

Statkraft Energias Renováveis S.A.

**Informações Trimestrais - ITR em
30 de setembro de 2024
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais**



Divulgação de Resultados Press Release 3T24 e 9M24

Florianópolis, 08 de novembro de 2024 – A Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”, “Statkraft” ou “SKER”), é uma sociedade anônima de capital aberto, listada na B3 (STKF3), no segmento Básico, tem como atividade principal a geração de energia elétrica através de fontes renováveis, participação no capital social de empresas nas áreas de geração de energia, além de implementação e operação de projetos de energia renovável, anuncia hoje seu resultado do 3T24 e 9M24. As informações financeiras a seguir se referem aos resultados consolidados da Statkraft Energias Renováveis S.A., e estão preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e normas internacionais de relatório financeiro (IFRS). As informações estão apresentadas em Reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma e as comparações, exceto onde indicado, referem-se aos resultados do 3T24 e 9M24.

Statkraft mantém ritmo de crescimento registrando Receita Líquida de R\$ 837,7 milhões e aumento de 157,2% de produção no acumulado do terceiro trimestre de 2024, impulsionado pela disponibilidade hídrica e entrada em operação de novos ativos.



Destaques do Período

- No 3T24, a receita operacional líquida foi de R\$ 340,0 milhões, um aumento de 39,6% em relação ao 3T23. No acumulado dos 9M24, o valor alcançou R\$ 837,7 milhões, representando um crescimento de 17,9% em comparação ao mesmo período de 2023. Esse aumento foi impulsionado pela correção inflacionária e pela entrada em operação de novos ativos, incluindo projetos em fase final de construção, como Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, além de ativos adquiridos via M&A, como Jerusalém e Boqueirão. Esse crescimento, contudo, foi parcialmente limitado pela baixa intensidade dos ventos e pelos cortes de produção (curtailments) realizados pela ONS devido à sobrecarga da rede.
- O EBITDA recorrente totalizou R\$ 181,8 milhões no 3T24, um aumento de 65,2% em comparação ao mesmo período de 2023. Esse valor no 3T24 corresponde a uma margem EBITDA de 53,5%, um aumento de 8,3 p.p. em relação ao 3T23. No acumulado do período (9M24), o EBITDA recorrente somou R\$ 413,2 milhões, representando um aumento de 10,1% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse valor no 9M24 corresponde a uma margem EBITDA de 49,3%, uma redução de 3,5 p.p. em relação ao mesmo período do ano anterior.
- A produção de energia elétrica acumulada no 3T24 foi de 1.237,9 GWh, apresentando um aumento de 157,8% quando comparado ao 3T23 quando totalizou 480,1 GWh. Já no período 9M24 totalizou 3.193,9 GWh, apresentando um aumento de 157,2% na comparação com o mesmo período de 2023, quando totalizou 1.241,6 GWh. Os efeitos na produção de energia elétrica são decorrentes da entrada parcial em operação de Ventos de Santa Eugênia e da contabilização da produção dos ativos Jerusalém e Boqueirão adquiridos no fim de 2023.
- As obras do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia (518,7 MW), na Bahia, atingiram 99,9% de avanço físico ao final do 3T24. O valor total do financiamento, de R\$ 1.063,0 milhões, foi integralmente desembolsado, com a última tranche realizada em outubro. A previsão é que os 5,7 MW restantes entrem em operação em novembro de 2024.
- As atividades de construção do projeto Eólico Morro do Cruzeiro (79,8 MW), na Bahia, alcançaram 99,9% de avanço físico no final do 3T24. O valor total do financiamento, de R\$ 257,0 milhões, foi integralmente desembolsado, com a última tranche realizada em outubro. A previsão é que os 5,7 MW restantes entrem em operação em novembro de 2024.
- As atividades de construção dos projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido (228 MW) localizados na Bahia, alcançaram 31% de avanço físico no final do 3T24. Do montante de R\$ 379 milhões contratado junto ao BNB, R\$ 107,0 milhões foram desembolsados no dia 19 de julho de 2024.
- A Companhia realizou a venda da investida Dona Francisca Energética S.A em julho de 2024 pelo montante de R\$7,0 milhões.

Indicadores Econômicos

Principais Indicadores	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Receita Líquida (R\$ mil)	340.008	243.558	39,6%	837.726	710.298	17,9%
EBITDA ICVM 527(R\$ mil)	217.246	110.036	97,4%	473.349	440.359	7,5%
Margem EBITDA (%)	63,9%	45,2%	18,7 p.p	56,5%	62,0%	-5,5 p.p
Lucro líquido (R\$ mil)	114.327	78.456	45,7%	196.818	352.795	-44,2%
Dívida Líquida (R\$ milhões)	1.210,9	1.515,0	-20%	1.210,9	1.515,0	-20%
Energia gerada (GWh)	1.237,9	480,1	157,8%	3.193,9	1.241,6	157,2%
* Disponibilidade (%)	97,4%	96,1%	1,3 p.p	96,9%	96,6%	0,3 p.p
**EBITDA Recorrente (R\$ mil)	181.824	110.036	65,2%	413.327	375.459	10,1%
Margem EBITDA Recorrente (%)	53,5%	45,2%	8,3 p.p	49,3%	52,9%	-3,5 p.p

(*) Média ponderada. (**) EBITDA Recorrente: composição na sessão de EBITDA.

Relações com Investidores
 ri@statkraft.com
 +55 (48) 3877-7100

Rod. José Carlos Daux – SC 401, nº 5.500
 880032-005 – Saco Grande – Florianópolis – SC
 www.statkraft.com.br

Sobre a Statkraft Energias Renováveis S.A.

A Statkraft Energias Renováveis S.A., constituída em 19 de maio de 1995, tem por objeto (i) a participação em outras sociedades nas áreas de geração de energia elétrica originada de fontes renováveis e operação e manutenção de usinas de geração de energia elétrica, (ii) a prestação de serviços de assessoria, consultoria, administração, gerenciamento e supervisão, nas suas áreas de atuação; e (iii) a implementação, propriedade, financiamento e operação de projetos de energia renovável, com foco naqueles de geração de energia hidrelétrica, eólica e solar.

A Statkraft atua de maneira integrada, com ampla experiência em todas as etapas do ciclo de geração de energia renovável — desde a execução de inventários, licenciamento e modelagem econômico-financeira, até o financiamento, supervisão de construção e operação dos empreendimentos. Além de operar e implantar seus ativos, a Statkraft Energias Renováveis S.A. investe continuamente no desenvolvimento de novos projetos para assegurar seu crescimento sustentável e o avanço em energia limpa.

Em 2 de outubro de 2024, a Companhia possuía 39 ativos operacionais de geração de energia renovável, dos quais 36 estavam sob seu controle direto, totalizando uma capacidade instalada própria de 1.294,6 MW.

Entre dezembro de 2022 e setembro de 2024, entraram em operação 513 MW relacionados aos complexos Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira, do projeto Ventos de Santa Eugênia (VSE). Em 29 de dezembro de 2023, foram adicionados 260,4 MW com a aquisição dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão. Em setembro e outubro de 2024, foram acrescidos 11,4 MW e 62,7 MW, respectivamente, referentes aos complexos Morro de Cruzeiro.

A Companhia iniciou em janeiro de 2021, a construção do Complexo de Ventos de Santa Eugenia o qual adicionará 518,7 MW a sua capacidade instalada de geração de energia. A construção encontra-se em andamento e o início da operação das usinas será em etapas, sendo que 513 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto VSE entraram em operação entre dezembro de 2022 e setembro de 2024. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 5,7 MW referentes aos parques eólicos do projeto está previsto para novembro de 2024.

Adicionalmente, na data de 30 de maio de 2022, iniciou-se as atividades de construção do Projeto Eólico Morro do Cruzeiro, localizados no município de Brotas, estado da Bahia, com capacidade instalada de 79,8 MW. As primeiras turbinas eólicas entraram em operação em setembro de 2024, gerando 11,4 MW. Na primeira quinzena do mês de outubro, ocorreu a entrada em operação comercial de 62,7 MW, totalizando 74,1 MW. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 5,7 MW está previsto para novembro de 2024.

Em 21 de dezembro de 2023, foi aprovado pela Administração da Companhia o Projeto Solar Híbrido que consiste na instalação de usinas solares fotovoltaicas junto aos parques eólicos de Ventos de Santa Eugênia, Morro do Cruzeiro e Brotas de Macaúbas. A localidade deste projeto é estratégica e visa a complementariedade das fontes solares e eólica, considerando que grande parte da energia eólica é gerada no período noturno, enquanto a geração solar ocorre diurnamente, sendo dessa forma possível aproveitar ao máximo a infraestrutura de transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, será instalado um projeto piloto de bateria com 1MWh / 4MWh que terá como objetivo captar a energia excedente e injetá-la no sistema elétrico nacional em momentos que existam maior disponibilidade de escoamento de energia.

