlântica.



8

DEMONSTRAÇÕES
FINANCEIRAS



EDF BRASIL HOLDING S.A.

Demonstrações financeiras individuais e consolidadas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 e relatório dos auditores independentes



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

**Aos Conselheiros e Diretores da
EDF Brasil Holding S.A.
Rio de Janeiro - RJ**

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da EDF Brasil Holding S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 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 as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da EDF Brasil Holding S.A em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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, 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.

KPMG Auditores Independentes Ltda., uma sociedade simples brasileira, de responsabilidade limitada e firma-membro da organização global KPMG de firmas-membro independentes licenciadas da KPMG International Limited, uma empresa inglesa privada de responsabilidade limitada.

KPMG Auditores Independentes Ltda., a Brazilian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.

Outros assuntos

Exercício anterior não auditado

Chamamos a atenção para o fato de que não examinamos o balanço patrimonial individual da Companhia em 31 de dezembro de 2022 e as demonstrações individuais do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, ou de quaisquer notas explicativas relacionadas e, conseqüentemente, não expressamos uma opinião sobre eles.

Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, 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 administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, 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 detectam 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 da 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 individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas.

Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas.

- Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 27 de março de 2024.

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Milena Santos

Contador CRC RJ-100983/O-7

EDF Brasil Holding S.A.

Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado 2023
		2023	2022 (não auditado)	
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	5	9.343	10	17.345
Contas a receber	6	137	-	3.678
Estoques – Almoarifado		-	-	117
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		67	-	351
Impostos a recuperar		-	-	123
Partes relacionadas	7	3.375	-	3.122
Outros créditos		685	-	982
Total do circulante		13.607	10	25.718
Não circulante				
Investimentos	8	450.911	-	440.146
Imobilizado	9	10	-	6.905
Intangível		-	-	49
Total do não circulante		450.921	-	447.100
Total do ativo		464.528	10	472.818

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Brasil Holding S.A.

Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado 2023
		2023	2022 (não auditado)	
Circulante				
Contas a pagar e fornecedores	10	859	-	5.091
Folha de pagamento e encargos	12	7.239	-	10.952
Pis e Cofins a recolher		17	-	372
IR/CS a recolher		-	-	4
Outros passivos		16	-	2
Total do circulante		8.131	-	16.421
Patrimônio líquido				
Capital social	11a	479.510	10	479.510
Reservas de lucros	11b	(23.113)	-	(23.113)
		456.397	10	456.397
Total do passivo e patrimônio líquido		464.528	10	472.818

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Brasil Holding S.A.

Demonstrações de resultados

Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado
		2023	2022 (não auditado)	2023
Receita líquida	13	118	-	16.841
Custos de serviços	14	-	-	(11.305)
Lucro bruto		118	-	5.536
Despesas gerais e administrativas	15	(2.375)	-	(4.602)
Lucro (prejuízo) operacional		(2.257)	-	934
Despesas financeiras		(21)	-	(71)
Receitas financeiras		264	-	736
Lucro (prejuízo) antes da participação societária e impostos		(2.014)	-	1.599
Equivalência patrimonial	8a	(21.099)	-	(23.903)
Prejuízo antes dos impostos		(23.113)	-	(22.304)
Impostos de renda e contribuição social corrente		-	-	(808)
Prejuízo líquido do exercício		(23.113)	-	(23.113)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Brasil Holding S.A.

Demonstrações de resultados abrangentes

Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado
	2023	2022 (não auditado)	2023
Prejuízo líquido do exercício	(23.113)	-	(23.113)
Outros resultados abrangentes	-	-	-
Resultado abrangente total do exercício	(23.113)	-	(23.113)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Demonstração da mutação do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

	Capital social	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
Saldos em 1º de janeiro de 2022 (não auditado)	-	-	-
Subscrição de capital	10	-	10
Saldos em 31 de dezembro de 2022 (não auditado)	10	-	10
Aumento de capital por transferência de investimento	479.500	-	479.500
Prejuízo líquido do exercício	-	(23.113)	(23.113)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	479.510	(23.113)	456.397

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Nota	Controladora		Consolidado
	2023	2022	2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Prejuízo do período	(23.113)	-	(23.113)
Ajustes para reconciliar o lucro líquido do exercício com o caixa líquido aplicado nas atividades operacionais:			
Depreciação e amortização	1	-	443
IR/CS	-	-	808
Baixa de imobilizado	-	-	102
Equivalência patrimonial	21.089	-	23.903
Redução (aumento) nos ativos operacionais:			
Incorporação do PL da investida	-	-	7.951
Contas a receber	(137)	-	(3.678)
Partes relacionadas	(3.375)	-	(3.172)
Estoques - Almojarifado	-	-	(117)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(67)	-	(351)
Impostos a recuperar	-	-	(123)
Outros créditos	(685)	-	(982)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:			
Contas a pagar e fornecedores	859	-	5.091
Folha de pagamento e encargos	7.239	-	10.952
IR/CS pagos	-	-	(70)
Pis e Cofins a recolher	17	-	372
Outros passivos	16	-	6
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	1.844	-	18.022
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Subscrição de capital	-	10	-
Aquisição de imobilizado	(11)	-	(669)

Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento	(11)	10	(669)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Recebimento de dividendos - EDF Serviços	7.500	-	-
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento	7.500	-	(669)
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	9.333	10	17.335
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	10	-	10
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	9.343	10	17.345
AUMENTO (REDUÇÃO) NO SALDO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	9.333	10	17.335

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

1 A companhia e suas operações

A EDF Brasil Holding S.A. (“Companhia” ou “Controladora”) foi criada em 3 de novembro de 2022, é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, tendo como objeto social a participação no capital social de outras sociedades, simples ou empresárias, bem como em empreendimentos ou consórcios, na qualidade de sócia, quotista ou acionista, no país ou no exterior, ou a elas associar-se; a realização de estudos, projetos, construção, instalação, operação e exploração de ativos de geração e transmissão de energia elétrica; a comercialização da energia oriunda de tais ativos de geração; a prestação de serviços técnicos relacionados a projetos, construção, instalação, operação e exploração de ativos de geração e transmissão de energia elétrica para outras sociedades ou empresas, tanto no Brasil como no exterior; e a celebração de atos de comércio relacionados às atividades definidas nas alíneas anteriores.

A acionista majoritária com 99,99% das ações ordinárias é a EDF International SAS.

Em 22 de junho de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A. da empresa Rio Transmissão de Energia S.A. (5.000 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding, no valor de R\$ 5.

Em 29 de junho de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda. (“EDF Serviços”) da empresa Rio Transmissão de Energia S.A. (5.000 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding, no montante de R\$ 5.

Em 21 de setembro de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A. da empresa Companhia Energética SINOP S.A. (“SINOP”) (1.139.409.589 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding no montante líquido de R\$ 464.049.

Em 21 de setembro de 2023, a Companhia recebeu em transferência das ações da investida EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda. (“EDF Serviços”), com base nas demonstrações financeiras encerradas em 31 de agosto de 2023, no montante de R\$ 15.451 (15.451.001 ações). Em 18 de dezembro de 2023 a Companhia recebeu R\$ 7.500 em dividendos reduzindo seu investimento para R\$ 7.951 em 31 de dezembro de 2023.

1.1 Relação de entidades investidas

Subsidiárias controladas

	<u>31/12/2023</u>
EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda. (“EDF Serviços”)	99,99%

Rio Transmissão de Energia S.A. 100%

Subsidiária controlada em conjunto

31/12/2023

Companhia Energética SINOP S.A. (“SINOP”) 51%

1.2 Gestão de riscos

No exercício de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia. Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela Administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

a. Riscos de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito de seus clientes e das instituições financeiras com as quais trabalha, decorrentes de suas operações comerciais e de sua gestão de caixa. Esses riscos incluem a possibilidade de não recebimento de vendas efetuadas e os valores investidos, depositados ou garantidos por instituições financeiras. A Companhia monitora o risco trimestralmente (avaliação de riscos de contraparte) e também mitiga sua exposição a instituições financeiras, evitando a concentração de seu caixa com uma única instituição. Adicionalmente a companhia pratica estudos de contraparte e background check para se certificar sobre a idoneidade de seus parceiros.

b. Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica.

Um período prolongado de escassez de chuva reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo, o que acarretará um maior custo à Companhia em momentos de paradas para manutenção. A estratégia de mitigação desse risco é contratar energia com comercializadoras, nas datas das paradas de manutenção das turbinas e também para o período que ocorrerem paradas programadas do fornecedor do Gás.

c. Risco de escassez de água

A Companhia necessita de água para refrigeração de seus sistemas e para a turbina de vapor. A estratégia de mitigação é de um melhor uso da água e obras adicionais através de investimentos necessários em suas instalações visando a adequação à atualidade de mudança climática.

d. Risco de perdas de know-how técnico

A Companhia necessita de várias competências técnicas e administrativas para manter o seu excelente nível de disponibilidade e continuar a otimizar os seus resultados através de um acompanhamento constante das oportunidades. A Companhia possui um plano de retenção que permite mitigar sua reestruturação e a pressão constante que o mercado está colocando através da redução do mandato conferido à administração no marco da negociação coletiva. A tendência do risco está crescendo devido à dicotomia entre os resultados da Companhia e a piora do mercado em decorrência da crise econômica.

e. Risco de quebra técnica

O longo período de uso ininterrupto das turbinas proporciona uma degradação mais rápida dos equipamentos já que suas manutenções e compras de novas partes e peças destinada as instalações da planta são realizadas com base em horas equivalentes de operação. Visando mitigar esse risco, a Companhia possui um contrato amplo de manutenção com o fornecedor dos equipamentos e monitoramento *on line* com engenharia da Siemens e da EDF. A Companhia realiza auditorias e manutenções preditivas que levam a adições significativas ao seu imobilizado.

f. Riscos de liquidez

O gerenciamento de risco de liquidez da Companhia é de responsabilidade da diretoria financeira que gerencia as necessidades de captação e gestão de liquidez de curto, médio e longo prazos através do monitoramento permanente dos fluxos de caixa previstos e reais. O caráter gerador de caixa da Companhia e de sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam a Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo seu risco de liquidez.

g. Risco de moeda estrangeira

A Companhia, visando assegurar que oscilações nas taxas de câmbio não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possuía em 2023 e 2022, operações de hedge cambial, para a proteção de seu custo de gás em moeda estrangeira e para seus principais desembolsos.

2 Apresentação das demonstrações financeiras e principais critérios contábeis

2.1 Aprovação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis da Companhia estão sendo apresentadas conforme orientação técnica OCPC 07, que trata dos requisitos básicos de elaboração e evidenciação a serem observados quando da divulgação dos relatórios contábil-financeiros, em especial das contidas nas notas explicativas. A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras e que estas correspondem às utilizadas em sua

gestão.

O Conselho de administração, em reunião realizada em 25 de março de 2024 autorizou a divulgação destas demonstrações financeiras.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3 Moeda estrangeira

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e no encerramento dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

2.4 Mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

2.5 Estimativas contábeis

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, exigem que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores relatados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas nos exercícios em que as estimativas são revisadas e em quaisquer exercícios posteriores afetados. As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes estão incluídas nas notas explicativas:

Nota Explicativa nº 8 - Investimento análise da redução do valor recuperável dos ativo.

Nota Explicativa nº 16 – Provisão para processos judiciais.

3 Sumário das políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais para a Companhia estão sendo aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas.

(a) Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata, com prazo de vencimento de até três meses e com resgate em montante sujeito a um insignificante risco de mudança de valor justo. São classificados como instrumentos financeiros destinados à negociação e estão registrados pelo valor do custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

(b) Instrumentos financeiros

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra entidade.

Todos os instrumentos financeiros foram reconhecidos no balanço da Companhia, tanto no ativo quanto no passivo, são mensurados inicialmente pelo valor justo, quando aplicável, e após o reconhecimento inicial de acordo com sua classificação.

(c) Ativos e passivos financeiros não derivativos

Ativos financeiros registrados ao custo amortizado e passivos financeiros registrados subsequentemente ao custo amortizado. Incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber, fornecedores e empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de taxa de juros efetiva.

(d) Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado

Um ativo financeiro é classificado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação e seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são designados pelo valor justo por meio do resultado se a Companhia gerencia tais investimentos e toma decisões de compra e venda baseadas em seus valores justos, de acordo com a sua gestão de riscos e sua estratégia de investimentos. Os custos da transação, após o reconhecimento inicial, são reconhecidos no resultado como incorridos. Os instrumentos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado são medidos pelo valor justo e mudanças no valor justo desses ativos são reconhecidas no resultado do exercício. As aplicações financeiras são mensuradas ao valor justo por meio de resultado.

(e) Investimento em controlada em conjunto

Nas demonstrações financeiras da Companhia as informações financeiras referentes à entidade controlada em conjunto são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial.

A Companhia, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 18(R2) (IAS 28) utiliza para a determinação do valor da equivalência patrimonial de seu investimento em controlada em conjunto, o valor do patrimônio líquido da investida com base nas demonstrações financeiras levantadas na mesma data das demonstrações financeiras da investidora.

Quando necessário, as demonstrações financeiras da controlada em conjunto são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas adotadas pela Companhia, inclusive quanto a avaliação de *impairment*.

(f) Base de Consolidação

Controladas

O Grupo controla uma entidade quando está exposto a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações financeiras de controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o Grupo obtiver o controle até a data em que o controle deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial.

Investimentos em entidades contabilizados pelo método da equivalência patrimonial

Os investimentos do Grupo em entidades contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial compreendem suas participações em coligadas e empreendimentos controlados em conjunto (joint ventures). As coligadas são aquelas entidades nas quais o Grupo, direta ou indiretamente, tenha influência significativa, mas não controle ou controle conjunto, sobre as políticas financeiras e operacionais. Para ser classificada como uma entidade controlada em conjunto, deve existir um acordo contratual que permite ao Grupo controle compartilhado da entidade e dá ao Grupo direito aos ativos líquidos da entidade controlada em conjunto, e não direito aos seus ativos e passivos específicos. Tais investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as demonstrações financeiras incluem a participação do Grupo no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, investimentos em controladas também são contabilizados com o uso desse método.

Transações eliminadas na consolidação

Saldos e transações intra-grupo, e quaisquer receitas ou despesas (exceto para ganhos ou perdas de transações em moeda estrangeira) não realizadas derivadas de transações intra-grupo, são eliminados. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida⁵⁴. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

(g) Imobilizado

Estão registrados ao custo de aquisição ou construção. Os ativos estão deduzidos da depreciação acumulada e são submetidos ao teste de recuperabilidade (*impairment*), quando existem indícios de possível perda de valor.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação à vida útil ou à autorização, dos dois o menor, estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. Terrenos não são depreciados.

i. Avaliação do valor de recuperação do imobilizado

A Companhia avalia periodicamente os bens do imobilizado com a finalidade de identificar evidências que levem a perdas de valores não recuperáveis da unidade geradora de caixa ou intangíveis, ou, ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que o valor contábil possa não ser recuperável. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o valor recuperável, essa perda é reconhecida no resultado.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera a UGC. O valor justo é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases comutativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes.

De acordo com a avaliação da Companhia, não há qualquer indicativo de que os valores contábeis da sua unidade geradora de caixa ou dos seus ativos intangíveis não serão recuperados por meio de suas operações futuras.