No total serão instalados 394.200 módulos fotovoltaicos, com uma potência de 274 MWp e 228 MW. Neste projeto serão utilizadas estruturas móveis que rastreiam o sol durante o dia, assim maximizando a geração dos módulos solares. As obras foram iniciadas em agosto de 2024, com previsão de conclusão ao longo de 2025.

No dia 29 de dezembro de 2023, a Companhia concluiu junto a EDP Renováveis Brasil S.A. ("EDPR") a aquisição de dois parques eólicos operacionais no Estado do Rio Grande do Norte. Com isso, a Statkraft passou a deter 100% das ações das sociedades Jerusalém Holding S.A., Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A. Os parques possuem juntos o total de 260,4 MW de capacidade instalada, com autorização até 2053.

RESPONSABILIDADE AMBIENTAL, SOCIAL E GOVERNANÇA (ASG)

Em 2023, foi criada na esfera executiva, uma diretoria de Sustentabilidade para a tomada de decisões estratégicas e definições de prioridades em sustentabilidade. Para o desdobramento das ações, a empresa criou grupos de trabalho multidisciplinares que discutem temas relevantes como mudanças climáticas, biodiversidade, direitos humanos, cadeia de fornecimento sustentável. Dessa forma, a Companhia continuamente trabalha para otimizar oportunidades, gerenciar riscos e reforçar a resiliência e a capacidade de adaptação.

Em 2024, em linha com seu compromisso global de neutralização de emissões de gases de efeito estufa, a Statkraft realizou no Brasil seu terceiro Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE). Assim, a Companhia e o Grupo Statkraft — que abrange as empresas controladas pela SKER — reforçam seu papel estratégico na transição energética, promovendo a redução urgente de emissões atmosféricas por meio da geração de energia renovável. Mantendo-se como a maior geradora de energia limpa da Europa e uma das principais forças na descarbonização global do setor energético, a Statkraft ocupa a 6ª posição na produção de energia eólica no Brasil, conforme dados da ANEEL.

Sendo uma empresa comprometida com a gestão ambiental, o Grupo Statkraft utiliza metodologias e padrões internacionais para gerenciar e mitigar riscos ambientais de suas operações. Para isso, possui um Sistema de Gestão Integrado (SGI) que busca a conformidade com os requisitos legais e a eficiência operacional do seu negócio visando sempre a redução do impacto ambiental e o uso sustentável dos recursos naturais.

1 – Estrutura Societária da Holding e suas participações



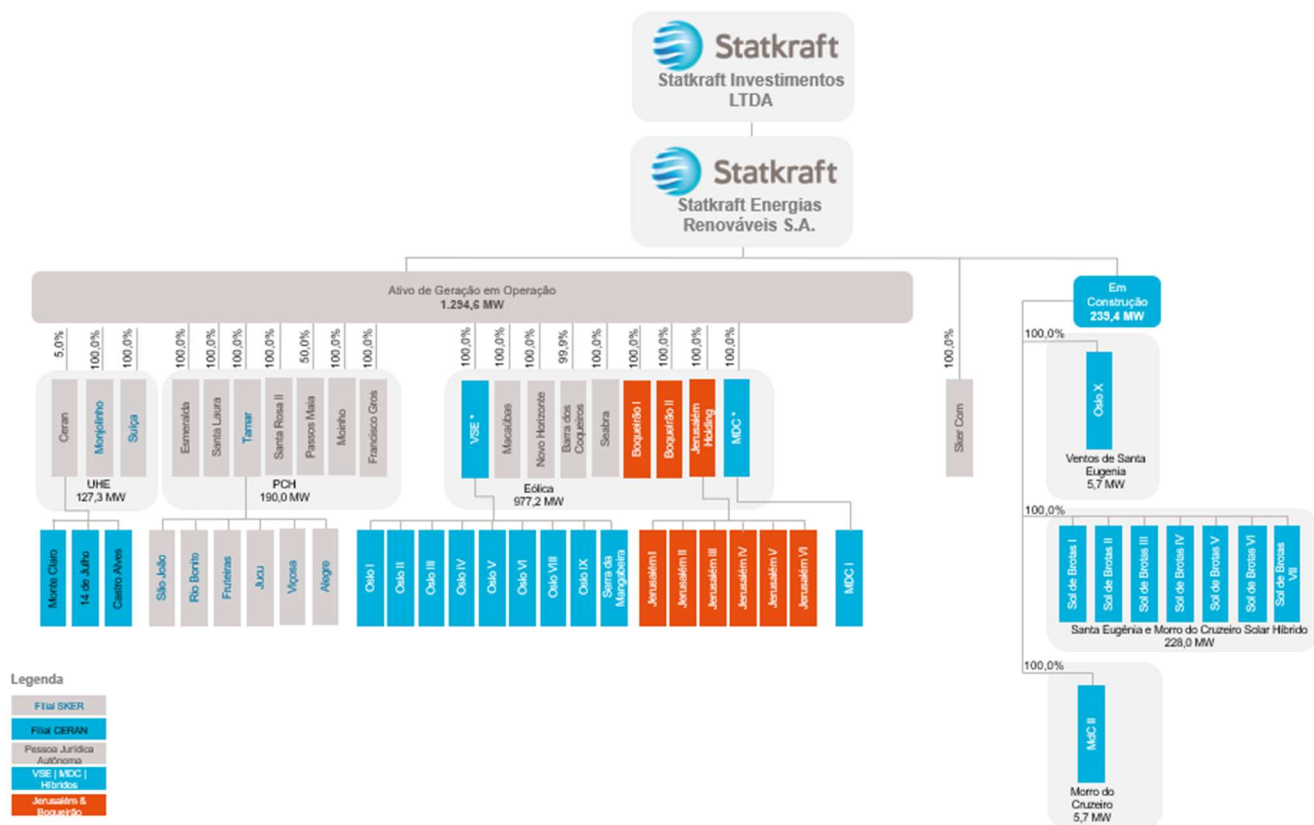
A Statkraft Energias Renováveis S.A. é uma holding de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) que possui uma matriz energética com capacidade instalada em operação de 1.294,6 MW, compreendendo 39 ativos operacionais.

Adicionalmente, possui projetos eólicos em fase final de construção que, após concluídos, adicionarão um total de 11,4 MW de capacidade instalada, sendo 5,7 MW do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e 5,7 MW do Complexo Eólico Morro do Cruzeiro.

Destaca-se ainda que a empresa possui 228,0 MW em fase construção referentes aos Projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido.

A companhia ainda constituiu a Statkraft Comercialização de Energia S.A. (SKER COM) com o objetivo de facilitar a gestão do portfólio atual, dos projetos em desenvolvimento e daqueles que constam no pipeline da companhia, representando-os frente ao mercado, realizando hedges e otimizando o resultado da Statkraft.

A Statkraft tem como estratégia ser detentora de portfólios flexíveis de geração renovável por meio do desenvolvimento dos seus próprios projetos. A companhia possui como parte de sua estratégia viabilizar aquisições seletivas de projetos, em mercados priorizados.



2 – Governança Corporativa



Em consonância com as diretrizes necessárias às companhias abertas e listadas, a Statkraft adota rotinas de governança corporativa que são reforçadas pela sua estrutura de gestão, composta por Conselho de Administração, Auditoria Externa, Área de Relações com Investidores e Área de *Compliance* - com linha de reporte independente, diretamente para a Matriz.

A governança corporativa da Statkraft está refletida nas suas práticas de gestão e em seu Estatuto Social. O Capital Social é composto exclusivamente por Ações Ordinárias e a Companhia também está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme cláusula Compromissória constante no Estatuto Social.

AÇÕES DE COMPLIANCE

Agir com ética nos negócios e integridade é um compromisso inegociável para a Statkraft e um dos pilares que suporta seus negócios, desde sua fundação.

Neste sentido, passou a estruturar um programa de integridade a partir de 2010, que, desde então, tem se sofisticado e se adaptado às mudanças a que a Statkraft está exposta. O programa tem como centro o Código de Conduta para colaboradores, que foi atualizado no final de 2023, trazendo os novos compromissos assumidos pela Statkraft, como adesão aos princípios da Organização Internacional do Trabalho e Pacto Global, assegurar direitos sociais e comunitários, compromisso com o net-zero e economia circular e a proteção de dados pessoais, que aqui no Brasil também é assegurado pela LGPD - Lei geral de proteção de dados.