(h) Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

A administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

(i) Custos subsequentes

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para a Companhia e que o seu custo pode ser medido de forma confiável.

O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

(i) Provisões

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

i. Provisões para contingências

Uma provisão para contingência é reconhecida nos casos em que a probabilidade de perda é considerada provável, no caso da provisão ter uma probabilidade de perda possível existe a divulgação em nota explicativa, para os casos de perda remota é dispensada a apresentação de nota explicativa. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como, a avaliação dos advogados externos. As avaliações são revisadas mensalmente para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas ou exposições adicionais ou menores identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

(j) Contas a pagar e fornecedores

As obrigações sujeitas à atualização monetária e/ou cambial por força da legislação ou cláusulas contratuais foram efetuadas com base nos índices previstos nos respectivos dispositivos, de forma a refletir os valores atualizados na data do balanço.

(k) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

i. Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflète as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

(l) Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e no ICPC 08 - Contabilização da Proposta de Pagamento de Dividendos, as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias devem ser registrados no passivo circulante. O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído a títulos de dividendos. De acordo com o estatuto social, compete ao Conselho de Administração deliberar sobre o pagamento de juros sobre o capital próprio e de dividendos intermediários.

Desse modo, no encerramento do exercício social, caso a Companhia tenha apurado lucro no exercício após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício e registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório na rubrica dos dividendos adicionais propostos no patrimônio líquido. No balanço os dividendos do ano se somam aos determinados nos anos precedentes e ainda não distribuídos.

(m) Receita operacional e contas a receber

Refere-se principalmente a receita de serviços de gerenciamento e manutenção prestados pela empresa controlada EDF Norte Fluminense Serviços, com base no contrato de prestação de serviços de O&M.

(n) Receitas financeiras

A receita de juros é reconhecida pelo método linear com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do instrumento financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial deste ativo.

4 Novas normas contábeis e interpretações ainda não efetivas

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2024. A companhia e suas controladas ainda não adotaram as seguintes normas contábeis na preparação destas demonstrações financeiras.

A. Classificação dos passivos como circulante ou não circulante e passivos não circulantes com Covenants (alterações ao CPC 26/IAS 1)

As alterações, emitadas em 2020 e 2022, visam esclarecer os requisitos para determinar se um passivo é circulante ou não circulante e exigem novas divulgações para passivos não circulantes que estão sujeitos a covenants futuros. As alterações se aplicam aos exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024.

B. Acordos de financiamento de fornecedores ("Risco Sacado") (alterações ao CPC 26/IAS 1 e CPC 40/IFRS 7)

As alterações introduzem novas divulgações relacionadas a acordos de financiamento com fornecedores (“Risco Sacado”) que ajudam os usuários das demonstrações financeiras a avaliar os efeitos desses acordos sobre os passivos e fluxos de caixa de uma entidade e sobre a exposição da entidade ao risco de liquidez. As alterações se aplicam a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2024.

C. Outras Normas Contábeis

- Passivo de arrendamento em uma venda e leaseback (alterações ao CPC 06/IFRS 16).
- Ausência de conversibilidade (alterações ao CPC 02/IAS 21).

Não se espera que as normas novas e alteradas acima tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

5 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Caixa e bancos	9.343	10	9.396
Fundos de investimentos	-	-	7.949
Total	9.343	10	17.345

As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de uma média de 100% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) (97% a 103% do CDI em 2022). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo.

6 Contas a receber

A Companhia efetuou avaliação da Provisão para perda de crédito esperada (PCE), não tendo sido necessário provisões sobre os créditos existentes em 31/12/2023 e 31/12/2022.

		Controladora		Consolidado
		31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Companhia Energética Sinop	(a)	137	-	2.159
Marlim Azul	(a)	-	-	1.519
		137	-	3.678

- (a) Representa o valor a receber referente aos serviços de operação e manutenção da usina.

Os valores a receber tem vencimento não superior a 30 dias e não há valores em atraso.

7 Partes relacionadas

Ativo	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
UTE Norte Fluminense (a)	3.122	-	3.122
EDF Serviços (a)	253	-	-
	3.375	-	3.122

Natureza:

- (a) Reembolsos de compartilhamento de custos.

Efeito no resultado:

O valor de R\$ 3.122 e R\$ 253 foram a apresentados como redutora de despesas administrativas na EDF Brasil como custo na EDF Norte Fluminense e como despesa administrativa na EDF Serviços.

8 Investimentos

	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Saldo inicial			
Equivalência patrimonial (a)	(21.099)	-	(23.903)
Transferência de controle	472.010	-	464.049
Total	450.911	-	440.146

- (a) Em agosto de 2023, esse investimento foi transferido para EDF Brasil Holding do total da equivalência patrimonial negativa de R\$ 23.903.

Mutação do investimento

Controladora	Saldo 31/12/2022	Equivalência patrimonial (i)	Dividendos pagos	Transferência (ii) / capitalização	Saldo 31/12/2023
Companhia Energética Sinop	-	(23.903)	-	464.049	440.146
Rio Transmissão	-	-	-	10	10
EDF Serviços	-	2.804	(7.500)	15.451	10.755
	-	(21.099)	(7.500)	479.510	450.911

	Saldo 31/12/2022	Equivalência patrimonial (i)	Transferência (ii)	Saldo 31/12/2023
Companhia Energética Sinop	-	(23.903)	464.049	440.146

- (i) **Equivalência patrimonial:** Representa a participação de 51% nos resultados de Sinop Energia.
- (ii) **Transferência de investimento:** Em 21 de setembro de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A. da empresa Companhia Energética SINOP S.A. ("SINOP") (1.139.409.589 ações) e EDF Serviços (15.451.000 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding.

a. Quadro resumo com as principais informações financeiras das Investidas Sinop Energia e EDF Serviços

	31/12/2023
Sinop Energia	
Ativo circulante	210.141
Ativo não circulante	2.706.715
	<u>2.916.856</u>
Passivo circulante	143.063
Passivo não circulante	1.469.552
Patrimônio líquido	1.304.241
	<u>2.916.856</u>
Demonstração do resultado	01/09/2023 até 31/12/2023
Prejuízo do período	(46.908)
EDF Serviços	31/12/2023
Ativo circulante	12.363
Ativo não circulante	6.944
	<u>19.307</u>
Passivo circulante	8.476
Passivo não circulante	-
Patrimônio líquido	10.831
	<u>19.307</u>
Demonstração do resultado	01/09/2023 até 31/12/2023
Lucro do período	2.804

	31/12/2023
Rio Transmissão	
Ativo circulante	10
Ativo não circulante	-
	<u>10</u>
Passivo circulante	-
Passivo não circulante	-
Patrimônio líquido	10
	<u>10</u>
Demonstração do resultado	01/09/2023 até 31/12/2023
Prejuízo do período	-

9 Ativo Imobilizado

9.a Composição do saldo

	Taxa de depreciação anual %	31/12/2023		31/12/2022
		Custo	Depreciação acumulada	Valor residual
Maquinário e equipamento	7,9	10	-	10
			<u>10</u>	<u>-</u>

Consolidado

	Taxa de depreciação anual %	31/12/2023		
		Custo	Depreciação acumulada	Valor residual
Maquinário e equipamento	7,9	3.765	(491)	3.274
Veículos	20	2.152	(598)	1.554
Equipamento de Informática	20	3.042	(978)	2.064
Outros	10	13	-	13
		<u>8.972</u>	<u>(2.067)</u>	<u>6.905</u>

9.b Movimentação

Consolidado

	Maquinários e equipamentos	Equipamentos de informática	Veículos	Outros	Total
Saldo em 31/12/2022	3.755	2.631	2.007	13	8.406
Itens transferidos em 31/08/2023	10	413	245	-	668
Adição	-	2	100	-	102
Baixas	(387)	(752)	(486)	-	(1.625)
Itens transferidos em 31/08/2023 (depreciação)	104	226	185	-	515
Adição de depreciação	-	-	73	-	73
Baixa de depreciação	-	-	-	-	-
Saldo em 31/12/2023	3.274	2.064	1.554	13	6.905

10 Contas a pagar e fornecedores

CONTROLADORA

Descrição	31/12/2023	
	Circulante	Não circulante
Suprimentos de gás e energia	28	-
Partes relacionadas a pagar	477	-
Outros	354	-
	859	-

CONSOLIDADO

Descrição	31/12/2023	
	Circulante	Não circulante
Suprimentos de gás e energia	28	-
Partes relacionadas a pagar	2.697	-
Outros	2.366	-
	5.091	-

11 Patrimônio líquido

a. Capital social

O capital social integralizado em 2023 é de R\$ 479.510 (R\$ 10 em 2022) representado por 479.510.001 ações ordinárias, (10.000 ações ordinárias em 2022) sem valor nominal, distribuídas da seguinte forma:

Com a finalidade de efetuar uma reestruturação societária envolvendo a transferência das ações de EDF Sinop e da EDF Serviços, então controladas pela Companhia, para a EDF Brasil Holding. Em sequência, foi feita o aumento de capital da Companhia com ações de EDF Sinop e EDF Serviços, no montante de R\$ 479.500, transferindo a participação societária na EDF Sinop (R\$ 464.050 e na EDF Serviços R\$ 15.450 pelo valor de patrimonial).

Posição Acionária	2023	2022
EDF Norte Fluminense	-	10
EDF International S/A	479.510	-

b. Dividendos

De acordo com o previsto no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% do lucro líquido ajustado nos termos da legislação societária. Nos anos de 2023 e 2022 não houve distribuição devido à Companhia ter apresentado prejuízo em ambos os exercícios.

12 Folha de pagamento e encargos

CONTROLADORA	31/12/2023
Salário e encargos	4.607
Férias	2.228
Outros	404
	<u>7.239</u>

CONSOLIDADO	31/12/2023
Salário e encargos	6.484
Férias	3.588
Outros	880
	<u>10.952</u>

13 Receita líquida

Descrição	Controladora		Consolidado	
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023	31/12/2022
Receita de serviços (*)	138	-	18.013	-
Deduções sobre a receita (**)	(20)	-	(1.172)	-
	<u>118</u>	<u>-</u>	<u>16.841</u>	<u>-</u>

(*) Receita de serviços

Refere-se principalmente a receita de serviços de operação e manutenção da usina (Marlim Azul).

(**) Deduções da receita bruta

As deduções da receita bruta têm a seguinte composição por natureza de gasto:

Impostos e contribuições	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
ICMS	(7)	-	(623)
PIS	(2)	-	(98)
Cofins	(11)	-	(451)
	<u>(20)</u>	<u>-</u>	<u>(1.172)</u>

14 Custos de serviços

Descrição	Consolidado
	31/12/2023
Custos com pessoal	(6.982)
Depreciação	(523)
Custos administrativos	(1.085)
Manutenção e Engenharia	(2.714)
	<u>(11.305)</u>

15 Despesas gerais e administrativas

Descrição	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Despesas de pessoal	(2.665)	-	(4.117)
Compartilhamento de despesas	290	-	-
Outros	-	-	(485)
	<u>(2.375)</u>	<u>-</u>	<u>(4.602)</u>

16 Provisões para processos judiciais

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza fiscal e trabalhista decorrentes do curso normal de suas atividades.

Na constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos, 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. Classificadas como perda possível

Trabalhista

As ações trabalhistas da Companhia referem-se, substancialmente, à discussão de responsabilidade trabalhistas com ex funcionários e terceiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) no montante de R\$ 741 em 2023 (R\$ 0 em 2022).

* * *



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil
Telefone +55 (21) 2207-9400
kpmg.com.br

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Aos Conselheiros e Diretores da

EDF Norte Fluminense S.A.

Rio de Janeiro - RJ

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da EDF Norte Fluminense S.A. (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 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 as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da EDF Norte Fluminense S.A em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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, 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 administração pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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.

KPMG Auditores Independentes Ltda., uma sociedade simples brasileira, de responsabilidade limitada e firma-membro da organização global KPMG de firmas-membro independentes licenciadas da KPMG International Limited, uma empresa inglesa privada de responsabilidade limitada.

KPMG Auditores Independentes Ltda., a Brazilian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.

EDF NORTE FLUMINENSE S.A.

Demonstrações financeiras individuais e consolidadas em 31 de dezembro de 2023 e 2022 e relatório dos auditores independentes

Na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, 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 administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, 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 detectam 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 da 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 individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com a administração a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 27 de março de 2024.

KPMG Auditores Independentes

CRC SP-014428/O-6 F-RJ


Milena Santos

Contador CRC RJ-100983/O-7

EDF Norte Fluminense S.A.

Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado
		2023	2022	2023
Circulante				
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.357.801	679.431	1.386.434
Contas a receber	6	291.125	293.903	291.125
Estoques-Almoxarifado		41.029	35.382	41.029
Prêmios de seguros a apropriar		128	120	128
ICMS a compensar		4.491	4.520	4.491
Previdência privada		9.129	12.647	9.129
Outros créditos		8.597	2.432	8.637
Total do circulante		1.712.300	1.028.435	1.740.973
Não circulante				
ICMS a compensar		3.953	7.877	3.953
Direito de uso de combustível	7	253.760	272.847	253.760
Ativo de contrato		-	-	15.246
Outros créditos		4.554	9.353	4.554
Investimentos	8	42.598	535.285	-
Imobilizado	9	996.537	1.020.892	996.537
Intangível		525	913	525
Total do não circulante		1.301.927	1.847.167	1.274.575
Total do ativo		3.014.227	2.875.602	3.015.548

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Norte Fluminense S.A.

Balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de Reais)

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado
		2023	2022	2023
Circulante				
Contas a pagar e fornecedores	10	308.500	280.636	308.500
Fornecedores partes relacionadas	10	22.501	20.454	22.501
Folha de pagamento		21.054	16.643	21.265
Impostos a recolher	13	96.544	91.156	96.549
Dividendos	12e	904.848	182.773	904.848
Imposto de renda e contribuição social	11a	196.589	273.787	196.670
Hedge	18b	11.870	8.709	11.870
Total do circulante		1.561.906	874.158	1.562.203
Não circulante				
Provisões para processos judiciais	19a	26.349	25.192	26.349
Contas a pagar e fornecedores	10	-	94.248	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11b	149.554	164.384	150.024
Pis e Cofins diferidos		-	-	554
Total do não circulante		175.903	283.824	176.927
Patrimônio líquido				
Capital social	12a	483.409	483.409	483.409
Reserva legal		96.682	-	96.682
Reservas de lucros	12b	708.197	694.601	708.197
Dividendos adicionais propostos		-	548.319	-
Outros resultados abrangentes	18b	(11.870)	(8.709)	(11.870)
		1.276.418	1.717.620	1.276.418
Total do passivo e patrimônio líquido		3.014.227	2.875.602	3.015.548

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Norte Fluminense S.A.