O Código de Conduta, aprovado pelo Conselho de Administração, formaliza as diretrizes quanto à conduta esperada de seus colaboradores. É um mesmo Código aplicável a todas as empresas do grupo, disponível em diferentes línguas e o qual todos os colaboradores, independentemente de cargo, função ou localidade, possuem o dever de conhecer e aderir.

A área de *Compliance* Corporativo – que reporta diretamente à Matriz, em Oslo – é responsável por desenvolver, implementar e monitorar a efetividade do Programa de Integridade, o qual reforça o compromisso da empresa em estar aderente às legislações aplicáveis, ao seu Código de Conduta e às políticas e procedimentos internos.

Também, em garantir a disseminação da cultura de ética e práticas de *compliance* por meio de planos de comunicação, atividades e treinamentos; a relevância do *tom da liderança*; assim como, garantir as práticas de avaliação recorrente de riscos de *compliance*, monitoramentos e *devida diligência* de terceiros.

Adicionalmente ao Código de Conduta, a Statkraft possui um Guia de Ética nos Negócios, que contempla 8 principais regras de comportamento que abrangem: anticorrupção, presentes e hospitalidades, entidades e funcionários públicos e outras partes interessadas, conflito de interesses, concorrência leal, parceiros comerciais e *due diligence* de integridade, fraude, confidencialidade e orientações e denúncias.

Anualmente, os colaboradores são devidamente treinados a respeito de tais diretrizes por meio de um encontro presencial e em e-learning, ambos obrigatórios. Os esforços de treinamento e comunicação, que incluem campanhas e atividades internas, são ações contínuas do Programa de Integridade da Statkraft.

Com periodicidade anual, a área de Compliance realiza a avaliação de riscos de conformidade da Companhia, que tem como objetivo identificar eventuais fragilidades no programa de integridade e prevenir desvios ao Código de Conduta e regras de ética nos negócios, bem como consolidar o plano de ação de compliance que é implementado por toda a liderança da companhia.

A Statkraft busca sempre manter relações com parceiros de negócios e diferentes públicos pautadas pela legalidade e conformidade. Além do Código de Conduta para colaboradores, possui um Código de Conduta para Fornecedores, recentemente atualizado e aprovado pelo Conselho de Administração, que contempla as diretrizes de conduta esperadas dos seus parceiros de negócios e que é um anexo obrigatório a todos os contratos firmados com prestadores de serviços e fornecedores.

A Statkraft possui um Canal de Denúncias disponível 24h por dia, 7 dias por semana, para colaboradores e terceiros poderem reportar suas suspeitas ou o conhecimento de uma irregularidade às suas regras internas ou à legislação. As denúncias podem ser anônimas e todas são avaliadas e tratadas com confidencialidade e armazenadas em ambiente seguro.

O denunciante de boa-fé é protegido de retaliação e recebe *feedback* da conclusão da apuração. Todos os reportes realizados pelo Canal de Denúncias são avaliados pela Auditoria Corporativa, um órgão independente com reporte ao Conselho de Administração na Noruega.



RISCOS CÍVEIS, TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIOS

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja condenação não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante ela foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$18.019 em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia, não há expectativa de desembolsos futuros.

Em 10 de fevereiro de 2023, a Moinho S.A. subsidiária integral da SKER, bem como Passos Maia Energética S.A., controlada em conjunto da Companhia, firmaram um Acordo de Leniência com o poder público do estado de Minas Gerais para um dos casos denunciados e realizaram o pagamento de R\$9.744 e R\$24.073, respectivamente, em multas e ressarcimentos de vantagem indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia não há expectativa de desembolsos futuros.

A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF (“ANIPA”) que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$ 8,2 milhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.

A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$ 1,3 milhões. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

RELACIONAMENTO COM OS AUDITORES INDEPENDENTES

Em conformidade com a Resolução CVM N° 80/22, informamos que a Companhia e suas controladas adotam como procedimento formal consultar os auditores independentes Pricewaterhouse Coopers Auditores Independentes LTDA (PWC), no sentido de assegurar-se de que a realização da prestação de outros serviços não venha a afetar sua independência e objetividade necessária ao desempenho dos serviços de auditoria independente. As práticas da Companhia na contratação de serviços de auditores independentes asseguram que não haja conflito de interesses, perda de independência ou objetividade.

No período findo em 30 de setembro de 2024, a PWC não prestou outros serviços além daqueles relacionados à auditoria independente da Companhia.

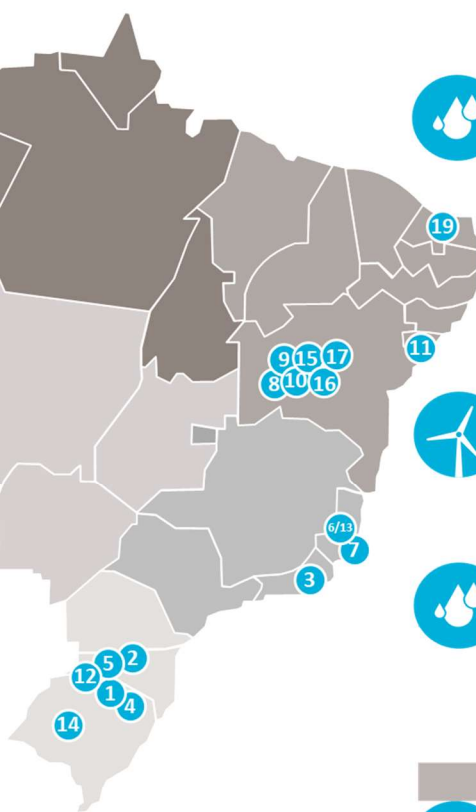
3 – Empreendimentos em operação e construção



Com suas ações pautadas pela ética e transparência, a Statkraft é a primeira geradora de energia a oferecer energia renovável rastreável. Com o certificado Internacional de Energia Renovável (I-REC), a Companhia garante a origem da energia e sustentabilidade de sua operação, com respeito às regras e aos procedimentos da *International REC Standard*, que é um sistema global de rastreamento de atributos de energia renovável.

O objetivo é manter seus ativos sempre operacionais e competitivos no mercado de energia, com foco em análise de desempenho e em proporcionar históricos de dados operacionais e estratégias para a melhoria contínua. Assim, a Statkraft prioriza seus investimentos na otimização dos ativos, com base no processo de análise de condição e manutenção preditiva, bem como análise de risco e criação de valor. Focando sempre no máximo aproveitamento e uso dos recursos energéticos renováveis.

A Statkraft Energias Renováveis S.A. é uma holding de Sociedades de Propósito Específico (SPEs) que possui uma matriz energética com capacidade instalada total de 1.533,98 MW, dos quais 1.294,58 MW estão em operação e 239,40 MW estão em construção.



	Participação Statkraft (%)	Potência Instalada Usina (MW)	Potência Instalada Statkraft (MW)
GERAÇÃO PCH			
202,54			
190,04			
1. Esmeralda	100%	22,20	22,20
2. Santa Laura	100%	15,00	15,00
3. Santa Rosa II	100%	30,00	30,00
4. Moinho	100%	13,70	13,70
5. Passos Maia	50%	25,00	12,50
6. Tamar			
- Viçosa	100%	4,50	4,50
- São João	100%	25,00	25,00
- Alegre	100%	2,06	2,06
- Fruteiras	100%	8,74	8,74
- Jucu	100%	4,84	4,84
- Rio Bonito	100%	22,50	22,50
7. Santa Fé	100%	29,00	29,00
GERAÇÃO UEE			
977,20			
977,20			
8. Macaúbas	100%	35,07	35,07
9. Seabra	100%	30,06	30,06
10. Novo Horizonte	100%	30,06	30,06
11. Barra dos Coqueiros	99,99%	34,50	34,50
16. VSE	100%	513,00	513,00
19. Jerusalém e Boqueirão	100%	260,40	260,40
20. Morro do Cruzeiro I e II	100%	74,10	74,10
GERAÇÃO UHE			
469,34			
127,34			
12. Monjolinho	100%	74,00	74,00
13. Tamar – Suíça	100%	35,34	35,34
14. Ceran			
- Monte Carlo	5%	130,00	6,50
- Castro Alves	5%	130,00	6,50
- 14 de Julho	5%	100,00	5,00
EM OPERAÇÃO			
1.649,08			
1.294,58			
EM CONSTRUÇÃO			
239,40			
239,40			
15. Complexo Eólico VSE	100%	5,70	5,70
16. Morro do Cruzeiro	100%	5,70	5,70
17. Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido	100%	228,00	228,00
EM OPERAÇÃO + CONSTRUÇÃO			
1.888,48			
1.533,98			