Demonstrações de resultados Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado
		2023	2022	2023
Receita líquida	14	2.674.542	2.683.571	2.689.232
Custos de geração e produção de energia	15	(1.453.521)	(1.390.340)	(1.465.455)
Lucro bruto		1.221.021	1.293.231	1.223.777
Despesas gerais e administrativas	16	(137.335)	(152.411)	(137.454)
Lucro operacional		1.083.686	1.140.820	1.086.323
Despesas financeiras	17	(21.426)	(7.600)	(21.434)
Receitas financeiras	17	103.188	76.507	103.823
Lucro antes da participação societária e impostos		1.165.448	1.209.727	1.168.712
Equivalência patrimonial	8a	(1.645)	(39.588)	(4.243)
Reversão (provisão) para perda em investimento	8a	14.415	(55.154)	14.415
Lucro antes dos impostos		1.178.218	1.114.985	1.178.884
Impostos de renda e contribuição social corrente	11a	(325.272)	(401.782)	(325.469)
Impostos de renda e contribuição social diferidos	11b	(66.577)	17.889	(67.046)
Lucro líquido do exercício		786.369	731.092	786.369

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Norte Fluminense S.A.

Demonstrações de resultados abrangentes Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

	Controladora		Consolidado
	2023	2022	2023
Lucro líquido do exercício	786.369	731.092	791.544
Hedge (NE 18 (b))	(3.161)	(3.995)	(3.161)
Resultado abrangente total do exercício	783.208	727.097	788.383

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Norte Fluminense S.A.

Demonstração da mutação do patrimônio líquido Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					Total
	Capital social	Reserva legal	Retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos e JCP	Outros resultados abrangentes	
Saldos em 1º de janeiro de 2022	483.409	96.682	597.919	383.578	(4.714)	1.556.874
Pagamento de dividendos e juros sobre capital próprio	-	-	-	(383.578)	-	(383.578)
Outros resultados abrangentes (NE 18 (b))	-	-	-	-	(3.995)	(3.995)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	731.092
Destinações						
Dividendos mínimos (NE 12 (e))	-	-	-	-	-	(182.773)
Dividendos adicionais propostos (NE 12 (e))	-	-	-	548.319	-	(548.319)
Saldos em 31 de dezembro de 2022	483.409	96.682	597.919	548.319	(8.709)	1.717.620
Aumento de capital	479.500	-	(479.500)	-	-	-
Redução de capital por transferência de investimento (NE 8 (a))	(479.500)	-	-	-	-	(479.500)
Outros resultados abrangentes (NE 18 (b))	-	-	-	-	(3.161)	(3.161)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	786.369
Destinações						
Dividendos e JCP aprovados (NE 12 (e))	-	-	-	(548.319)	-	(72.400)
Dividendos mínimos	-	-	-	-	-	(124.192)
Transferência para reserva de lucros	-	-	589.778	-	-	(589.778)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	483.409	96.682	708.197	-	(11.870)	1.276.418

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

EDF Norte Fluminense S.A.

Demonstração do Fluxo de Caixa Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 (Em milhares de Reais)

	Nota	Controladora		Consolidado
		2023	2022	2023
Fluxo de Caixa das Atividades Operacionais				
Lucro líquido do exercício		786.369	731.092	786.369
Ajustes para:				
Depreciação e amortização	9	67.800	81.919	67.800
Equivalência patrimonial	8.a	1.645	94.742	4.243
Provisão (reversão) para perdas em investimentos	8.a	(14.415)	-	(14.415)
Provisão (reversão) de contingências	19	1.157	-	1.157
Imposto de renda e contribuição social corrente		325.272	383.893	325.469
Imposto de renda e contribuição social		(14.828)	-	(14.361)
Perda com a transferência de investimento	8.b	81.407	-	81.407
Avaliação patrimonial EDF Serviços		15.451	-	15.451
Baixa de imobilizado e intangível		3.187	-	3.187
Pis e Cofnns diferidos		-	-	556
Redução (aumento) nos ativos operacionais:				
Contas a receber		2.778	302.561	2.778
Estoques-Almoxarifado		(5.647)	(8.226)	(5.647)
Prêmios de seguros a apropriar		(8)	-	(8)
ICMS a compensar		3.954	-	3.954
Direito de uso de combustível		19.087	(252.301)	19.087
Ativo de contrato		-	-	(15.246)
Previdência privada		3.518	-	3.518
Outros créditos		(1.367)	9.572	(1.516)
Aumento (redução) nos passivos operacionais:				
Contas a pagar e fornecedores		(69.506)	85.263	(69.296)
Fornecedores – Partes Relacionadas		5.169	-	5.169
Folha de pagamento		4.411	-	4.411
Impostos a recolher		5.388	-	5.388
Imposto de renda e contribuição social pagos		(395.206)	(266.250)	(395.206)
Outros passivos		-	(53.085)	-
Fluxo de caixa líquido provenientes das atividades operacionais		825.616	1.109.179	814.249
Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento				
Aquisição de imobilizado	9	(46.244)	(120.417)	(46.244)
Aporte de capital - OITI	8.a	(40.000)	-	-
Liquidação de Hedge	18.b	(65.756)	-	(65.756)

Recebimento de dividendos/ Serviços	4.754	-	4.754
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento	(147.246)	(120.417)	(107.246)
Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento			
Dividendos pagos	-	(511.438)	-
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	-	(511.438)	-
Disponibilidade gerada no exercício	678.370	477.324	698.476
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	679.431	202.107	679.431
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	1.357.801	679.431	1.386.434
Disponibilidade gerada no exercício	678.370	477.324	698.476

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras individuais e consolidadas.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

(Em milhares de Reais)

1 A companhia e suas operações

A EDF Norte Fluminense S.A. (“Companhia” ou “Controladora”) é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 25/05/1999, com sede na Cidade do Rio de Janeiro, tem por objeto social: (i) a realização de estudos, projetos, construção, instalação e operação de uma usina termoeletrica localizada no Estado do Rio de Janeiro para a geração de energia elétrica; (ii) venda de energia gerada por essa usina; (iii) prestação de serviços técnicos, e (iv) comercialização relacionada às atividades mencionadas acima. Sua composição acionária está apresentada conforme abaixo:

Posição Acionária	2023	2022
EDFI – Électricité de France Internacional	483.408.879	483.408.879
EDF Brasil Holding S.A.	1	-
EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda	-	1
	483.408.880	483.408.880

Nos termos Resolução nº 256 da ANEEL, de 02/07/2001, a Companhia e a Light Serviços de Eletricidade S.A. celebraram em 17/12/2001 um contrato para a venda de energia elétrica, para um período de 20 anos, com data final prevista para dezembro de 2024.

Em 14 de março de 2001, a Companhia assinou um Contrato de Fornecimento de Gás com a Petrobras - Petróleo Brasileiro S.A. e a CEG Rio S.A., revisado em 16 de janeiro de 2005, estabelecendo o fornecimento de 3,4 milhões m³ de gás natural diariamente ao longo de um período de 20 anos, renovável por outros dez anos, a partir do início das operações da usina.

Em 29 de julho de 2005, a quantidade diária total foi ajustada para 3.231 milhões m³. O contrato, que é estruturado como um contrato do tipo *take-or-pay/ship-or-pay*, está em conformidade com a Portaria nº 176, de 01 de junho de 2001, emitida pelo Ministério das Minas e Energias e pelo Ministério da Fazenda, e, posteriormente, com a Portaria nº 234, de 22 de julho de 2002, que mantém o preço fixo em Reais entre as datas de reajustes da tarifa de gás.

Em 10 de dezembro de 2004, a ANEEL publicou no Diário Oficial da União a autorização para a operação comercial da turbina a vapor a partir de 9 de dezembro de 2004. Esta autorização tem prazo de 30 anos e pode ser renovada a critério da ANEEL e a pedido da autorizada. Atualmente a companhia possui potência instalada de 826,8MW.

Em 11 de novembro de 2014 a Companhia adquiriu a participação societária de 51% na Companhia Energética Sinop S/A – (Sinop Energia). O capital integralizado em 31 de dezembro de 2020 era de R\$ 1.139.410 com a seguinte composição acionária: EDF Norte Fluminense - 51%; Eletronorte - 24,5% e Chesf - 24,5%, com acordo de acionistas que determina o controle compartilhado entre os acionistas.

A SINOP ENERGIA tem como objeto social único e exclusivo a construção, implantação, operação, manutenção e exploração comercial da UHE SINOP, a qual comercializou sua energia através de Leilão de Energia Nova realizado em 29 de agosto de 2013 e terá capacidade instalada mínima de 400 MW e uma concessão de 35 anos. Em 08 de janeiro de 2018 foi aprovado pelo ministério de minas e energia um aumento da garantia física de 3MW médios totalizando então em 242,8 MW médios a garantia física de Sinop Energia.

Em 21 de setembro de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A. da empresa Companhia Energética SINOP S.A. (“SINOP”) (1.139.409.589 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia constituiu a transmissora EDF OITI Transmissora S.A. (“OITI”) por meio de integralização de R\$ 10 de capital social, tendo controle e participação de 100% no capital social da OITI em 31 de dezembro de 2023.

1.1 Gestão de riscos

No exercício de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia. Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela Administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

a. Riscos de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito de seus clientes e das instituições financeiras com as quais trabalha, decorrentes de suas operações comerciais e de sua gestão de caixa. Esses riscos incluem a possibilidade de não recebimento de vendas efetuadas e os valores investidos, depositados ou garantidos por instituições financeiras. A Companhia monitora o risco trimestralmente (avaliação de riscos de contraparte) e também mitiga sua exposição a instituições financeiras, evitando a concentração de seu caixa com uma única instituição. Adicionalmente a companhia pratica estudos de contraparte e background check para se certificar sobre a idoneidade de seus parceiros.

b. Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica.

Um período prolongado de escassez de chuva reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo, o que acarretará um maior custo à Companhia em momentos de paradas para manutenção. A estratégia de mitigação desse risco é contratar energia com comercializadoras, nas datas das paradas de manutenção das turbinas e também para o período que ocorrerem paradas programadas do fornecedor do Gás.

c. Risco de escassez de água

A Companhia necessita de água para refrigeração de seus sistemas e para a turbina de vapor. A estratégia de mitigação é de um melhor uso da água e obras adicionais através de investimentos necessários em suas instalações visando a adequação à atualidade de mudança climática.

d. Risco de perdas de know-how técnico

A Companhia necessita de várias competências técnicas e administrativas para manter o seu excelente nível de disponibilidade e continuar a otimizar os seus resultados através de um acompanhamento constante das oportunidades. A Companhia possui um plano de retenção que permite mitigar sua reestruturação e a pressão constante que o mercado está colocando através da redução do mandato conferido à administração no marco da negociação coletiva. A tendência do risco está crescendo devido à dicotomia entre os resultados da Companhia e a piora do mercado em decorrência da crise econômica.

e. Risco de quebra técnica

O longo período de uso ininterrupto das turbinas proporciona uma degradação mais rápida dos equipamentos já que suas manutenções e compras de novas partes e peças destinada as instalações da planta são realizadas com base em horas equivalentes de operação. Visando mitigar esse risco, a Companhia possui um contrato amplo de manutenção com o fornecedor dos equipamentos e monitoramento *on line* com engenharia da Siemens e da EDF. A Companhia realiza auditorias e manutenções preditivas que levam a adições significativas ao seu imobilizado.

f. Riscos de liquidez

O gerenciamento de risco de liquidez da Companhia é de responsabilidade da diretoria financeira que gerencia as necessidades de captação e gestão de liquidez de curto, médio e longo prazos através do monitoramento permanente dos fluxos de caixa previstos e reais. O caráter gerador de caixa da Companhia e de sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano, prestam a Companhia estabilidade nos seus fluxos, reduzindo seu risco de liquidez.

g. Risco de moeda estrangeira

A Companhia, visando assegurar que oscilações nas taxas de câmbio não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possuía um montante de R\$ 11.870 em 2023 (R\$ 8.709 em 2022) em operações de hedge cambial, para a proteção de seu custo de gás em moeda estrangeira e para seus principais desembolsos. As estratégias de hedge cambial são descritas no item 18b.

2 Apresentação das demonstrações financeiras e principais critérios contábeis

2.1 Aprovação das demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

As demonstrações contábeis da Companhia estão sendo apresentadas conforme orientação técnica OCPC 07, que trata dos requisitos básicos de elaboração e evidênciação a serem observados quando da divulgação dos relatórios contábil-financeiros, em especial das contidas nas notas explicativas. A Administração confirma que estão sendo evidenciadas todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras e que estas correspondem às utilizadas em sua gestão.

O Conselho de administração, em reunião realizada em 25 de março de 2024 autorizou a divulgação destas demonstrações financeiras.

2.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

Estas demonstrações financeiras são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

2.3 Moeda estrangeira

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras são convertidos para a moeda funcional pela taxa de câmbio da data do fechamento. Os ganhos e as perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e no encerramento dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado.

2.4 Mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado.

2.5 Estimativas contábeis

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, exigem que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a

aplicação de políticas contábeis e os valores relatados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas nos exercícios em que as estimativas são revisadas e em quaisquer exercícios posteriores afetados. As informações sobre premissas e estimativas que poderão resultar em ajustes estão incluídas nas notas explicativas:

- **Nota Explicativa nº 8** - Investimento análise da redução do valor recuperável dos ativos.
- **Nota Explicativa nº 11b** - Imposto de renda e contribuição social diferidos - montante.
- **Nota Explicativa nº 18** - Instrumentos financeiros - premissas de cálculo do *fair value*.
- **Nota Explicativa nº 19a** – Provisão para processos judiciais.

3 Sumário das políticas contábeis materiais

A Companhia e suas investidas adotaram a Divulgação de Políticas Contábeis (alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Practice Statement 2) a partir de 1º de janeiro de 2023. Embora as alterações não tenham resultado em nenhuma mudança nas políticas contábeis em si, elas afetaram as informações das políticas contábeis divulgadas nas demonstrações financeiras. As alterações exigem a divulgação de políticas contábeis "materiais", em vez de "significativas". As alterações também fornecem orientação sobre a aplicação da materialidade à divulgação de políticas contábeis, ajudando as entidades a fornecer informações úteis sobre políticas contábeis específicas da entidade que os usuários precisam para entender outras informações nas demonstrações financeiras. A administração revisou as políticas contábeis e atualizou as informações divulgadas nessa Nota Sumário das Políticas contábeis materiais (2022: Principais políticas contábeis) em determinados casos, de acordo com as alterações.

As políticas contábeis materiais estão descritas em detalhes abaixo:

(a) Caixa e equivalentes de caixa

São mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e compõem-se do saldo de caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata, com prazo de vencimento de até três meses e com resgate em montante sujeito a um insignificante risco de mudança de valor justo. São classificados como instrumentos financeiros destinados à negociação e estão registrados pelo valor do custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço.

(b) Contas a receber de clientes

Representam os direitos oriundos da venda de energia elétrica, reconhecidos pelo regime de competência. Incluem acréscimos moratórios, juros oriundos de atraso no recebimento e energia comercializada conforme montantes disponibilizados no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

(c) Almoxarifado

Os materiais em estoque, classificados no ativo circulante (almoxarifado de manutenção e administrativo), estão registrados ao custo médio de aquisição e não excedem os seus custos de reposição ou valores de realização, deduzidos de provisões para perdas, quando aplicável.

(d) Instrumentos financeiros

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma entidade e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra entidade.

Todos os instrumentos financeiros foram reconhecidos no balanço da Companhia, tanto no ativo quanto no passivo, são mensurados inicialmente pelo valor justo, quando aplicável, e após o reconhecimento inicial de acordo com sua classificação.