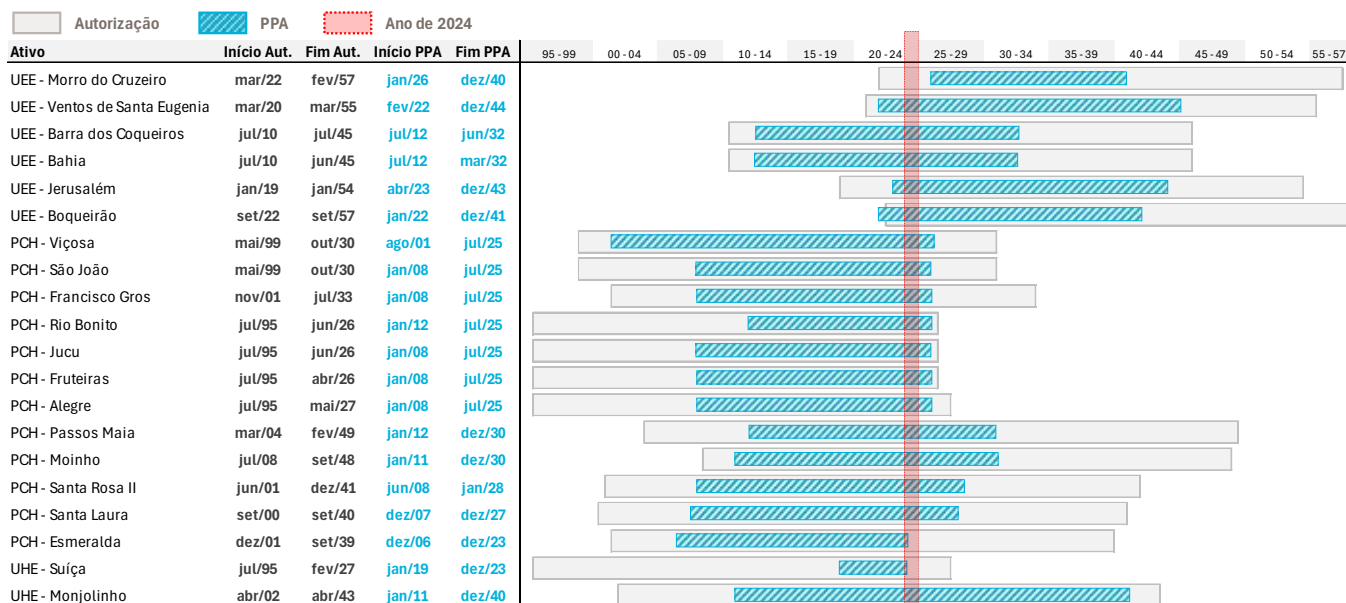
Posição já considera a entrada em operação de 62,7 MW do complexo Morro do Cruzeiro no dia 02/10/2024

COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

A Statkraft comercializa energia, principalmente, por meio de Contratos de Compra e Venda de Energia PPAs, de longo prazo. Os PPAs são reajustados anualmente por inflação e firmados com clientes com sólida classificação de crédito, proporcionando fluxo de caixa previsível e crescente.

Parte relevante da garantia física dos nossos empreendimentos em operação está comercializada.

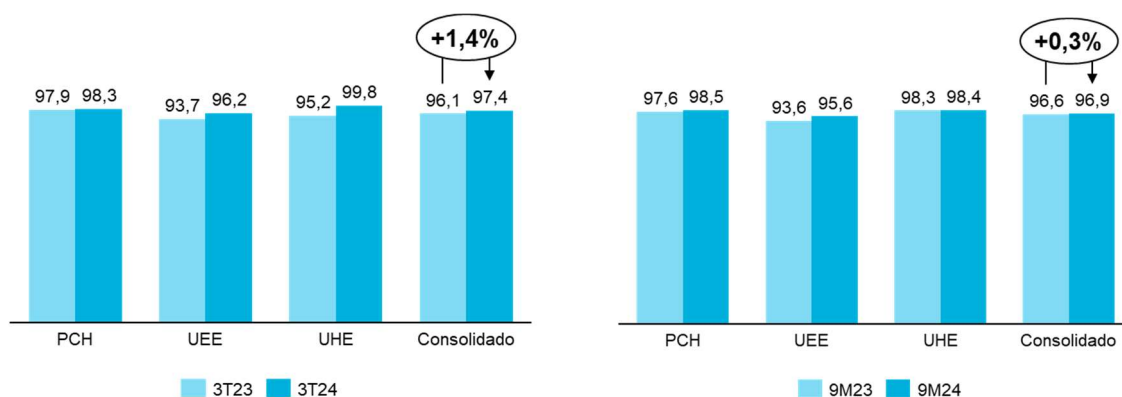
A figura a seguir demonstra a energia contratada pelas subsidiárias da Statkraft Energias Renováveis S.A. por concessão / autorização, já considerando o período de extensão garantido pelas leis nº14.052/2020 e 14.120/2021 e pelas resoluções da ANEEL: Resolução Normativa nº 895/2020, Resolução Homologatória nº 2.919/2021, Resolução Homologatória nº 2.932/2021, Resolução Autorizativa nº 12.255/2022, Resolução Homologatória nº 3.242/2023 e Resolução Autorizativa nº 14.896/2023.



DISPONIBILIDADE MÉDIA GERAL NO SISTEMA INTEGRADO NACIONAL

No 3T24, as usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft atingiram um índice de disponibilidade técnica ponderada de 97,4%, representando um **aumento de 1,4 p.p.** em comparação ao 3T23. Esse crescimento foi impulsionado principalmente pelo planejamento eficiente das atividades programadas na UHE, bem como pela redução da indisponibilidade forçada. Destaca-se também a melhora na disponibilidade do ativo eólico Jerusalém, que compensou os impactos negativos decorrentes de falhas na rede de média tensão (RMT) em Barra dos Coqueiros. Adicionalmente, a exclusão de Seabra 11, que está em fase de substituição, também contribuiu positivamente para o índice.

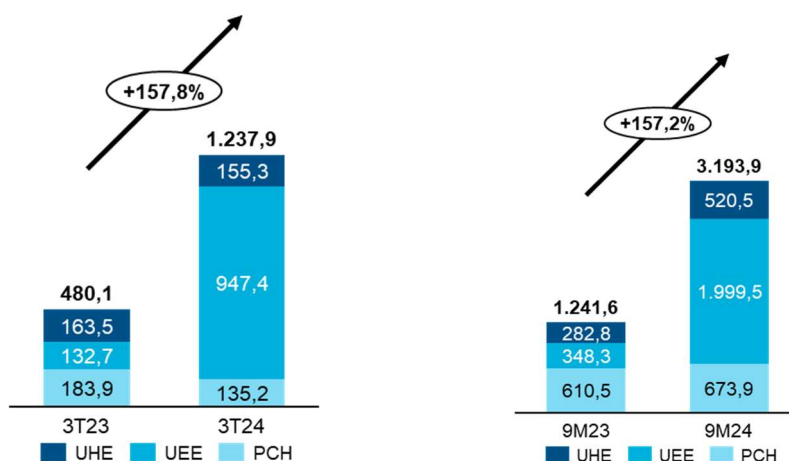
Nos 9M24, a disponibilidade técnica ponderada foi de 96,9%, um **crescimento de 0,3 p.p.** em relação ao mesmo período de 2023. Esse aumento reflete, principalmente, a boa performance do ativo eólico Jerusalém e a melhora no desempenho do complexo Brotas de Macaúbas, além da redução das indisponibilidades prolongadas nas PCHs.



PRODUÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA

A produção de energia elétrica das usinas controladas e operadas integralmente pela Statkraft foi de 1.237,9 GWh no 3T24, um **aumento de 157,8%** em relação ao 3T23. Esse crescimento foi impulsionado principalmente pela entrada em operação dos ativos Ventos de Santa Eugênia e Jerusalém, bem como pelo efeito positivo do fenômeno El Niño, que aumentou a afluência e beneficiou a produção das UHEs e PCHs.

Nos 9M24, a produção de energia elétrica foi de 3.193,9 GWh, um crescimento de 157,2% em relação ao 9M23. Esse aumento reflete o impacto positivo do fenômeno El Niño na produção hídrica, enquanto, na tecnologia eólica, os novos ativos também apresentaram resultados positivos, apesar do impacto do *curtailment* que afetou todos os produtores. Os gráficos a seguir demonstram a produção de energia elétrica em GWh, incluindo a participação de 50% de Passos Maia.