(e) Ativos e passivos financeiros não derivativos

Ativos financeiros registrados ao custo amortizado e passivos financeiros registrados subsequentemente ao custo amortizado. Incluem caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber, fornecedores e empréstimos e financiamentos. Os empréstimos e financiamentos são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de taxa de juros efetiva.

(f) Ativos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado

Um ativo financeiro é classificado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação e seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os instrumentos financeiros são designados pelo valor justo por meio do resultado se a Companhia gerencia tais investimentos e toma decisões de compra e venda baseadas em seus valores justos, de acordo com a sua gestão de riscos e sua estratégia de investimentos. Os custos da transação, após o reconhecimento inicial, são reconhecidos no resultado como incorridos. Os instrumentos financeiros registrados pelo valor justo por meio do resultado são medidos pelo valor justo e mudanças no valor justo desses ativos são reconhecidas no resultado do exercício. As aplicações financeiras são mensuradas ao valor justo por meio de resultado.

(g) Instrumentos financeiros derivativos, incluindo contabilidade de hedge

A Companhia mantém instrumentos financeiros derivativos para proteger suas exposições aos riscos de variação de moeda estrangeira.

Derivativos são mensurados inicialmente pelo valor justo; quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis são reconhecidos no resultado quando incorridos. Após o reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as variações no valor justo são registradas no resultado.

Hedges de fluxos de caixa

Quando um derivativo é designado como um instrumento de hedge para proteção da variabilidade dos fluxos de caixa, a porção efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida em

outros resultados abrangentes e apresentado em conta própria de ajustes de avaliação patrimonial no patrimônio líquido. Qualquer porção não efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida imediatamente no resultado.

O valor acumulado mantido em conta de ajustes de avaliação patrimonial é reclassificado para o resultado no mesmo período em que o item objeto de hedge afeta o resultado.

Caso (i) a ocorrência da transação prevista não seja mais esperada, (ii) o hedge deixe de atender aos critérios de contabilização de hedge, (iii) o instrumento de hedge expire ou seja vendido, encerrado ou exercido, ou tenha a sua designação revogada, a contabilidade de hedge é descontinuada prospectivamente. Se não houver mais expectativas quanto à ocorrência da transação prevista, o saldo em outros resultados abrangentes é reclassificado para resultado.

(h) Investimento em controlada em conjunto

Nas demonstrações financeiras individuais da Companhia as informações financeiras referentes à entidade controlada em conjunto são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial.

A Companhia, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 18 (R2) (IAS 28) utiliza para a determinação do valor da equivalência patrimonial de seu investimento em controlada em conjunto, o valor do patrimônio líquido da investida com base nas demonstrações financeiras levantadas na mesma data das demonstrações financeiras da investidora.

Quando necessário, as demonstrações financeiras da controlada em conjunto são ajustadas para adequar suas políticas contábeis àquelas adotadas pela Companhia, inclusive quanto a avaliação de *impairment*.

(i) Base de Consolidação

Controladas

O Grupo controla uma entidade quando está exposto a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações financeiras de controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o Grupo obtiver o controle até a data em que o controle deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas por meio do método de equivalência patrimonial

Investimentos em entidades contabilizados pelo método da equivalência patrimonial

Os investimentos do Grupo em entidades contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial compreendem suas participações em coligadas e empreendimentos controlados em conjunto (joint ventures). As coligadas são aquelas entidades nas quais o Grupo, direta ou indiretamente, tenha influência significativa, mas não controle ou controle conjunto, sobre as políticas financeiras e operacionais. Para ser classificada como uma entidade controlada em conjunto, deve existir um acordo contratual que permite ao Grupo controle compartilhado da entidade e dá ao Grupo direito

aos ativos líquidos da entidade controlada em conjunto, e não direito aos seus ativos e passivos específicos. Tais investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as demonstrações financeiras incluem a participação do Grupo no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, investimentos em controladas também são contabilizados com o uso desse método.

Transações eliminadas na consolidação

Saldos e transações intra-grupo, e quaisquer receitas ou despesas (exceto para ganhos ou perdas de transações em moeda estrangeira) não realizadas derivadas de transações intra-grupo, são eliminados. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida⁵⁴. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

(j) Imobilizado

Estão registrados ao custo de aquisição ou construção. Os ativos estão deduzidos da depreciação acumulada e são submetidos ao teste de recuperabilidade (*impairment*), quando existem indícios de possível perda de valor.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear com relação à vida útil ou à autorização, dos dois o menor, estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. Terrenos não são depreciados.

(k) Intangível

Refere-se à direitos de uso de software, registrados ao custo de aquisição, e ativos relacionados às infraestruturas da concessão, classificados como ativo intangível.

Ativos intangíveis adquiridos separadamente são mensurados no reconhecimento inicial ao custo de aquisição e, posteriormente, deduzidos da amortização acumulada e perdas do valor recuperável, quando aplicável.

A amortização dos ativos intangíveis foi reconhecida no resultado através de projeção de curva de demanda estimada para o período de concessão, já que esse método é o que melhor reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo.

Ganhos e perdas resultantes da baixa de um ativo intangível são mensurados como a diferença entre o valor líquido obtido da venda e o valor contábil do ativo, sendo reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa do ativo.

Avaliação do valor de recuperação do imobilizado e intangível

A Companhia avalia periodicamente os bens do imobilizado e intangível com a finalidade de identificar evidências que levem a perdas de valores não recuperáveis da unidade geradora de caixa ou intangíveis, ou, ainda, quando eventos ou alterações significativas indicarem que o valor contábil possa não ser recuperável. Se identificado que o valor contábil do ativo excede o valor recuperável, essa perda é reconhecida no resultado.

Na estimativa do valor em uso do ativo, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados ao seu valor presente, utilizando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita o custo médio ponderado de capital para o segmento em que opera a UGC. O valor justo é determinado, sempre que possível, com base em contrato de venda firme em uma transação em bases comutativas, entre partes conhecedoras e interessadas, ajustado por despesas atribuíveis à venda do ativo, ou, quando não há contrato de venda firme, com base no preço de mercado de um mercado ativo, ou no preço da transação mais recente com ativos semelhantes.

De acordo com a avaliação da Companhia, não há qualquer indicativo de que os valores contábeis da sua unidade geradora de caixa ou dos seus ativos intangíveis não serão recuperados por meio de suas operações futuras, além do registrado para o investimento em Sinop Energia.

(l) Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

A administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e tendo o valor contábil líquido excedido o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Nesse caso, o valor recuperável de um ativo ou de determinada unidade geradora de caixa é definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

Custos subsequentes

O custo de reposição de um componente do imobilizado é reconhecido no valor contábil do item caso seja provável que os benefícios econômicos incorporados dentro do componente irão fluir para a Companhia e que o seu custo pode ser medido de forma confiável.

O valor contábil do componente que tenha sido repostado por outro é baixado. Os custos de manutenção do imobilizado são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

(m) Benefícios a empregados

i. Planos de contribuição definida

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 tem 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 empregados no resultado nos exercícios durante os quais serviços

são prestados pelos empregados. Contribuições complementares pagas pela companhia são reconhecidas como um ativo mediante a condição de que haja o ressarcimento de caixa.

ii. Plano de Retenção

A Companhia utilizou seu plano de contribuição definida para realização de aportes complementares objetivando a fidelização dos funcionários. Esses aportes são reconhecidos como despesas quando o empregado atingir a condição de *vesting*, ou seja, 55 anos de idade ou caso ocorra desligamento sem justa causa por vontade do empregador ou outros casos extraordinários previstos contratualmente. No caso de desligamento sem atingir o critério de *vesting* o valor aportado será aplicado nos pagamentos ordinários do plano em vigor.

(n) Provisões

Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se a Companhia tem uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

i. Provisões para contingências

Uma provisão para contingência é reconhecida nos casos em que a probabilidade de perda é considerada provável, no caso da provisão ter uma probabilidade de perda possível existe a divulgação em nota explicativa, para os casos de perda remota é dispensada a apresentação de nota explicativa. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como, a avaliação dos advogados externos. As avaliações são revisadas mensalmente para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas ou exposições adicionais ou menores identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

(o) Contas a pagar e fornecedores

As obrigações sujeitas à atualização monetária e/ou cambial por força da legislação ou cláusulas contratuais foram efetuadas com base nos índices previstos nos respectivos dispositivos, de forma a refletir os valores atualizados na data do balanço.

(p) Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são

reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

i. Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

ii. Despesas de imposto de renda e contribuição social diferido

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

(q) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição, reduzidos de provisão para ajuste ao valor de recuperável, quando aplicável. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridos.

(r) Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no CPC 25 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes e no ICPC 08 - Contabilização da Proposta de Pagamento de Dividendos, as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias devem ser registrados no passivo circulante. O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja distribuído a títulos de dividendos. De acordo com o estatuto social, compete ao Conselho de Administração deliberar sobre o pagamento de juros sobre o capital próprio e de dividendos intermediários.

Desse modo, no encerramento do exercício social, caso a Companhia tenha apurado lucro no exercício após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório ainda não distribuído no curso do exercício e registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório na rubrica dos dividendos adicionais propostos no patrimônio líquido. No balanço os dividendos do ano se somam aos determinados nos anos precedentes e ainda não distribuídos.

(s) Receita operacional

Corresponde, majoritariamente, à receita relacionada ao contrato de venda de energia de longo prazo com a Light Serviços de Eletricidade S.A. e a venda de energia no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

(t) Receitas financeiras e despesas financeiras

As receitas financeiras abrangem receitas de variações monetárias de ativos financeiros e ganhos ou perdas nos ajustes de operações de *hedge* que são reconhecidos no resultado.

4 Novas normas contábeis e interpretações ainda não efetivas

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2024. A companhia e suas controladas ainda não adotaram as seguintes normas contábeis na preparação destas demonstrações financeiras.

A. Classificação dos passivos como circulante ou não circulante e passivos não circulantes com Covenants (alterações ao CPC 26/IAS 1)

As alterações, emitidas em 2020 e 2022, visam esclarecer os requisitos para determinar se um passivo é circulante ou não circulante e exigem novas divulgações para passivos não circulantes que estão sujeitos a covenants futuros. As alterações se aplicam aos exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024.

B. Acordos de financiamento de fornecedores ("Risco Sacado") (alterações ao CPC 26/IAS 1 e CPC 40/IFRS 7)

As alterações introduzem novas divulgações relacionadas a acordos de financiamento com fornecedores ("Risco Sacado") que ajudam os usuários das demonstrações financeiras a avaliar os efeitos desses acordos sobre os passivos e fluxos de caixa de uma entidade e sobre a exposição da entidade ao risco de liquidez. As alterações se aplicam a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2024.

C. Outras Normas Contábeis

- Passivo de arrendamento em uma venda e leaseback (alterações ao CPC 06/IFRS 16).
- Ausência de conversibilidade (alterações ao CPC 02/IAS 21).

Não se espera que as normas novas e alteradas acima tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas:

5 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Caixa e bancos	117	724	117
Fundos de investimentos (i)	1.357.684	678.707	1.386.317
Total	1.357.801	679.431	1.386.434

- (i) As aplicações estão representadas por fundos de investimento de renda fixa de curto prazo e de baixo risco, remunerados às taxas de juros projetadas para seguir principalmente à variação de uma média de 100% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) (97% a 103% do CDI em 2022). As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, estando sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. As aplicações financeiras são registradas pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedem o seu valor justo.

No ano de 2023, a receita financeira decorrente das aplicações financeiras em fundos de investimento foi de R\$ 102.273 (R\$ 76.507 em 2022)

6 Contas a receber

A Companhia efetuou avaliação da Provisão para perda de crédito esperada (PCE), não tendo sido necessário provisões sobre os créditos existentes em 31/12/2023 e 31/12/2022.

	Saldos vincendos	Controladora e Consolidado	
		31/12/2023	31/12/2022
Light	(a) 291.125	291.125	293.903
	291.125	291.125	293.903

- (a) Representa o valor a receber referente ao fornecimento de energia, nos termos do contrato de longo prazo - PPA com a distribuidora de energia.

7 Direito de uso de combustível

No ano de 2023, devido ao regime hidrológico ter sido acima da média histórica, a Companhia e demais térmicas foram pouco acionadas pelo Operador Nacional do Sistema – ONS. Como consequência, fez com que a Companhia tivesse uma redução no direito de uso de gás atingindo R\$ 253.760 (R\$ 272.847 em 2022) na controlada e consolidado. O contrato de fornecimento de gás exige um pagamento anual mínimo ao supridor do combustível de 70% do volume contratual (cláusula *take or pay*) a ser consumido até o encerramento do contrato. Em 7 de julho de 2023, a Companhia assinou um termo de conduta do contrato com a Petrobras/Naturgy, retirando a

cláusula de Take or Pay (mensal e anual) e incluindo uma extensão de contrato até o término do PPA em 08 de dezembro de 2024.

O custo de gás de R\$ 889.722 em 2023 ficou acima do custo de gás de 2022 de R\$ 874.136 devido ao menor volume de consumo de gás consumido em 2022 em função da menor geração de energia da usina em 2022.

8 Investimentos

Controladora	31/12/2023	31/12/2022
Saldo inicial	535.285	630.027
Equivalência patrimonial	(1.645)	(39.588)
Reversão (provisão) para perdas (a) - SINOP	14.415	(55.154)
Aporte de Capital na OITI	40.000	-
Baixa de IR diferido ativo (b) - SINOP	(81.407)	-
Transferência do investimento na Sinop (b)	(464.050)	-
Saldo final	42.598	535.285

- (a) A reversão parcial da provisão para perdas representa decréscimo ao *impairment* realizado pela Controladora em conjunto Sinop Energia realizado sob a ótica do investidor no montante de R\$ 14.415 (Provisão de R\$ 55.154 em 2022). Para fins de teste foi considerada as mesmas premissas utilizadas por Sinop Energia ajustado ao WACC do investidor de 10,62% (8,7% em 2022). Em agosto de 2023 esse investimento foi transferido para EDF Brasil Holding.
- (b) Em 21 de setembro de 2023, as ações da empresa Companhia Energética SINOP S.A. ("SINOP") (1.139.409.589 ações) pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A., foram transferidas para a EDF Brasil Holding, com efeito de redução de capital no montante de R\$ 464.050. Adicionalmente, houve a transferência de ações da EDF Serviços no montante de R\$ 15.451.

a. Mutação do investimento (SINOP e OITI)

CONTROLADORA	Saldo 31/12/2021	Equivalência patrimonial (i)	Reversão (provisão) para perdas (ii)	Transferência (iii)	Saldo 31/12/2022
Companhia Energética Sinop	630.027	(39.588)	(55.154)	-	535.285

	Saldo 31/12/2022	Equivalência patrimonial (i)	Reversão para Perdas (ii)	Transferência (iii)	Saldo 31/12/2023
Companhia Energética Sinop	535.285	(4.243)	14.415	(545.457)	-

- (i) **Equivalência patrimonial:** Representa a participação de 51% nos resultados de Sinop Energia.
- (ii) **Reversão (provisão) para perdas:** Em 2023 houve reversão de provisão para perdas em investimentos sob a ótica do investidor de R\$ 14.415 (R\$ 55.154 em 2022).

- (iii) **Transferência de investimento:** Em 21 de setembro de 2023, as ações pertencentes a EDF Norte Fluminense S.A. da empresa Companhia Energética SINOP S.A. ("SINOP") (1.139.409.589 ações), foram transferidas para a EDF Brasil Holding, com efeito de redução de capital no montante de R\$ 479.500. Adicionalmente, houve baixa de ativo diferido no montante de R\$ 81.407, reduzindo o valor da transferência para R\$ 464.050, conforme quadro acima.

	Saldo 31/12/2022	Equivalência patrimonial (iv)	Aporte de capital (v)	Saldo 31/12/2023
EDF OITI Transmissora S.A.	-	2.598	40.000	42.598

- (iv) **Equivalência patrimonial:** Representa a participação de 100% nos resultados de EDF OITI.
- (v) **Aporte de capital:** Em 2023 houve um aporte de capital de R\$ 40.000.

b. Quadro resumo com as principais informações financeiras das Investidas:

SINOP ENERGIA

Sinop Energia	31/08/2023	31/12/2022
Ativo circulante	246.660	214.085
Ativo não circulante	2.698.730	2.768.719
	2.945.390	2.982.804
Passivo circulante	130.382	137.851
Passivo não circulante	1.463.896	1.485.522
Patrimônio líquido	1.359.431	1.359.431
	2.953.709	2.982.804

Demonstração do resultado	31/08/2023	31/12/2022
Prejuízo do exercício	(8.320)	(77.624)

EDF OITI	31/12/2023	31/12/2022
Ativo circulante	28.674	10
Ativo não circulante	15.246	-
	43.920	10
Passivo circulante	443	-
Passivo não circulante	1.026	-
Patrimônio líquido	42.451	10
	43.920	10

Demonstração do resultado	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício	2.598	-

9 Ativo Imobilizado

9.a Composição do saldo

Controladora

	31/12/2023			31/12/2022	
	Custo	Depreciação acumulada	Valor residual	Valor residual	
Terrenos	3.851	-	3.851	3.851	
Prédio	29.217	17.957	11.260	12.223	
Instalações	704.029	432.821	271.208	283.658	
Maquinário e equipamento	2.118.195	1.442.234	675.961	685.076	
Veículos	5.122	3.384	1.738	1.748	
Equipamentos de informática	10.087	7.696	2.391	2.877	
Outros	9.120	5.090	4.030	4.298	
	2.879.621	1.909.182	970.439	993.731	
Adiantamento a fornecedores (*)			26.098	27.161	
			996.537	1.020.892	

Consolidado

	31/12/2023		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor residual
Terrenos	3.851	-	3.851
Prédio	29.217	17.957	11.260
Instalações	704.029	432.821	271.208
Maquinário e equipamento	2.118.195	1.442.234	675.961
Veículos	5.122	3.384	1.738
Equipamentos de informática	10.087	7.696	2.391
Outros	9.120	5.090	4.030
	2.879.621	1.909.182	970.439
Adiantamento a fornecedores (*)			26.098
			996.537

(*) Adiantamentos a fornecedores correspondem principalmente os adiantamentos contratuais efetuados à Siemens Energy, fornecedora das turbinas da planta, objetivando a fabricação de partes e peças.

EDF Norte Fluminense S. A.
Demonstrações financeiras individuais e
consolidadas em 31 de dezembro
de 2023 e 2022

9.b Mutação do imobilizado

Controladora

	Terrenos	Prédio	Instalações	Maquinários e equipamentos	Veículos	Equipamentos de informática	Outros (*)	Total
Saldo em 01/01/2022	3.851	13.186	301.761	616.921	1.446	1.481	43.540	982.186
Adições	-	-	5.008	112.110	708	1.994	293	120.113
Baixas	-	-	-	-	(373)	-	-	(373)
Depreciação	-	(963)	(23.111)	(55.881)	(395)	(598)	(448)	(81.396)
Baixas	-	-	-	-	362	-	-	362
Transferência	-	-	-	11.926	-	-	(11.926)	-
Saldo em 31/12/2022	3.851	12.223	283.658	685.076	1.748	2.877	31.459	1.020.892
Adições	-	-	-	10	560	266	45.408	46.244
Depreciação	-	(963)	(23.514)	(41.555)	(208)	(732)	(440)	(67.412)
Baixas	-	-	-	(983)	(362)	(20)	(1.822)	(3.187)
Transferência	-	-	11.064	33.413	-	-	(44.477)	-
Saldo em 31/12/2023	3.851	11.260	271.208	675.961	1.738	2.391	30.128	996.537

(*) Estão inclusos adiantamentos a fornecedores correspondem principalmente os adiantamentos contratuais efetuados à Siemens Energy, fornecedora das turbinas da planta, objetivando a fabricação de partes e peças.

Consolidado

	Terrenos	Prédio	Instalações	Maquinários e equipamentos		Equipamentos de informática		Outros(*)	Total
				Veículos					
Saldo em 31/12/2022	3.851	111.260	283.658	685.076	1.748	2.877	31.459	1.020.892	
Adições	-	-	-	10	560	266	45.408	46.244	
Baixas	-	-	-	(983)	(362)	(20)	(1.822)	(3.187)	
Depreciação	-	(963)	(23.514)	(41.555)	(208)	(732)	(440)	(67.412)	
Transferência	-	-	11.064	33.413	-	-	(44.477)	-	
Saldo em 31/12/2023	3.851	11.260	271.208	675.961	1.738	2.391	30.128	996.537	

(*) Estão inclusos adiantamentos a fornecedores correspondem principalmente os adiantamentos contratuais efetuados à Siemens Energy, fornecedora das turbinas da planta, objetivando a fabricação de partes e peças.

10 Contas a pagar e fornecedores

CONTROLADORA

Descrição	31/12/2023		31/12/2022	
	Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Suprimentos de gás e energia (*)	171.616	-	253.658	-
Encargos setoriais	15.617	-	15.255	-
Transmissão	17.824	-	5.726	-
Siemens Energy	94.248	-	-	94.248
Outros	9.195	-	5.997	-
Contas a pagar e fornecedores	308.500	-	280.636	94.248
EDF Internacional	19.379	-	17.332	-
EDF Brasil Holding	3.122	-	3.122	-
Fornecedores – Partes Relacionadas	22.501	-	20.454	-
	331.001	-	301.090	94.248

CONSOLIDADO

Descrição	31/12/2023	
	Circulante	Não Circulante
Suprimentos de gás e energia	171.616	-
Encargos setoriais	15.617	-
Transmissão	17.824	-
Imobilizado	94.248	-
EDF Internacional	19.379	-
EDF Brasil Holding	3.122	-
Outros	9.195	-
	331.001	-

(*) Em 7 de julho de 2023, a Companhia assinou um termo de conduta do contrato do com a Petrobras/ Naturgy, retirando a cláusula de Take or Pay (mensal e anual) e uma extensão de contrato até o término do PPA em 08 de dezembro de 2024. A variação do período é decorrente ao não reconhecimento de "take or pay anual" onde foi registrado R\$ 56.326 em 2022, de "take or pay anual" decorrente do consumo abaixo de 70% no ano. Em 2023, o consumo foi acima de 70% não havendo cobrança adicional em dezembro de 2023.

11 Imposto de Renda e Contribuição Social

a. Imposto de renda e contribuição social corrente

No exercício de 2023, foi apurado imposto a pagar de R\$ 325.272 (R\$ 401.782 em 2022) que, líquido das antecipações, resultou no passivo de R\$ 196.589 (R\$ 273.787 em 2022), na controladora e R\$ 327.064 (R\$ 401.782 em 2022) que, líquido das antecipações, resultou no passivo de R\$ 196.670 (R\$ 273.787 em 2022) no consolidado.

Reconciliação do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro

CONTROLADORA	31/12/2023	31/12/2022
Lucro do exercício antes dos impostos	1.178.218	1.114.985
Imposto de Renda e Contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(400.594)	(379.095)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Participação Sinop Energia	10.172	(32.212)
Juros sobre capital próprio	-	27.145
Outros	(1.427)	269
	<u>(391.849)</u>	<u>(383.893)</u>
Impostos de renda e contribuição social corrente	(325.272)	(401.782)
Impostos de renda e contribuição social diferido	<u>(66.577)</u>	<u>17.889</u>
	<u>(391.849)</u>	<u>(383.893)</u>
Alíquota efetiva do imposto de renda e contribuição social	33%	34%
CONSOLIDADO	31/12/2023	
Lucro do exercício antes dos impostos	1.178.884	
Imposto de Renda e Contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(400.821)	
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:		
Participação Sinop Energia	10.172	
Juros sobre capital próprio	-	
Outros	(1.866)	
	<u>(392.515)</u>	
Impostos de renda e contribuição social corrente	(325.469)	
Impostos de renda e contribuição social diferido	<u>(67.046)</u>	
	<u>(392.515)</u>	
Alíquota efetiva do imposto de renda e contribuição social	34%	

b. Imposto de renda e contribuição social diferidos

A Companhia registrou o imposto de renda diferidos sobre as diferenças temporárias, cujos efeitos financeiros ocorreram no momento da realização dos valores que deram origem às bases de cálculo. O IR é calculado à alíquota de 15%, considerando o adicional de 10%, e a CSLL está constituída a alíquota de 9%. No quadro a seguir, estão demonstrados os tributos e contribuições sociais diferidos pelo líquido, conforme CPC32:

CONTROLADORA	31/12/2023	31/12/2022
Imposto de renda diferido		
Diferenças temporárias – Depreciação(i)	(125.892)	(136.430)
Diferenças temporárias – Outras(ii)	15.925	15.558
	<u>(109.967)</u>	<u>(120.872)</u>
Contribuição social diferida		
Diferenças temporárias – Depreciação(i)	(45.320)	(49.113)
Diferenças temporárias - Outras (ii)	5.733	5.601
	<u>(39.587)</u>	<u>(43.512)</u>
Passivo não circulante	149.554	164.384
Resultado do exercício	(66.577)	17.889
CONSOLIDADO	31/12/2023	
Imposto de renda diferido		
Diferenças temporárias – Depreciação(i)	(126.197)	
Diferenças temporárias – Outras(ii)	15.925	
	<u>(110.272)</u>	
Contribuição social diferida		
Diferenças temporárias – Depreciação(i)	(45.485)	
Diferenças temporárias - Outras (ii)	5.733	
	<u>(39.752)</u>	
Passivo não circulante	150.024	
Resultado do exercício	(67.581)	

- (i) O saldo a pagar de imposto de renda e contribuição social diferido relativo a diferenças temporárias de depreciação serão pagos até 2034 com a depreciação total dos ativos da companhia.
- (ii) O crédito de imposto de renda e contribuição social diferido de outras estão relacionadas principalmente a despesas reconhecidas através de constituição de provisão. Sua realização ocorrerá em um prazo médio de 3 anos.

12 Patrimônio líquido

a. Capital social

O capital integralizado em 2023 e 2022 é de R\$ 483.409 representado por 483.408.880 ações ordinárias, sem valor nominal, distribuídas da seguinte forma:

Posição Acionária	2023	2022
EDFI – Électricité de France Internacional	483.408.879	483.408.879
EDF Norte Fluminense Serviços e Projetos em Geração de Energia Ltda	-	1
EDF Brasil Holding S.A.	1	-
	<u>483.408.880</u>	<u>483.408.880</u>

Com a finalidade de efetuar uma reestruturação societária envolvendo a transferência das ações de Companhia Energética SINOP S.A e da EDF Serviços, então controladas pela Companhia, para a EDF Brasil Holding. Foi feita a redução de capital da Companhia com ações de Companhia Energética SINOP S.A e EDF Serviços, no montante de R\$ 479.500, transferindo a participação societária na Companhia Energética SINOP S.A (R\$ 464.050 e na EDF Serviços R\$ 15.450 pelo valor de mercado (igual ao valor contábil líquido) para a EDF Internacional.

Com vista a manter o Capital Social da Companhia no mesmo montante antes da reestruturação societária, foi feito um aumento de capital por meio de incorporação de reservas de lucros, no valor e 479.500.

b. Reserva de lucros

Reservas de Lucros	2023	2022
Reserva legal (c)	96.682	96.682
Reserva de retenção de lucros (d)	708.197	597.919
	<u>804.879</u>	<u>694.601</u>

c. Reserva legal

É constituída com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social.

d. Reserva de retenção de lucros

É destinada à aplicação em investimentos previstos em orçamento de capital, em conformidade com o artigo 196 da Lei das Sociedades por Ações.

e. Dividendos

De acordo com o previsto no estatuto social da Companhia, o dividendo mínimo obrigatório é de 25% do lucro líquido ajustado nos termos da legislação societária. Os dividendos adicionais de 2022 foram aprovados para pagamento em 2023 no montante de R\$ 548.319 e foram transferidos para o passivo circulante totalizando R\$ 904.848(R\$ 182.773 em 2022), os quais serão pagos em 2024. Em

2023 o valor de dividendos mínimos foi de R\$ 196.593, sendo R\$ 72.400 como JCP e R\$ 124.193 como dividendos mínimos remanescentes.

A base de cálculo dos dividendos mínimos obrigatórios é como segue:

	31/12/2023	31/12/2022
Lucro líquido do exercício	786.369	731.091
Base de cálculo - Dividendos	786.369	731.091
Dividendos mínimos obrigatórios - 25% e JCP	124.193	182.773
JCP (compõe o dividendo mínimo)	72.400	-
Dividendos adicionais e JCP de 2022 aprovados em 2023	548.319	-
Saldo de 2022	182.773	-
(-) IR retido JCP	(22.837)	-
Total dos dividendos e JCP	<u>904.848</u>	<u>182.773</u>
Total do passivo	<u>904.848</u>	<u>182.773</u>

13 Impostos a recolher

CONTROLADORA	31/12/2023	31/12/2022
ICMS a pagar	69.864	64.153
Pis e Cofins	26.049	26.861
Outros	631	142
	<u>96.544</u>	<u>91.156</u>

CONSOLIDADO	31/12/2023
ICMS a pagar	69.864
Pis e Cofins	26.049
Outros	631
	<u>96.544</u>

14 Receita líquida

Descrição	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Receita de venda mercado cativo (a)	3.583.139	3.623.553	3.583.139
Receita de venda mercado curto prazo	-	126.972	-
Receita de construção da Oiti	-	-	15.246
Deduções sobre a receita (b)	(908.597)	(1.066.954)	(909.153)
	<u>2.674.542</u>	<u>2.683.571</u>	<u>2.689.232</u>

(a) **Receita venda mercado cativo**

Energia fornecida a Light Serviços de Eletricidade S.A. A redução de receita em 2023 foi em função de ajuste de preço decorrente principalmente de câmbio, inflação e repasse do aumento do custo do gás.