4 – Desempenho Econômico-Financeiro



RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T24 a receita operacional líquida somou R\$ 340,0 milhões, 39,6% maior do que a receita líquida apurada no mesmo período de 2023, quando o valor foi de R\$ 243,6 milhões. Já nos 9M24 a receita operacional líquida somou R\$ 837,7 milhões o que representa 17,9% de aumento em comparação ao mesmo período de 2023, quando a receita operacional líquida totalizou R\$ 710,3 milhões. Os componentes da receita operacional líquida e suas variações são tratados a seguir:

Receita Operacional Líquida (R\$ mil)	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Receita Líquida Total	340.008	243.558	39,6%	837.726	710.298	17,9%
Fornecimento de energia	336.633	243.559	38,2%	831.156	709.770	17,1%
- Contrato de energia de reserva – CER	32.161	30.421	5,7%	101.379	88.836	14,1%
- Contrato de compra de energia regulada (CCEAR)	68.737	39.098	75,8%	172.658	117.798	46,6%
- Programa de Incentivo às Fontes Al. de Energia Elétrica (PROINFA)	35.715	35.625	0,3%	106.934	110.403	-3,1%
- Contrato ambiente de contratação livre (ACL)	168.123	114.645	46,6%	380.933	327.582	16,3%
- Contrato Bilateral Regulado (CBR)	35.150	35.022	0,4%	106.633	104.831	1,7%
- Mercado de curto prazo (CCEE)	26.855	5.631	-376,9%	39.078	23.958	63,1%
- Tributos sobre a venda de energia elétrica	(30.108)	(16.883)	78,3%	(76.459)	(63.638)	20,1%
Outros serviços	3.375	(1)	N/A	6.570	528	1144,3%

Contrato de Energia de Reserva (CER)

Quando comparado com o mesmo período do ano anterior, em 3T24 houve aumento de R\$ 1,7 milhões e nos 9M24 houve aumento de R\$ 12,5 milhões, impactado, principalmente pelo reajuste de IPCA. As receitas decorrentes do contrato de energia de reserva (CER) são provenientes das usinas Eólicas: Energen, Macaúbas, Novo Horizonte e Seabra.

Contrato de Compra de Energia Regulada (CCEAR)

Os contratos apresentaram aumento de R\$ 29,6 milhões no 3T24 e R\$ 54,9 milhões nos 9M24 quando comparado com os mesmos períodos de 2023, devido, em sua maior parte aos efeitos da sazonalização dos contratos entre os meses, pelo reajuste contratual por inflação vinculado ao IPCA e pela operação dos ativos adquiridos de Jerusalém I e VI.

As receitas decorrentes do CCEAR são provenientes da UHE Monjolinho, PCH Santa Fé, SKER (ativos Tamar) e Jerusalém I e VI.

Programa de Incentivos às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)

Em comparação com o mesmo período do ano anterior, o 3T24 registrou um aumento de R\$ 0,1 milhão, enquanto os 9M24 apresentaram uma redução de R\$ 3,4 milhões, influenciados principalmente pela variação do IGP-M. No terceiro trimestre, o índice apresentou um leve aumento, embora tenha registrado deflação na maior parte dos meses do primeiro semestre.

As receitas decorrentes do PROINFA são provenientes das PCHs Esmeralda, Santa Laura e Santa Rosa, as quais aderiram ao seguro regulatório (Resolução Normativa nº 684/ANEEL), optando pelo produto SP100 o qual transfere 100% do risco hidrológico à distribuidora.

Contrato Ambiente de Contratação Livre (ACL)

Em comparação com o mesmo período do ano anterior, o 3T24 registrou um aumento de R\$ 53,5 milhões, enquanto os 9M24 apresentaram um acréscimo de R\$ 53,3 milhões. Esse crescimento deve-se, principalmente, ao aumento do PLD em 2024 e à operação dos ativos adquiridos de Jerusalém I e VI e Boqueirão I e II.

As receitas decorrentes do ACL são provenientes da PCH Moinho, UHE Suíça e SKER (ativos Tamar), Boqueirão I e II, Jerusalém I a VI e comercializadora SKERCom.

Contrato Bilateral Regulado (CBR)

Os contratos apresentaram um aumento de R\$ 0,1 milhão no 3T24 e de R\$ 1,8 milhão nos 9M24 em comparação com os mesmos períodos de 2023, devido principalmente ao reajuste pela inflação.

As receitas decorrentes do CBR são provenientes da SKER (ativos Tamar) e Cessão dos contratos de CERAN.

Mercado de Curto Prazo (CCEE)

O aumento de R\$ 21,2 milhões no 3T24 em relação ao 3T23 e de R\$ 15,1 milhões nos 9M24 em comparação ao mesmo período de 2023 deve-se, principalmente, à diferença na posição energética do portfólio nos respectivos anos (com destaque para VSE e as hidráulicas), além de variações nos níveis de PLD e GSF observados.

CUSTOS OPERACIONAIS

Os custos operacionais no 3T24 totalizaram R\$ 154,8 milhões, um aumento de 40,8% em relação ao 3T23, quando somaram R\$ 109,9 milhões. No acumulado dos 9M24, os custos atingiram R\$ 374,3 milhões, um incremento de 18,7% em comparação ao mesmo período de 2023, que registrou R\$ 315,3 milhões.

A seguir, são detalhados os componentes dos custos operacionais e suas variações:

Custos Operacionais (R\$ mil)	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Custo Total	154.804	109.922	40,8%	374.331	315.290	18,7%
Custo do fornecimento de energia elétrica	152.225	114.618	32,8%	357.611	314.843	13,6%
- Depreciação e amortização	62.248	24.294	156,2%	169.462	76.754	120,8%
- Encargos setoriais	20.651	14.459	42,8%	61.561	42.660	44,3%
- Custo com compra de energia elétrica	52.022	68.933	-24,5%	86.577	178.425	-51,5%
- Seguro regulatório	1.798	1.715	4,8%	5.356	5.096	5,1%
- Outros custos de fornecimento de energia elétrica	15.506	5.217	197,2%	34.655	11.908	191,0%
Custo dos serviços prestados	2.597	(4.696)	-155,3%	9.890	447	2112,5%
Partes Relacionadas	2.214	-	N/A	6.830	-	N/A
Custo de revenda de mercadorias	(2.232)	-	N/A	-	-	N/A

Depreciação e Amortização

O custo com depreciação e amortização no 3T24 totalizou R\$ 62,2 milhões, um aumento de R\$ 37,9 milhões em relação ao 3T23, quando foi de R\$ 24,3 milhões. Nos 9M24, o total foi R\$ 169,5 milhões, representando um incremento de R\$ 92,7 milhões em comparação com o mesmo período do ano anterior. Esse aumento é justificado pela entrada em operação dos ativos de Ventos de Santa Eugênia e pela inclusão dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, parcialmente compensado pela extensão da vida útil dos ativos eólicos já em operação.

Encargos Setoriais

O custo com encargos setoriais no 3T24 foi de R\$ 20,6 milhões, um aumento de R\$ 6,2 milhões em relação ao 3T23, quando totalizou R\$ 14,5 milhões. Nos 9M24, o montante atingiu R\$ 61,6 milhões, representando um acréscimo de R\$ 18,9 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse aumento deve-se, essencialmente, aos encargos associados a operação de Ventos de Santa Eugênia (VSE), à inclusão dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, e ao maior custo com CFURH devido ao aumento de geração nas usinas hidrelétricas, especialmente em Monjolinho.

Seguro Regulatório

Essa rubrica manteve-se estável, com um leve aumento de R\$ 0,1 milhão no 3T24 em relação ao 3T23. Nos 6M24, a variação permaneceu semelhante, registrando R\$ 5,3 milhões, comparado a R\$ 5,1 milhões no mesmo período do ano anterior.

Outros custos de fornecimento de energia elétrica

O aumento identificado nesta rubrica está associado aos serviços de terceiros prestados aos ativos do complexo eólico Ventos de Santa Eugênia, que em sua maioria iniciaram as operações ao longo de 2024, bem como às usinas recentemente incorporadas, Jerusalém e Boqueirão, adquiridas no final de 2023.

Custo dos serviços prestados

Neste grupo são apresentados os gastos relacionados a salários dos mantenedores das plantas e aos serviços de O&M prestados pela Controladora para suas subsidiárias.

Partes Relacionadas

Nesta sessão, estão sendo detalhadas as cobranças dos serviços prestados pela matriz, na Noruega, para atividades e projetos no Brasil.

DESPESAS (RECEITAS) GERAIS

As despesas/receitas gerais da companhia totalizaram R\$ 34,1 milhões no 3T24, uma redução de R\$ 17,1 milhões em relação ao 3T23, que registrou R\$ 51,2 milhões. No acumulado dos 9M24, o valor foi de R\$ 174,3 milhões, um aumento de R\$ 124,7 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A seguir, detalham-se os componentes das despesas (receitas) operacionais e suas variações.

Despesas Gerais (R\$ mil)	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Despesas Totais	34.117	51.239	-33,4%	174.276	49.553	251,7%
- Gerais e Administrativas totais	40.461	53.309	-24,1%	136.211	117.702	15,7%
- Salários e encargos	11.390	23.623	-51,8%	38.208	50.241	-24,0%
- Gerais e administrativas	21.961	16.895	30,0%	73.756	40.448	82,3%
- Remuneração dos administradores	2.950	2.341	26,0%	9.143	8.284	10,4%
- Encargos setoriais	2.270	1.676	35,4%	7.347	3.865	90,1%
- Depreciação e amortização	848	966	-12,2%	2.573	2.521	2,1%
- Com estudos em desenvolvimento	1.042	7.808	-86,7%	5.184	12.343	-58,0%
- Partes Relacionadas	26.771	-	N/A	67.864	-	N/A
- Outras despesas (receitas)	(22.294)	(2.070)	977,0%	(18.978)	(68.149)	-72,2%
- Outros ganhos (perdas), líquidos	(10.821)	-	N/A	(10.821)	-	N/A

Salários e encargos

As despesas com salários e encargos no 3T24 totalizaram R\$ 11,4 milhões, uma redução de R\$ 12,3 milhões em relação ao 3T23, quando foram de R\$ 23,6 milhões. Nos 9M24, essas despesas somaram R\$ 38,2 milhões, uma redução de R\$ 12,0 milhões em comparação ao mesmo período de 2023, que totalizou R\$ 50,2 milhões.

Esta redução se deve essencialmente à mudança na forma de contabilização das despesas de *intercompany*.

Gerais e administrativas

No 3T24, as despesas gerais e administrativas totalizaram R\$ 21,9 milhões, representando um aumento de R\$ 5,1 milhões em relação ao 3T23, quando o valor foi de R\$ 16,9 milhões. No 9M24 as despesas totalizaram R\$ 73,8 milhões, apresentando um aumento de R\$ 33,3 milhões na comparação com o mesmo período de 2023, quando o valor total foi de R\$ 40,4 milhões.

Tal incremento é justificado por: (i) gastos de meio ambiente relacionados aos projetos em construção, (ii) aumento de gastos com serviços de terceiros relacionados aos complexos eólicos de Jerusalém e Boqueirão, que não constavam no portfólio da Companhia em 2023; (iii) aumento com gastos com arrendamento de terras relacionados aos complexos eólicos de Jerusalém e Boqueirão.

Remuneração dos Administradores

Essa rubrica inclui as despesas com a remuneração dos Administradores, membros do Conselho de Administração e do Conselho Fiscal (quando aplicável). No 3T24, houve um aumento de R\$ 0,6 milhão em relação ao mesmo período do ano anterior. Nos 9M24, a alta foi de R\$ 0,8 milhão, justificada pelos reajustes anuais pela inflação, parcialmente compensados pela saída dos conselheiros do ex-acionista minoritário da Companhia.

Encargos Setoriais

As despesas com encargos setoriais no 3T24 totalizaram R\$ 2,3 milhões, um aumento de R\$ 0,6 milhão em relação ao 3T23, quando somaram R\$ 1,7 milhão. Nos 9M24, essas despesas totalizaram R\$ 7,3 milhões, um acréscimo de R\$ 3,5 milhões em comparação ao mesmo período de 2023, que registrou R\$ 3,9 milhões.

Esse aumento deve-se ao crescimento das taxas regulatórias da ANEEL, CFURH e TFSEE, vinculadas ao aumento nos volumes de energia.

Estudos e Desenvolvimento

Esta linha contempla os gastos com desenvolvimento de projetos e segue alinhado com a estratégia de crescimento da companhia. Em 2023, grande parte do valor investido tem relação com os projetos solares que hoje encontram-se em fase de construção.

Partes Relacionadas

Nesta sessão, estão sendo detalhadas as cobranças dos serviços prestados pela matriz, na Noruega, para atividades e projetos no Brasil.

Outras despesas (receitas)

No 3T24, o resultado de outras despesas e receitas registrou uma receita de R\$ 22,3 milhões, um aumento de R\$ 20,2 milhões em relação ao 3T23, quando foi de R\$ 2,1 milhões. Esse crescimento se deve à reversão de *impairment* dos ativos São João, Francisco Gross, Alegre, Jucu e Viçosa, reconhecida no 3T24.

No acumulado dos 9M24, o valor foi de R\$ 18,9 milhões, uma redução de R\$ 49,2 milhões em comparação ao 9M23, reflexo da reversão da provisão de mútuo contabilizada no 1T23.

Outros ganhos (perdas), líquidos

Composta essencialmente pela venda da participação na UHE Dona Francisca bem como atualização do valor justo relativo aos ativos Jerusalém e Boqueirão adquiridos via processo de M&A realizada no 3T24.

RESULTADO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

No 3T24 o resultado de participação societárias totalizou uma receita de R\$ 3,1 milhões, apresentando um aumento de R\$ 0,7 milhão. Já no 9M24 o total de participação societária foi de R\$ 12,2 milhões, representando uma redução de R\$ 3,4 milhões.

Equivalência Patrimonial

Composto pelo resultado das subsidiárias Passos Maia Energética S.A. (50%) e CERAN (5%), sendo esta considerada como investimento em coligada sob o método de equivalência patrimonial, alterando assim seu método de classificação desde junho de 2022.

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T24, o resultado financeiro totalizou uma despesa de R\$ 8,9 milhões, uma redução de R\$ 21,6 milhões em relação ao mesmo período de 2023. Nos 9M24, o resultado financeiro totalizou uma despesa de R\$ 48,9 milhões, uma redução de R\$ 112,7 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior, quando o resultado financeiro foi uma receita líquida de R\$ 63,7 milhões. A seguir, detalham-se os componentes do resultado financeiro e suas variações:

Resultado Financeiro (R\$ mil)	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Receitas financeiras	28.380	19.180	48,0%	68.467	94.931	-27,9%
- Com aplicações financeiras (i)	28.272	19.025	48,6%	67.750	64.383	5,2%
- Juros sobre contrato de mútuo (ii)	95	144	-34,0%	462	30.511	-98,5%
- Outras receitas financeiras	13	11	18,2%	255	37	586,5%
Despesas financeiras	(37.365)	(6.541)	471,2%	(117.447)	(31.250)	275,8%
- Com financiamentos (iii)	(27.100)	(5.032)	438,6%	(79.615)	(20.228)	293,6%
- IOF, multa e juros sobre tributos (iv)	(796)	(246)	223,6%	(9.761)	(931)	948,4%
- Variação monetária passiva (v)	(1.202)	(352)	241,5%	(7.234)	(444)	1529,3%
- Concessões a pagar e outras despesas (vi)	(4.162)	501	-930,7%	(10.047)	(3.448)	191,4%
- Juros sobre contrato de mútuo (vii)	-	-	N/A	-	(1.993)	-100,0%
- Juros sobre arrendamento mercantil (viii)	(445)	(8)	5462,5%	(1.768)	(69)	2462,3%
- Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros	(347)	(291)	19,2%	(1.139)	(1.047)	8,8%
- Outras despesas financeiras (ix)	(3.313)	(1.113)	197,7%	(7.883)	(3.090)	155,1%
Resultado Financeiro	(8.985)	12.639	-171,1%	(48.980)	63.681	-176,9%

Receitas Financeiras

No 3T24, as receitas financeiras atingiram R\$ 28,4 milhões, um aumento de R\$ 9,2 milhões em relação ao 3T23. Nos 9M24, a receita financeira totalizou R\$ 68,5 milhões, representando uma redução de R\$ 26,4 milhões em comparação ao mesmo período de 2023. Essa variação decorre, principalmente, de (i) maior rendimento sobre aplicações financeiras devido ao aumento no saldo médio de caixa e variação cambial ativa, (ii) reversão dos juros sobre o contrato de mútuo ocorrido no 1T23.