(b) **Deduções da receita bruta**

As deduções da receita bruta têm a seguinte composição por natureza de gasto:

	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Impostos e contribuições			
ICMS	(776.534)	(931.047)	(776.534)
PIS	(18.243)	(18.895)	(18.342)
Cofins	(84.198)	(87.209)	(84.656)
Encargos setoriais			
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	(26.774)	(26.987)	(26.774)
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica – TFSEE	(2.848)	(2.816)	(2.847)
	(908.597)	(1.066.954)	(909.153)

15 Custos de geração e produção de energia

Descrição	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Custo de gás	(889.722)	(874.136)	(889.722)
Custo de energia	(422.035)	(370.255)	(422.035)
Depreciação	(67.412)	(81.919)	(67.412)
Custo de transmissão	(69.097)	(59.692)	(69.097)
Custo de construção	-	-	(11.924)
Custo com fundo de pensão (vesting)	(1.223)	-	(1.223)
Químicos e gases	(2.623)	(3.603)	(2.623)
Água	(1.409)	(735)	(1.409)
	(1.453.521)	(1.390.340)	(1.465.455)

16 Despesas gerais e administrativas

Descrição	Controladora		Consolidado
	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2023
Manutenção e Engenharia	(24.592)	(27.187)	(24.592)
Despesas de Pessoal	(47.449)	(47.492)	(47.449)
Despesas com fundo de pensão	(2.296)	(3.932)	(2.296)
Despesas administrativas	(22.828)	(33.750)	(22.947)
Responsabilidade social e patrocínios	(253)	(356)	(253)
Seguro	(13.954)	(14.260)	(13.954)
EDF S.A. (a)	(22.666)	(24.704)	(22.666)
Outros	(3.297)	(729)	(3.297)
	(137.335)	(152.410)	(137.454)

(a) Valores referentes a management fees.

17 Resultado financeiro, líquido

	Controladora	Controladora
	2023	2022
Receitas financeiras		
Receita de juros	102.273	75.506
Varição monetária ativa	525	1.001
Outros	390	-
	103.188	76.507
Despesas financeiras		
Varição monetária passiva	(1.516)	(1.884)
Juros sobre impostos	(6.423)	-
Impostos sobre aplicações financeiras	(9.826)	(3.511)
Avales e fianças	(2.807)	(1.258)
Outros	(854)	(947)
	(21.426)	(7.600)
	81.762	68.907

18 Instrumentos financeiros e hedge

a. Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros. A hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- **Nível 1** - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente, inclusive na data da mensuração do valor justo.
- **Nível 2** - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- **Nível 3** - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

A Companhia efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros, inclusive os derivativos. Em 31 de dezembro de 2023, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- (a) **Numerário disponível** - Está apresentado ao seu valor de mercado, que equivale ao seu valor contábil.
- (b) **Clientes** - Decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como empréstimos e recebíveis e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e a ajuste a valor presente, quando aplicável. O valor de mercado equivale ao valor contábil.
- (c) **Contas a pagar e fornecedores** - Corresponde a obrigações com fornecedores conforme demonstrado na Nota Explicativa nº 11. O valor de mercado corresponde ao valor contábil.
- (d) **Instrumentos financeiros derivativos** - As operações com derivativos são usadas para proteger a Companhia contra as variações cambiais dos compromissos executados envolvendo uma moeda estrangeira. A partir de 2016, a Portaria nº 234, de 22 de julho de 2002, que regulamenta o Contrato de Fornecimento de Gás do PPT, estabelece que o risco de câmbio incorporado no preço de compra do gás é transferido mensalmente ao comprador. Como tal, a Companhia construiu uma cobertura não especulativa para proteger seu fluxo de caixa futuro das futuras variações com base na avaliação de sua futura atividade. Os derivativos foram contabilizados ao valor justo e seus custos de transação são reconhecidos como despesa quando incorridos. Veja mais detalhes no item Fatores de risco: Risco de moeda estrangeira apresentado abaixo.

Os valores contábeis e de mercado dos instrumentos financeiros da Companhia são como segue:

CONTROLADORA	31/12/2023		31/12/2022
	Saldo contábil	Valor justo	Saldo contábil
Descrição			
Ativos			
Caixa e equivalentes de caixa	1.357.801	1.357.801	679.431
Contas a receber	291.125	291.125	293.903
Passivos			
Contas a pagar a fornecedores	331.001	331.001	301.090
Hedge	11.870	11.870	8.709
CONSOLIDADO	31/12/2023		31/12/2022
Descrição			
Ativos			
Caixa e equivalentes de caixa	1.386.434	1.386.434	687.958
Contas a receber	291.125	291.125	297.910
Passivos			
Contas a pagar a fornecedores	331.001	331.001	302.531
Hedge	11.870	11.870	8.709

b. Hedge

A Companhia possui procedimento para efetuar proteção contra as oscilações de câmbio referente ao pagamento de seu gás (80% em USD) de acordo com a metodologia modificada prevista pela Portaria nº 234, de 22 de julho de 2002. Os contratos serão liquidados nas respectivas datas de vencimento mensais até a data do próximo reajuste anual de Gás previsto para 01 de novembro de 2024. A variação no valor justo do instrumento é registrada contra a conta de patrimônio líquido em outros resultados abrangentes e é transferida mensalmente para a demonstração de resultado no custo de

Gás no mesmo momento em que um pagamento é realizado. O saldo em 31 de dezembro de 2023 era negativo em R\$ 11.870 (negativo em R\$ 8.709 em 2022).

Controladora e consolidado	31/12/2023	31/12/2022
Saldo inicial	(8.709)	(4.714)
Ganho(perda)reconhecido no resultado custos de operação	(65.756)	(77.484)
Liquidação financeira (entradas) saídas	65.756	77.484
Ganho(perda)reconhecido no resultado abrangente	(3.161)	(3.995)
Saldo final	(11.870)	(8.709)

c. Análise de sensibilidade

A seguinte análise de sensibilidade foi realizada para o valor justo dos derivativos de moeda estrangeira. A metodologia utilizada para “cenário provável” foi considerar que as taxas de câmbio manterão o mesmo nível do verificado em 31 de dezembro de 2023, mantendo-se constante o valor a receber verificado nesta data. O cenário possível e remoto considera a deterioração na variável de risco de 25% e 50% até a data de liquidação da operação.

	Risco	Exposição (Saldo)	Cenário provável	Cenário possível (Δ de 25%)	Cenário remoto (Δ de 50%)
Contrato de gás	Desvalorização do real frente ao dólar	65.680	25.365	58.813	135.612
Contrato a termo em dólar	Valorização do real frente ao dólar	65.680	(43.349)	(62,557)	(113.243)
Efeito líquido		-	(17.984)	(3.743)	22.368

O efeito líquido negativo decorre do fato da contratação do *Hedge* junto aos Bancos conter em seu dólar futuro a expectativa de taxa de juros líquido do cupom cambial, fazendo que o hedge tenha um custo em torno de 4,9%.

19 Provisões para processos judiciais

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza fiscal e trabalhista decorrentes do curso normal de suas atividades.

Na constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos, 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. Classificadas como perda provável

Trabalhista

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

registradas no balanço com valores no montante de R\$ 26.349 em 2023 (R\$ 25.192 em 2022) são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas em ações de naturezas trabalhista, com expectativa de perda provável. Tais ações foram movidas por ex-empregados e terceiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária). Referem-se a ações movidas por ex-funcionários e terceirizados, envolvendo entre outros a cobrança de horas-extras, adicionais, cobrança de parcelas indenizatórias e outras.

Controladora e consolidado	Provisões Trabalhistas
Saldo em 31 de dezembro de 2021	23.396
Adições e reversões, líquidas	427
Atualização monetária	1.369
Saldo em 31 de dezembro de 2022	25.192
Adições e reversões, líquidas	169
Liquidação de processo	(311)
Atualização monetária	1.299
Saldo em 31 de dezembro de 2023	26.349

b. Classificadas como perda possível

Trabalhista

As ações trabalhistas da Companhia referem-se, substancialmente, à discussão de responsabilidade trabalhistas com ex-funcionários e terceiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) no montante de R\$ 22.195 em 2023 (R\$ 21.653 em 2022).

Fiscais

Autuação fiscal referente aos tributos Programa de Integração Social (PIS) e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS). No ano de 2023, a Receita Federal do Brasil unificou o controle relativos aos processos de crédito tributário passando a saldo R\$ 20.400 em (2022) a valores atualizados R\$ 59.200 em 31/12/2023, referentes ao período de março de 2004 (data de início de suas atividades) até dezembro de 2007. Em 2022 antes da companhia ter os processos unificados somente o valor de 01 processo (R\$ 3.878) foi divulgado nas demonstrações financeiras.

A Receita Federal entendeu que a Companhia deveria calcular tais tributos no regime de não cumulatividade a partir da data do primeiro reajuste de preço do contrato firmado com a Light, pois a partir dessa data a Companhia não se enquadraria no artigo 10 da Lei nº 10.833, de 29 de dezembro de 2003.

A Companhia, antes de ser fiscalizada pela Receita Federal, entrou com uma ação ordinária junto à justiça federal e obteve, em junho de 2006, decisão favorável de primeira instância que autorizava a Companhia a manter a forma de tributação do PIS e COFINS em seu contrato com a Light no regime cumulativo. Tendo em vista essa decisão, não foi necessário interpor depósitos judiciais ou garantias para recorrer da autuação. Os advogados avaliam como possível a probabilidade de perda no processo.

20 Transações com partes relacionadas

a. Entidades controladoras

Passivo	31/12/2023	31/12/2022
Saldo inicial	182.773	182.773
Dividendos aprovados	548.319	-
Dividendos mínimos propostos com JCP	196.592	-
(-) IR na fonte sobre JCP	(22.836)	-
	904.848	182.773

b. Entidades do mesmo grupo econômico - Acordos de cooperação técnica

A EDF Norte Fluminense firmou contratos com a EDF S.A., através dos quais ficou estabelecido o pagamento por serviços administrativos, garantias de contratos, fornecimento de mão de obra e utilização do logo do acionista. Em 31 de dezembro de 2023, por conta desses contratos, a Companhia tem um passivo de R\$ 19.379 em 2023 (R\$ 17.332 em 2022), conforme apresentado a nota explicativa 10, tendo sido reconhecido despesas de R\$ 22.666 em 2023 (R\$ 23.133 em 2022).

c. Administradores

Remuneração

Em atendimento ao CPC 05 (R1) apresentamos, abaixo, o gasto total com a remuneração do pessoal-chave da Administração, nos exercícios findos em 2023 e 2022. A Companhia possui 5 administradores em 2023 e 6 administradores em 2022.

	31/12/2023	31/12/2022
Remuneração a administradores	4.302	5.268
Contribuição previdenciária	156	275
	4.458	5.543

21 Seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos, por montantes considerados pela Administração como suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. As apólices estão em vigor e os prêmios foram devidamente pagos. A Companhia considera que a sua cobertura de seguros é consistente com as de outras Companhias de dimensão semelhante operando no setor.

Em 31 de dezembro de 2023, as coberturas de seguros eram as seguintes:

	Data de vigência	31/12/2023
Riscos operacionais		
Danos materiais e lucros cessantes	01/01/2024 a 31/12/2024	2.742.500
Danos Morais (Riscos Não Profissionais)	30/06/2023 a 30/06/2024	54.000
Riscos de construção	30/03/2023 a 29/12/2026	17.902

* * *

EDF BRASIL

Conselho de Administração

Sabine Antoinette Vieillefond Chabanon
Mila Spasenic
Philippe Castanet

Diretoria Executiva

Diretor-Presidente

Pierre Bernard

Diretora de RH, Comunicação e QSMA

Verônica Vara

Diretor Financeiro

Mariano Gaio

Diretor de Operações

Jean-Philippe de Oliveira

Diretor de Novos Negócios

Gabriel Guisasola Colonese

RELATÓRIO ANUAL EDF BRASIL 2023

Supervisão Geral

Leonardo Pinto

Produção, texto e edição

Adriano Araújo

Revisão

Danielle Fredo / Alia RP Assessoria

Tradução

Adriana Krainski

Projeto Gráfico e Diagramação

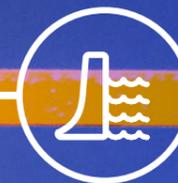
Guto Miranda

Fotos e Ilustrações

Acervo EDF Brasil, Acervo Sinop Energia,
Registros das áreas



ANNUAL REPORT 2023



ABOUT THE REPORT

This document is presented as a report detailing the outcomes, key challenges, and initiatives EDF Brasil Holding undertook in 2023. In this compilation of initiatives, you'll discover highlights related to Governance, Environmental, Operational Efficiency, Social, and Financial topics concerning its assets. The text covers the period from January 1st to December 31st, 2023.

TRANSPARENCY

Our Sustainability Report (SR) is designed to promote transparency, sustain our relationships with stakeholders, and illustrate to the community our activities in the regions where we operate.



YOU CAN TRACK
THE DAY-TO-DAY
OPERATIONS OF EDF
BRASIL HOLDING ON
OUR LINKEDIN
(@EDFBRASIL).





6_ LETTER FROM THE PRESIDENT

10_ EDF IN BRAZIL

18_ EDF GROUP

22_ EDF BRASIL TEAM

28_ OUR ACTIVITIES

36_ RESEARCH & DEVELOPMENT

40_ SOCIAL AND ENVIRONMENTAL
RESPONSIBILITY

52_ FINANCIAL STATEMENTS

54_ EDF HOLDING S.A.

82_ EDF NORTE FLUMINENSE S.A.



LETTER FROM
THE PRESIDENT

WE'RE CONNECTED BY ENERGY

The sentence above concisely reflects the work ethos of our teams. The Group to which we belong revisited our history and, in response to the changing times and market trends, established EDF Brasil Holding, a company I am immensely proud to lead, where I wish to actively work towards building a better country for everyone.

Brazil's power and workforce guided us on this intense transformation journey across the country. We are ready to continue growing and investing in expanding our business, always with an eye on the energy transition. Today, EDF Brasil has the expertise and capacity to engage in this movement efficiently and sustainably, driven by nearly two decades of experience operating in the country.

The results outlined in the next pages highlight our commitment to the future, not only of the company and its employees but also to society and stakeholders who see us as a reference. That is why, among many other actions, we continue to invest in research and innovation, with the support of the entire EDF Group across different regions of the world.

commitment to Brazil while we strive to maintain and grow our portfolio of services and businesses.

The initiatives undertaken in 2023 show that this path is already being followed, with the certainty that this journey is full of opportunities.

Pierre Bernard
CEO EDF Brasil

In 2023, we faced many challenges, but it was ultimately rewarding. We reaffirm our



GERAÇÃO TÉRMICA



GERAÇÃO HÍDRICA



TRANSMISSÃO



SERVIÇOS



2

EDF
IN BRAZIL



CONTRIBUTING TO THE COUNTRY'S ENERGY DEVELOPMENT

Since 1996, the EDF Group has been operating in Brazil, starting with its involvement in the privatization of Light Serviços de Eletricidade S.A., an electricity distributor based in Rio de Janeiro. From 1996 to 2006, EDF was a major shareholder, holding up to 95% of the company's share capital during that period.

In the distribution sector, between 1998 and 2001, EDF also held shares in Eletropaulo Metropolitana, an electricity distributor operating in São Paulo's capital and parts of its metropolitan area.

In 1999, Citelum, an EDF Group subsidiary specializing in full-service public lighting management, began its operations in Brazil with headquarters in Salvador, Bahia. In 2018, EDF Serviços was established to manage O&M contracts for thermal and hydro assets. Its first contract was signed with HPP Sinop in 2018, followed by TPP Marlim Azul in 2021.