Despesas Financeiras

No 3T24, as despesas financeiras totalizaram R\$ 37,3 milhões, um aumento de R\$ 30,8 milhões em relação ao 3T23. Nos 9M24, a companhia registrou uma despesa financeira de R\$ 117,4 milhões, um acréscimo de R\$ 86,2 milhões em comparação ao mesmo período de 2023. Os principais fatores para esses impactos são: (iii) aumento nas despesas de financiamento devido aos contratos dos complexos Jerusalém e Boqueirão, além do início das operações de VSE, o que reclassificou os custos com empréstimos de investimentos para despesas operacionais; (iv) pagamento de IOF sobre reversão de AFAC para integração dos complexos Jerusalém e Boqueirão; (v)

variação monetária passiva referente a serviços de partes relacionadas; (vi) concessões a pagar e outras despesas associadas a atualizações de UBP, afetadas em 2023 pela deflação do IGP-M; (vii) redução nas despesas de juros sobre contrato de mútuo devido à reversão ocorrida no 1T23; (viii) aumento devido a re-mensurações de ativos de arrendamento; e (ix) aumento de outras despesas financeiras relacionadas principalmente ao custo de cartas fiança em decorrência dos novos financiamentos (Jerusalém, Boqueirão e projetos híbridos em construção).

IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A Statkraft optou pela apuração do resultado tributável observando a sistemática do lucro real nas empresas SKER e SKER COM. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidente sobre o resultado tributável. No 3T24 o imposto de renda e a contribuição social somaram saldo negativo de R\$ 30,9 milhões, um aumento comparada ao 3T23 de 62,7%.

No 9M24 esta rubrica somou um saldo negativo de R\$ 55,5 milhões, apresentando uma redução de 22,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, pautado, além do menor lucro realizado no período de 2024, também, pela reversão do contrato de mútuo, ocorrido no 1T23, que impactou a base de cálculo de IR e CSLL no respectivo período.

LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO

No 3T24 foi registrado lucro líquido de R\$ 114,3 milhões, comparado a um lucro líquido de R\$ 78,5 milhões registrados no 3T23. Já no 9M24 o lucro líquido totalizou R\$ 196,8 milhões, registrando uma redução de 44,2% quando comparado ao 9M23, quando totalizou R\$ 352,8 milhões. Embora tenha havido um aumento no lucro bruto durante o período, o resultado de 2024 foi impactado por despesas mais altas. Além disso, 2023 foi beneficiado por dois eventos não recorrentes: (i) a reversão de um contrato de mútuo, que gerou uma receita não operacional significativa, e (ii) o reembolso referente ao sinistro ocorrido na PCH São João. No primeiro trimestre de 2024, houve também um aumento nas despesas financeiras devido principalmente ao incremento dos contratos de financiamento do complexo Jerusalém e Boqueirão bem como início das operações de VSE.

EBITDA E MARGEM EBITDA – conforme Instrução CVM 527

O EBITDA no 3T24 alcançou R\$ 217,2 milhões, um aumento de 97,4% em relação ao 3T23, impulsionado pelo início de operação dos ativos de Ventos de Santa Eugênia e pelas contribuições dos complexos Jerusalém e Boqueirão, adquiridos no final de 2023. No acumulado dos 9M24, o EBITDA somou R\$ 473,3 milhões, um crescimento de 7,5% em comparação com o mesmo período do ano anterior.

A margem EBITDA no 3T24 foi de 63,9%, um aumento de 18,7 p.p. frente ao mesmo período do ano passado, quando atingiu 45,2%. No acumulado dos 9M24, a margem EBITDA foi de 56,5%, refletindo uma redução de 5,5 p.p. em relação aos 62% registrados no ano anterior.

Para uma visão mais precisa do desempenho operacional, destacamos o EBITDA recorrente, que exclui: (i) a reversão do contrato de mútuo registrada no 1T23; (ii) o recebimento de seguro da PCH São João registrado no 2T23; e (iii) as reversões da provisão de *impairment* de anos anteriores dos ativos São João, Francisco Gross, Alegre, Jucu e Viçosa, parcialmente compensadas pelo reconhecimento adicional de *impairment* no ativo Barra dos Coqueiros, (iv) efeito relaciona do a venda da investida Dona Francisca Energética S.A, (v) atualização do valor justo relativo aos ativos Jerusalém e Boqueirão adquiridos via processo de M&A realizada no 3T24.

Após ajustes, o EBITDA recorrente no 3T24 atingiu R\$ 181,8 milhões, um crescimento de 65,2% em relação ao mesmo período do ano anterior, quando registrou R\$ 110,0 milhões. No acumulado dos 9M24, o EBITDA recorrente totalizou R\$ 413,3 milhões, representando um aumento de 10,1% sobre o mesmo período do ano passado, quando atingiu R\$ 375,5 milhões.

Divulgação de resultados – 3T24 e 9M24

A margem EBITDA recorrente no 3T24 alcançou 53,5%, representando um aumento de 8,3 p.p. em comparação com os 45,2% do ano anterior. No acumulado dos 9M24, a margem foi de 49,3%, refletindo uma redução de 3,5 p.p. frente aos 52,9% registrados no mesmo período do ano passado.

EBITDA (R\$ mil)	3T24	3T23	Var %	9M24	9M23	Var %
Lucro (prejuízo) líquido do período	114.327	78.456	45,7%	196.818	352.795	-44,2%
(+) Tributos sobre o lucro (IR/CSLL)	30.838	18.959	62,7%	55.516	71.970	-22,9%
(+) Despesas financeiras líquidas	8.985	(12.639)	171,1%	48.980	(63.681)	-176,9%
(+) Depreciação, amortização	63.096	25.260	149,8%	172.035	79.275	117,0%
EBITDA – ICVM nº 527	217.246	110.036	97,4%	473.349	440.359	7,5%
(-) Reversão contrato Mútuo (i)	-	-	N/A	-	(38.600)	-100,0%
(-) Sinistro PCH São João (ii)	-	-	N/A	-	(26.300)	-100,0%
(-) Reversão da provisão Impairment (iii)	-	-	N/A	(24.600)	-	N/A
(-) Venda outras participações (iv)	(5.587)	-	N/A	(5.587)	-	N/A
(-) Atualização valor justo de propriedades para investimento (v)	(5.235)	-	N/A	(5.235)	-	N/A
EBITDA – Recorrente	181.824	110.036	65,2%	413.327	375.459	10,1%
Receita Líquida	340.008	243.558	39,6%	837.726	710.298	17,9%
Margem EBITDA (%)	63,9%	45,2%	18,7 p.p	56,5%	62,0%	-5,5 p.p
Margem EBITDA recorrente (%)	53,5%	45,2%	8,3 p.p	49,3%	52,9%	-3,5 p.p

A Administração da Companhia entende que o acompanhamento do EBITDA e da margem EBITDA, é uma das métricas adequadas para análise do desempenho da Companhia, pois, ao excluir despesa financeira e depreciação de seus resultados, permitem a comparação da Companhia com outras empresas do mesmo setor de atuação.

5 – Perfil do Endividamento



A Companhia prioriza financiamentos de longo prazo, em moeda nacional, com custos competitivos, com o objetivo de fazer frente aos elevados investimentos requeridos na implantação dos seus projetos de geração de energia, na categoria *project finance* com receita e estrutura de garantias atreladas ao período da sua amortização.

Para suportar aquisições de ativos já em operação, ou mobilização de atividades de construção, a Companhia também poderá optar por financiamentos de médio prazo.

A Administração entende que tais iniciativas fortalecem a estrutura de capital da Companhia, tornando um perfil de endividamento adequado ao ciclo de investimentos.

Em dezembro de 2020, a Companhia celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A., contratos de financiamento de até R\$ 1.063,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto do Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a., adicionado ao IPCA.

Em 09 de março de 2022, o Grupo celebrou junto ao BNB, contratos de financiamento no montante de R\$ 257,0 milhões, no nível das investidas constituídas para o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados e prazo total de 22 anos. O custo desta captação foi de 3,6113% a.a., adicionados ao IPCA.

Em 29 de dezembro de 2023, o Grupo celebrou junto ao BNB, contratos de financiamento no montante total de R\$ 380,0 milhões, no nível das investidas constituídas para os projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro Solar Híbrido. Destes R\$ 380,0 milhões, R\$ 350,0 milhões diretamente relacionados ao banco e R\$ 30,0 milhões

contratados através de uma linha junto à AFD - Agência Francesa de Desenvolvimento, tendo o BNB como agente financeiro. Os contratos possuem carência de 2 anos e prazo total de 20 anos. O custo de captação é de 4,0195% a.a., adicionados ao IPCA para a linha contratada diretamente junto ao BNB (R\$ 350,0 milhões) e de 11% a.a., adicionados ao IPCA para o montante em que o banco é agente (R\$ 30,0 milhões). Até 30 de setembro de 2024, houve o desembolso de 100% do valor junto à AFD e 22% junto ao BNB.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição das sociedades Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., as quais detêm financiamento contratado junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 216,0 milhões dos quais 100% já foram desembolsados no nível das entidades que compõem o projeto. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 20 anos. Os juros dos contratos são 0,9633% a.a., adicionados ao IPCA.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição da sociedade Jerusalém Holding S.A., que possui financiamento através de suas SPVs, contratado junto ao BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Social no montante de R\$ 568,0 milhões, dos quais 86,2% foram desembolsados em 30 de setembro de 2024. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 23 anos. Os juros dos contratos são 4,000% a.a., adicionados ao IPCA.