EDF entered the thermal generation sector in Brazil in 2001 through its subsidiary Edison, launching the TPP Ibiritermo (235 MW), which remained in the joint venture for this project until 2022, when Petrobras fully acquired it.

In 2004, the Norte Fluminense Thermal Power Plant (827 MW) began commercial operations in Macaé, Rio de Janeiro. This TPP has been one of EDF Group's key assets in Brazil for nearly 20 years, demonstrating exceptional industrial performance.

Between 2011 and 2014, EDF collaborated with Light and the Government of Rio de Janeiro to install a photovoltaic solar plant on the roof of Maracanã Stadium, one of the largest stadiums in the world. The project was designed to support Brazil's hosting of the 2014 FIFA World Cup and the 2016 Olympic Games.



In 2014, the EDF Group entered the Brazilian hydroelectric sector with the Sinop HPP, located on the Teles Pires River in Mato Grosso. The plant began commercial operations in October 2019 as part of a partnership between EDF and Eletrobras.

EDF Renewables, a renewable energy company within the EDF Group with operations in dozens of countries, entered Brazil in 2015. It quickly became one of the largest players in wind and solar energy in the country.



1.228MW
OF INSTALLED CAPACITY



4MM
PEOPLE SUPPLIED
WITH ENERGY



200
EMPLOYEES ACROSS
2 BRAZILIAN STATES



In 2022, EDF participated in its first transmission auction in Brazil, marking its entry into this sector. The project, located in São João da Barra, Rio de Janeiro, is currently under construction, with operations expected to begin in 2026.

Fast forward to 2023: after 27 years of presence in Brazil, the EDF Group established the holding company EDF Brasil. As the Brazilian subsidiary of the French group Électricité de France, EDF Brasil serves as a development platform for thermal, hydroelectric, and transmission projects and services. The company plays a key role in EDF's international growth strategy.

The expansion into new business lines and a focus on diversifying activities across different regions have solidified Brazil's importance to the Group and reinforce our mission to contribute more actively to the Brazilian energy transition and the modernization of the country's electricity sector.

With administrative headquarters in Rio de Janeiro and operations in Macaé (RJ), Sinop (MT), and São João da Barra (RJ), EDF Brasil is recognized for its operational excellence. The company employs around 200 people, combining commitment with safety and sustainable development.

OUR BOARD OF DIRECTORS



PIERRE BERNARD
CHIEF EXECUTIVE OFFICER



MARIANO GAIO
FINANCE DIRECTOR



VERONICA VARA
HR, COMUNICATION AND QSMA DIRECTOR



JEAN-PHILIPPE DE OLIVEIRA
OPERATIONS DIRECTOR



GABRIEL GUIASOLA COLONESE
BUSINESS DEVELOPMENT DIRECTOR

MISSION

Contribute to the expansion of the EDF Group's presence in Brazil as a key player in the electric sector. Support the growth dynamics of other EDF Group entities in Brazil and Latin America.

VISION

To become a leader in the Brazilian electrical sector by promoting industrial and economic excellence, while fostering a culture of high performance and sustainability.

VALUES

- Respect
- Solidarity
- Responsibility



 EDF

3

EDF
GROUP



THE LARGEST ELECTRICITY COMPANY IN THE WORLD

Founded in 1946, the *Électricité de France* (EDF) Group operates on five continents and is currently the largest electric power company in the world. With approximately 180,000 employees and over 40 million customers worldwide, and expertise across all segments of the electric power sector, EDF is a leader in low-carbon energy generation, with 93% of its production being carbon-free.



+93%
CARBON-FREE
ENERGY PRODUCTION



40 MM
CUSTOMERS



± 180 k
EMPLOYEES

A signatory of the United Nations Global Compact since 2001, the EDF Group is committed to upholding the ten principles related to human rights, labor standards, environmental protection, and the fight against corruption. EDF maintains a Code of Ethics that requires all employees to respect individuals, act with integrity, protect assets, and respect stakeholders, in addition to being a Group advocate and ambassador for ethical behavior.

PRESENT IN 5 CONTINENTS



<https://www.edf.fr/en/the-edf-group/edf-at-a-glance/promoting-our-low-carbon-model-around-the-world>



#timeEDFBrasil

#timeEDFBrasil

410
TEAM
EDF BRASIL

OUR TEAMS ARE OUR MAIN ASSET

For nearly two decades, EDF Brasil has always sought a unique and supportive perspective towards its employees, our most valuable asset, by investing heavily in team development and fostering a strong health and safety culture. Ensuring a healthy, safe workplace and having engaged employees who are proud to be part of EDF Brasil has always been a key focus, particularly for the Human Resources department.

In 2023, EDF Brasil carried on with the HR modernization project, which began in 2022, aimed at simplifying and digitalizing processes to support the company's future growth. The success of these initiatives was reflected in the positive results of the MY EDF 2023 survey.

Conducted between November 3 and December 3, the MY EDF survey was carried out globally by the Ipsos Institute among the Group's more than 170,000 employees. In 2023, EDF Brasil maintained a high level of participation and engagement, with 95% participation and 86% engagement, as shown in the figures below: 95% participation and 86% engagement.



Information about the involvement of each unit in the My EDF survey:

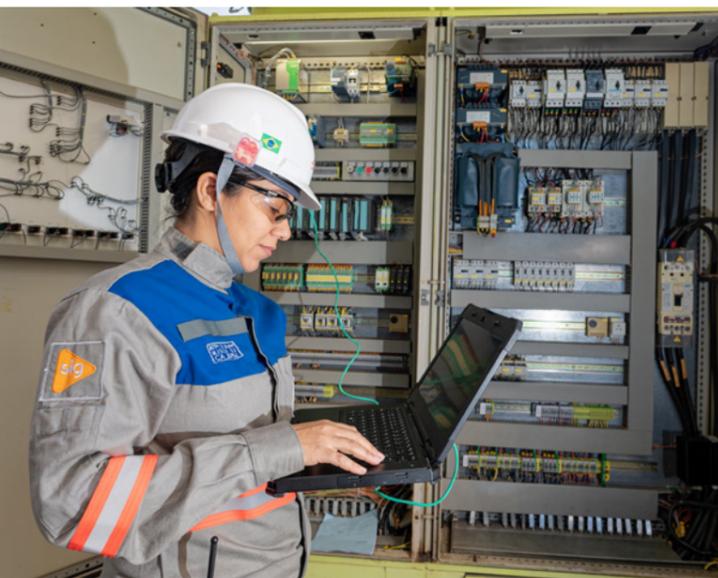
- UTE Norte Fluminense: 97%
- EDF Serviços - Marlim Azul: 96%
- EDF Serviços - Sinop: 93%
- EDF Brasil - Headquarters: 94%

IN 2023

In 2023, we expanded discussions on diversity across all corporate and operational units, emphasizing our considerations on the matter and especially on unconscious biases, which play a significant role in our daily lives. We also focused more closely on inclusive recruitment opportunities and reinforced the importance of our Diversity Committee, which now includes at least one representative from each company unit. Each representative serves a term of up to two years, allowing other employees the chance to contribute their diverse ideas and perspectives. 2023 also marked the

conclusion of the first edition of the Incluir+ program and the launch of the second edition of the Hackathon project, an initiative under the D&I program aimed at EDF Brasil interns. The goal of this project is to foster creativity, innovation, and intergenerational collaboration.

By the end of 2023, the company's workforce was composed of 23% women and 77% men. Among leadership positions, 17% were held by women, while 83% were held by men.



Analyzing the data on the percentage of women in each unit, it becomes clear that:

- 9% :: TTP NORTE FLUMINENSE
- 21% :: EDFSERVIÇOS-MARLIMAZUL
- 6% :: EDF SERVIÇOS - SINOP
- 38% :: EDF BRASIL
- 6% :: EDF GROUP

The company's headquarters has a higher proportion of women, while men dominate the operational units.

In 2023, EDF Brasil continued its trend of job creation, expanding its workforce by around 3% of its staff. On the other hand, the company's turnover rate reached 13%. This increase is partly due to the growth in the electricity sector, which has been driving up turnover across companies, as well as internal growth prospects that require structural reorganization.

EDF Brasil also maintained a strong commitment to employee development, with significant investment in training programs. In 2023, the company provided 10,176 hours of training, benefiting 92.44% of its employees, aligning teams with the needs of new projects and challenges.

2023 was a particularly challenging year from a human resources perspective, as the department needed to balance maintaining its regular activities with a continuous improvement process focused on modernization and future growth. Understanding the importance of this sector for our employees, we prioritized a humanized approach throughout these challenges.

CERTIFICATION

Since implementing TPP Norte Fluminense in Macaé (2004), several environmental monitoring and compensation programs have been carried out. Among these, the recovery of the Atalaia Farm Municipal Park stands out. This area, a significant remnant of the Atlantic Forest, was once Macaé's primary source of drinking water. We also supported the União Biological Reserve, the Paraíso Ecological Station, the Sana APA, the Três Picos State Park, and the Macaé de Cima APA through various environmental initiatives during the plant's construction and operation.

At TPP Norte Fluminense, we also developed a robust staff training and process qualification program that bolstered the credibility of the project. Within just two years, the company achieved certifications in **ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 (now ISO 45001)**, and later **SA8000** for Social Responsibility, valid through 2023. Since then, EDF Brasil has invested in scheduled maintenance projects and equipment upgrades, leading to increased installed capacity and an exceptional availability rate for the plant.



5

OUR
ACTIVITIES



THERMAL ENERGY

NORTE FLUMINENSE TPP

Located in Macaé, in the interior of Rio de Janeiro, the Norte Fluminense Thermoelectric Plant is EDF's first asset in Brazil. It is regarded as one of the most efficient thermal plants in operation both in the country and within the EDF Group's portfolio. It is a technological showcase for the Group, exemplifying performance, availability, and safety standards.

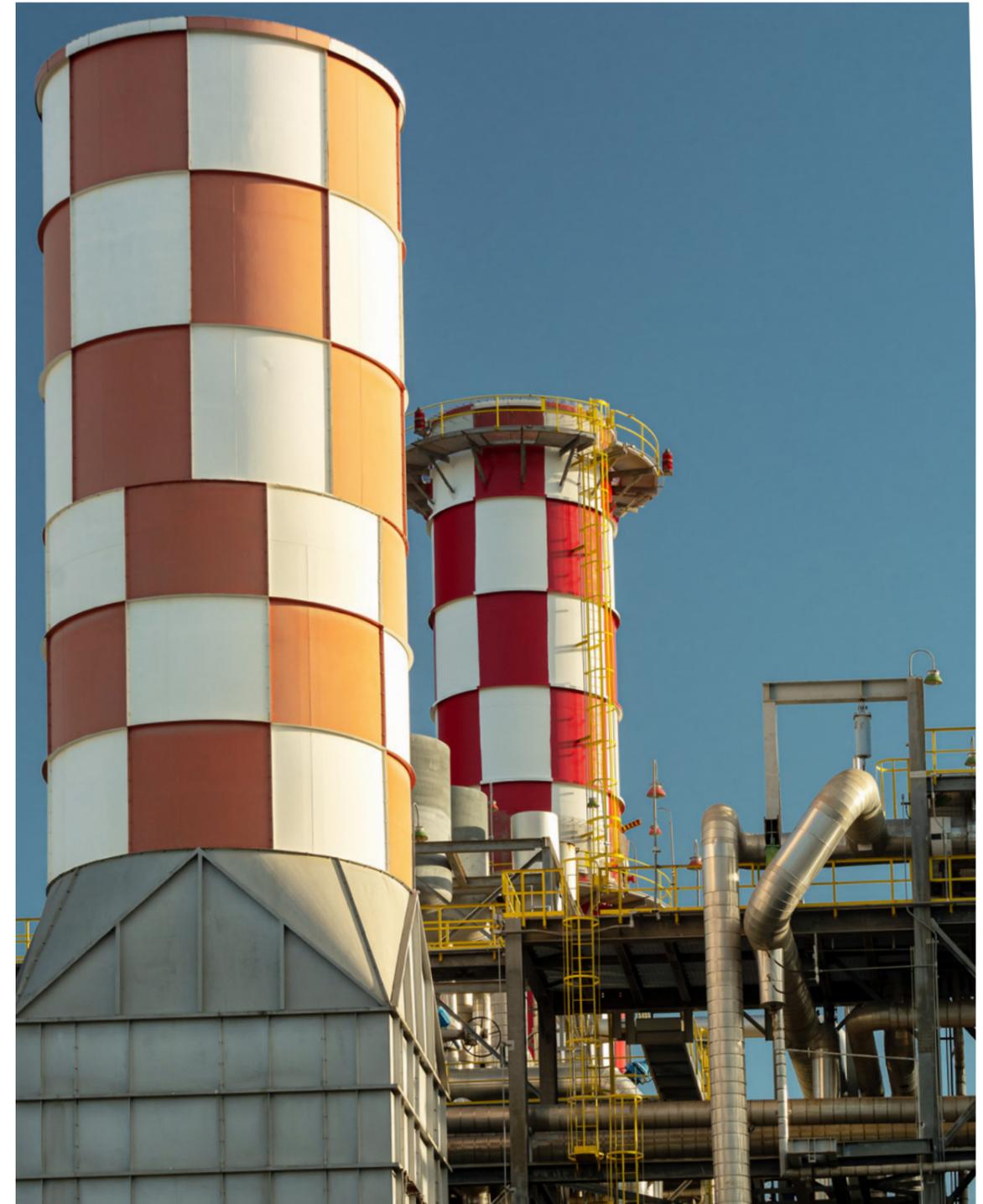
In addition to maintaining a high health and safety standard, environmental stewardship is a key pillar of our operations. This commitment is reflected in the adoption of sustainable practices at the plant, including programs such as the management of pollutant emissions and the systematic monitoring of the Macaé River's water quality. We've also installed solar panels on the administrative building, implemented a rainwater reuse project and constructed a community center to promote sustainability and integration, further demonstrating the importance of these initiatives for our company.

The Norte Fluminense Thermoelectric Plant operates as a combined cycle gas turbine (CCGT) facility with an installed capacity of 827 MW. It uses natural gas from the Campos Basin and is powered by three gas turbines and one steam turbine.

Over its 19 years of operation, the plant has consistently delivered excellent operational results, earning its reputation as one of the top-performing plants in the EDF Group.

This success is attributed to the continuous efforts of our teams to maintain an operational program based on a rigorous maintenance schedule and the Safety Culture at TPP Norte Fluminense. The BEST (Building Excellence in Safety Together) methodology is one of the plant's key tools for safety management.

In 2023, we conducted a short-term scheduled shutdown, known as "Parada Inovar." Thanks to meticulous planning and swift execution, we resumed operations of CT#3 three days ahead of schedule.



827MW

INSTALLED
CAPACITY



2,5MM

PEOPLE
SERVED



100%

EDF

TRANSMISSION

EDF OITI TRANSMISSORA

Founded in 2022, when EDF Brasil won its first transmission project, EDF Oiti Transmissora is responsible for the Group's first power transmission line asset in Brazil, which includes the operation of 40 km of transmission lines and a 345/138 kV substation.

Regulated by Enel and Eletrobras (Furnas). In its pursuit to meet obligations with ANEEL, EDF maintained a constant dialogue with the local community to share project details and minimize impacts.

The project is currently in the implementation phase, consisting of sectioning the Campos-GNA transmission line at a voltage of 345 kV. The substation will have a 300 mva transformation capacity, and will focus on meeting the growing demand in the Porto do Açú area and improving the stability of the electrical distribution network in São João da Barra.

In 2023, a 30-year concession contract was signed with ANEEL on March 31, and significant progress has been made, including environmental studies, the basic project, and the contracting of key suppliers. Additionally, it signed the contracts

The installation of the substation will enable the implementation of 18 new ventures in the Port of Açú, already planned from 2026, meeting the expected increase in demand for the coming years. Furthermore, the substation could become a key connection point.

The first stage is projected to end in 2026, at this point, these structures will be built, and operations will begin.

Therefore, in the second phase, the company will take charge of operating the existing 345 kV line between the new Porto do Açú substation and the Campos substation, extending over roughly 40 km.

 **40Km**
OF TRANSMISSION
LINES

 **345kV**
SUBSTATION

 **100%**
EDF

HYDRO POWER

SINOP HPP



The first hydroelectric project of the EDF Group in Brazil, the Sinop Hydroelectric Plant began its operation in 2019, as a result of the partnership between EDF Brazil (51%) and Eletrobras (49%). Located in Mato Grosso, it has an installed capacity of 401.88 MW, generating around 50% of the energy consumed in the state—enough to power 1.5 million people.

EDF Serviços has been responsible for the plant's operation and maintenance since its inception. Currently, the plant is operated remotely, by the team located in the Central room of TPP Norte Fluminense, 2,500 km away, in Macaé (RJ).

 **320Km²**
RESERVOIR

 **1,5MM**
PEOPLE
SERVED

 **51%**
EDF

O&M SERVICES

EDF SERVIÇOS



Created in 2018 due to our company's recognized excellence in Operation & Maintenance (O&M) management, EDF Serviços offers O&M solutions for other thermal and hydroelectric plants. With teams trained to work in a hybrid manner and possessing a high level of expertise in thermal and hydroelectric projects, EDF Serviços serves as a strategic arm for diversifying our portfolio and contributes directly to the modernization and development of the Brazilian electricity sector.

EDF Serviços contracts reinforce our industrial presence by replicating our culture of results and efficiency, along with our commitment to excellence in environmental safety, quality, and technical availability.



O&M HPP SINOP

Since 2019, EDF Serviços has been responsible for the commercial operation of the Sinop Hydro Power Plant (Sinop Energia), supported by the EDF Group's hydroelectric engineering team. In 2021, the plant began to be fully controlled remotely by the team based at our Macaé thermal power plant, reaffirming our commitment to technical excellence, innovation, and operational safety.



O&M TPP MARLIM AZUL

EDF Serviços also operates and maintains the Marlim Azul Thermoelectric Plant in Macaé, where it supported the plant's construction. With a capacity to generate 565 MW of power, this marks our first O&M project on a non-equity asset of the EDF Group in Brazil. Our work will enhance the technical capabilities of our partners, providing specialized labor to maximize the availability and performance of the plant, including remote monitoring (e-Monitoring), which enables the involvement of professionals from EDF headquarters in France.



RESEARCH
& DEVELOPMENT

INVESTING IN INNOVATION

EDF Norte Fluminense is part of the Research and Technological Development Program for the Electric Energy Sector, regulated by the National Electric Energy Agency (ANEEL). By law, concessionaires, permit holders, and authorized companies in the electric energy sector (excluding wind, solar, biomass, and small hydroelectric plants) must invest 1% of their net operating revenue in research, development, and innovation, with the allocation as follows: 40% for projects, 40% for the National Fund for Scientific and Technological Development (FNDCT), and 20% for the Ministry of Mines and Energy.

As innovation is in our DNA, we aim to go beyond legal commitments and contribute directly to the technological development of the electricity sector.

EDF Norte Fluminense believes in innovation as a tool for economic and industrial development, seeking innovative solutions that enhance operational performance and mitigate the environmental impact.

Through projects carried out in collaboration with research institutes, startups, and industrial partners, we promote solutions with potential for commercial application that also have a positive impact on society. Initiatives must align with at least one of three criteria: respect for the environment, efficiency in the industrial process, and financial sustainability.

 **+70**
DEVELOPED
PROJECTS

 **R\$ 90 MM**
INVESTED



ONGOING PROJECTS

In 2023, we will start the final stage of four projects: Energy Diagnostic Platform; Low-cost plug-and-play module for upgrading charging stations; Biodegradable and non-toxic synthetic oil for air compressors; and Online Detection System for Insulation Faults in Electric Motors by the Response Method in Frequency (OnFRA 4.0) – the latter was launched to the market at the end of 2023 during the XXVII National Seminar on Production and Transmission of Electric Energy, one of the major events in the Brazilian electricity sector.

The results obtained so far are promising and reinforce the importance of EDF Norte Fluminense's investments in this area, proving that technology and innovation are fundamental to offering new solutions and opportunities in the energy sector.

In addition to the four projects mentioned, two more projects are underway:

H2 generation from residual energy in thermoelectric and photovoltaic generation circuits

The first stage of this project, which aims to create a hybrid energy generation, transformation, and control system capable of simultaneously producing electrical energy and hydrogen through more than one energy source (in this case, residual heat from thermal and solar generation), was completed in November 2023. At this stage, laboratory tests were conducted, and a patent application was submitted to the INPI. The next stage, set to begin in the first quarter of 2024, will involve the construction of a hydrogen pilot plant at our facility in Macaé.

Smart Monitoring System and Transformer Diagnosis - based on Industry 4.0 pillars

Development of a solution for monitoring dry transformers in auxiliary generation systems and introducing Industry 4.0 concepts for monitoring transformers in electrical substations. Estimated completion date: August 2025.

 **R\$10,7 MM**
FOR FNDCT

 **R\$5,3 MM**
FOR MMME

A photograph of three orangutans with a color gradient overlay. The left side is warm (yellow/orange) and the right side is cool (blue).

7

SOCIAL AND
ENVIRONMENTAL
RESPONSIBILITY



BEYOND ENERGY GENERATION

The commitment to sustainability and socio-environmental concerns is deeply ingrained in the daily operations of EDF Brasil, with technology serving as a crucial ally in the pursuit of best practices and standards.

EDF Brasil upholds high operational standards, responsibly using natural resources and consistently striving for minimal environmental impact in its communities. At the center of its business strategy, the company is directed toward solutions through various environmental programs.

WATER RESOURCES MANAGEMENT

Our company consistently prioritizes the environment in our everyday operations.

At the Sinop HPP, intensive monitoring systems have been implemented to assess the water quality of the Teles Pires River, a tributary of the Tapajós River that flows into the Amazon River. Measuring water quality is fundamental to the Sinop HPP's operations, allowing for real-time evaluations of regional conditions to mitigate potential environmental impacts.



The Norte Fluminense TPP has a rainwater reuse system, with a supply capacity of 225 m³/h, reducing the flow rate needed for capturing water from the Macaé River



In Macaé, the Norte Fluminense TPP relies on the Macaé River as its primary source of energy generation, making the systematic monitoring of the river's water quality a firm commitment. Our facility is equipped with a water and effluent treatment plant, which ensures that the plant's operations do not degrade the water quality of the Macaé River. This monitoring is vital not only for tracking the evolution of water quality parameters but also for ensuring that the company's activities do not adversely affect these parameters.

The Norte Fluminense Thermoelectric Plant also features a rainwater reuse system with a 225 m³/h supply capacity, reducing the flow rate required for capturing water from the Macaé River. After undergoing a filtering process, this water is used in various activities and processes within the unit.

Our commitment to water resource management has led the company to actively participate in the Macaé and Ostras River Basin Committee.

In February 2023, EDF Brasil formalized its participation for another two years during the plenary session and on the Committee's board. The company recognizes the importance of discussions among different organizations and interests, viewing it as a vital platform for dialogue regarding water and socio-environmental quality.

The Committee gathers representatives from public authorities, private institutions, and civil society to address issues related to water usage in the region and to monitor the implementation of the Water Resources Plan for the Macaé and Ostras River Basins.

MANAGEMENT OF WASTE AND POLLUTING GASES

In 2023, the Norte Fluminense Thermoelectric Plant maintained average emissions of 3.9 ppm for carbon monoxide and 5.3 ppm for nitrogen oxides, rates well below the levels required by current legislation. It is important to note that these values correspond to the months of June, August, September, October, November, and December, as the plant did not operate in the other months of the year. These results are a direct consequence of the intensive maintenance of equipment and the control of atmospheric pollutant emissions, reflecting the company's commitment to minimizing environmental impacts in the region.

EDF Brasil is also focused on waste management, closely monitoring its evolution over the years and investing in initiatives to reuse materials. In the past year, 94.35 tons of waste generated by the Norte Fluminense TPP were directed toward recycling.



94,35 tons
OF WASTE GENERATED
WERE DIRECTED TOWARD
RECYCLING

GENERATION OF PHOTOVOLTAIC ENERGY

Photovoltaic panels are installed on the roof of the administrative building of the Norte Fluminense Thermal Power Plant, covering an area of 2,200 m². As a pioneer in the country, this equipment is responsible for producing energy for the administrative management of the complex, helping to offset CO₂ emissions from electricity consumption. The solar panels supply power to the computer equipment, unit lighting, and the vehicles used for shuttling staff to and from the plant.



399,5 MWh
GENERATED IN 2023



CHARITY CAMPAIGN: EDF BRASIL + FERNANDES FIGUEIRA INSTITUTE/ FIOCRUZ

For another year, EDF Brasil conducted the Charity Campaign in partnership with the Fernandes Figueira Institute (IFF) of Fiocruz. The initiative featured the Roda de Palhaço Group, providing musical and recreational activities and focused on education. Approximately 1,400 items were donated by employees and the company, including notebooks, pencils, pens, and other school supplies. These items were distributed to hundreds of children aged 4 to 12 served by the Institute, ensuring they have the necessary materials for the school year.



RODA DE PALHAÇO

Roda de Palhaço is a project carried out by a group of professional actors who interact with hospitalized children and their families. It is structured through regular artistic interventions in public hospitals, special processions, artist training, and workshops. In 2023, clown duos made 59 visits to Hospital dos Servidores, IPPMG/UFRJ, and Instituto Fernandes Figueiras/Fiocruz, impacting 1,020 people, including hospitalized children, health professionals, and companions, with weekly visits throughout the year.



GOL DE LETRA FOUNDATION

In 2023, EDF Brasil made frequent visits to the institution to monitor the actions of the *Jogo Aberto Caju 6* project, closely observing the positive impacts it has had on sports and cultural education through incentives.

The partnership also inspired an internal initiative among the company's employees, resulting in the collection of 120 pieces of clothing and accessories to support young people aged 16 to 29 who are part of the Youth and Opportunity project, helping them apply for job selection processes.



“YOUR BOTTLE CAP GOES A LONG WAY” (NGO ONE BY ONE)

Since the beginning of 2020, EDF Brasil has been collecting and delivering plastic bottle caps to institutions that transform the material into wheelchairs for children and young people with special needs and in social vulnerability, promoting their inclusion, mobility, and independence. For every 3,500 kg of plastic bottle caps collected, a custom-made wheelchair is produced. Through the initiative “Your bottle cap goes a long way,” in support of the NGO One by One, EDF has donated approximately 450 kg of bottle caps by the end of 2023.



WINTER CAMPAIGN: EDF BRASIL + METROPOLITAN CATHEDRAL OF SAINT SEBASTIAN OF RIO DE JANEIRO

In 2023, EDF Brasil's Winter Campaign supported the Metropolitan Cathedral of São Sebastião in Rio de Janeiro. Employees donated coats, socks, hats, and other cold-weather items to help warm the winter for those in need. Through a wave of solidarity, we contributed around 200 items, including blankets donated by the company, to reduce possible environmental impacts.



KOLIRIUS INTERNATIONAL FESTIVAL

Annual support for the Kolirius International event was renewed in 2023 for its 12th edition. The company has been a partner since the event's inauguration and celebrated the 210th anniversary of the city of Macaé this year. Artists from various cities in Brazil created 12 panels that gave new life to the walls of the Zelita Rocha de Azevedo Municipal School and other surrounding spaces. This collaborative movement among artists aims to revitalize important urban spaces and enhance public access to art.



ENERGY LAND

The event was open to the public and attended by some of our employees and their families. Various activities took place, including running, stretching, yoga practices, Pilates, and breathing techniques—habits that support physical, emotional, and psychological health. This initiative was also part of the *Energia para Transformar* calendar, our internal health and well-being program, and aligns fully with our values and pillars.



CLEAN LIFE SANTA MARTA

To raise awareness about the ecosystem among children in the region and keep the community free of garbage and harmful waste, Clean Life Santa Marta in Morro Dona Marta, south of Rio de Janeiro, was another project supported by EDF Brasil throughout 2023. During the inauguration, several employees participated in the first of ten workshops held, impacting over 200 children. Mural artist Malon Muk, a partner of EDF Brasil and creator of the Kolirius project, painted a mural at the community entrance to celebrate this initiative.



RUN & WALK PINK OCTOBER AND BLUE NOVEMBER SINERDAY: EDF BRASIL + LITER OF LIGHT + AMLD (MACAÉ INSTITUTE OF ONCOLOGY – IOM)

Supported annually for several years by EDF Brasil, the Pink October and Blue November Run & Walk event combines sports and awareness. Held in Macaé and organized by the Oncology Institute of Macaé (IOM) and Sesc, the initiative focuses on health and broad access to information about the importance of preventing breast and prostate cancer. This year, 45 employees and their families participated, securing third place as the largest team on the podium.



BILINGUAL BOOK “CIDADES ILUMINADAS”

Annual support for the Kolirius International event was renewed in 2023 for its 12th edition. The company has been a partner since the event’s inauguration and celebrated the 210th anniversary of the city of Macaé this year. Artists from various cities in Brazil created 12 panels that gave new life to the walls of the Zelita Rocha de Azevedo Municipal School and other surrounding spaces. This collaborative movement among artists aims to revitalize important urban spaces and enhance public access to art.



SINERDAY: EDF BRASIL + LITER OF LIGHT + AMLD

In celebration of International Volunteer Day on December 5th, we organized SinerDAY, an action that brought together two projects supported by the company for several years: Liter of Light and the Golden Lion Tamarin Association (AMLD).

On this meaningful day of solidarity, EDF Brasil employees joined forces to bring electricity to the Sapê and Sebastião Lan communities in Casimiro de Abreu (RJ) and planted seedlings of native Atlantic Forest species in Silva Jardim (RJ).

Liter of Light: The international organization operates in over 20 countries, aiming to bring light to communities without access to electricity or living in complete darkness. In the 2023 project, 37 lamps were donated, and 10 lighting posts were installed. These areas, previously lacking public lighting, now benefit from economical and sustainable technology, significantly improving the quality of life for residents. The new light points consist of plastic bottles, photovoltaic solar panels, and LED lamps, illuminating the pathways for 38 families, benefiting around 150 people.

Golden Lion Tamarin Association (AMLD):

The Golden Lion Tamarin Association, supported by EDF Brasil for nearly two decades, provides training courses for residents and assists them in implementing agroforestry and preservation initiatives. Among the eco-sustainable activities conducted, reforestation and species preservation efforts in the organization’s area have led to the planting of over 120 seedlings of native Atlantic Forest trees.