Em 30 de setembro de 2024, a dívida líquida somava R\$ 1.210,9 milhões, cuja abertura é demonstrada na tabela abaixo.

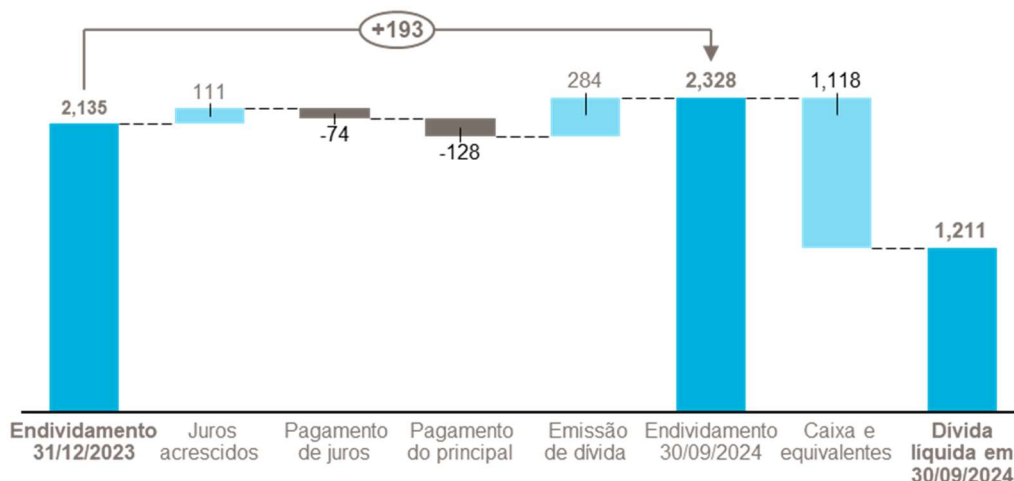
Dívida Líquida (R\$ mil)	30 de setembro de 2024	31 de dezembro de 2023	Diferença nominal	Var. %
Endividamento	2.328.449	2.135.262	193.187	9,0%
- Financiamento de Obras - BNB	1.545.351	1.329.166	216.185	16,3%
- Financiamento de Obras - BB	225.541	229.860	-4.319	-1,9%
- Financiamento de Obras - BNDES	506.244	419.783	86.461	20,6%
- Outros Empréstimos	51.313	156.453	-105.140	-67,2%
Caixa e aplicações financeiras	1.117.549	620.255	497.294	80,2%
Dívida líquida	1.210.900	1.515.007	-304.107	-20,1%
EBITDA (últimos 12 meses)	566.265	533.275	32.990	6,2%
Dívida líquida / EBITDA	2,1	2,8	-0,7	-24,7%

Alguns destaques do comportamento do endividamento a seguir:

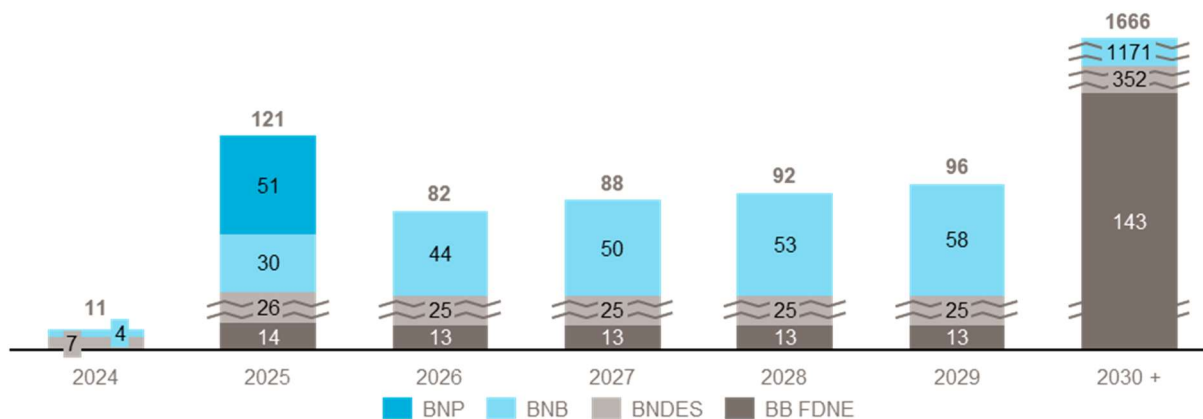
ENDIVIDAMENTO

Entre os períodos em análise o endividamento bancário da Companhia aumentou R\$ 193,0 milhões, devido majoritariamente a emissão das novas dívidas relacionadas aos projetos Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro solar Híbrido.

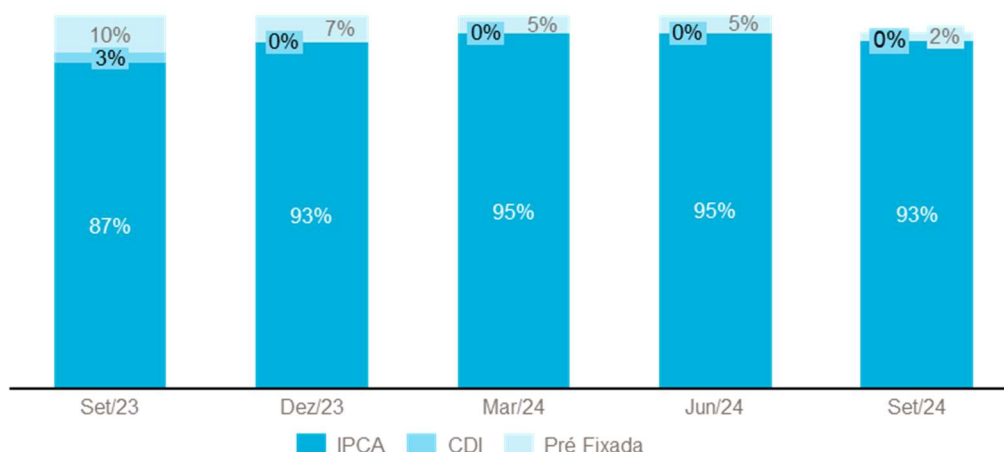
Divulgação de resultados – 3T24 e 9M24



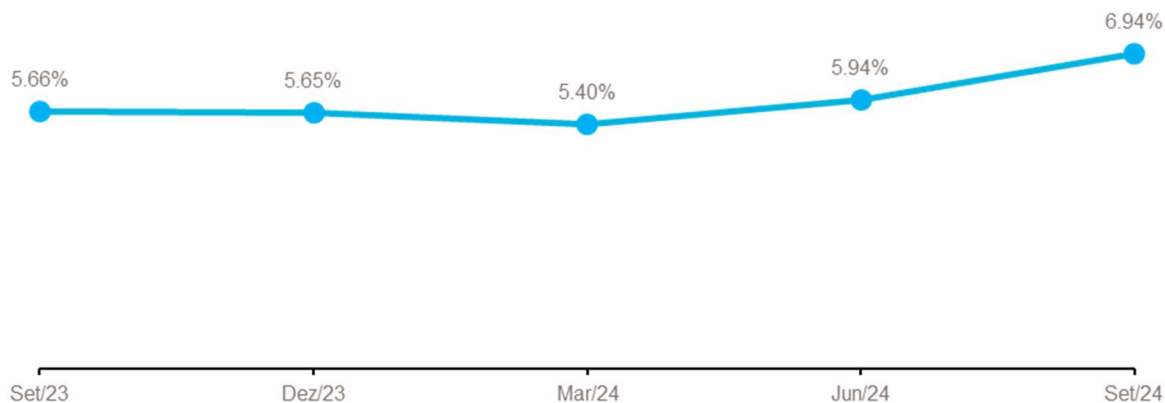
Em 30 de setembro de 2024, o cronograma de amortização de endividamento (em R\$ milhões), é apresentado a seguir:



Em 30 de setembro de 2024, a dívida era composta por 2% pré-fixada e 93% atreladas ao IPCA, representados pelas dívidas contratadas junto ao BNB, Banco do Brasil e BNDES.



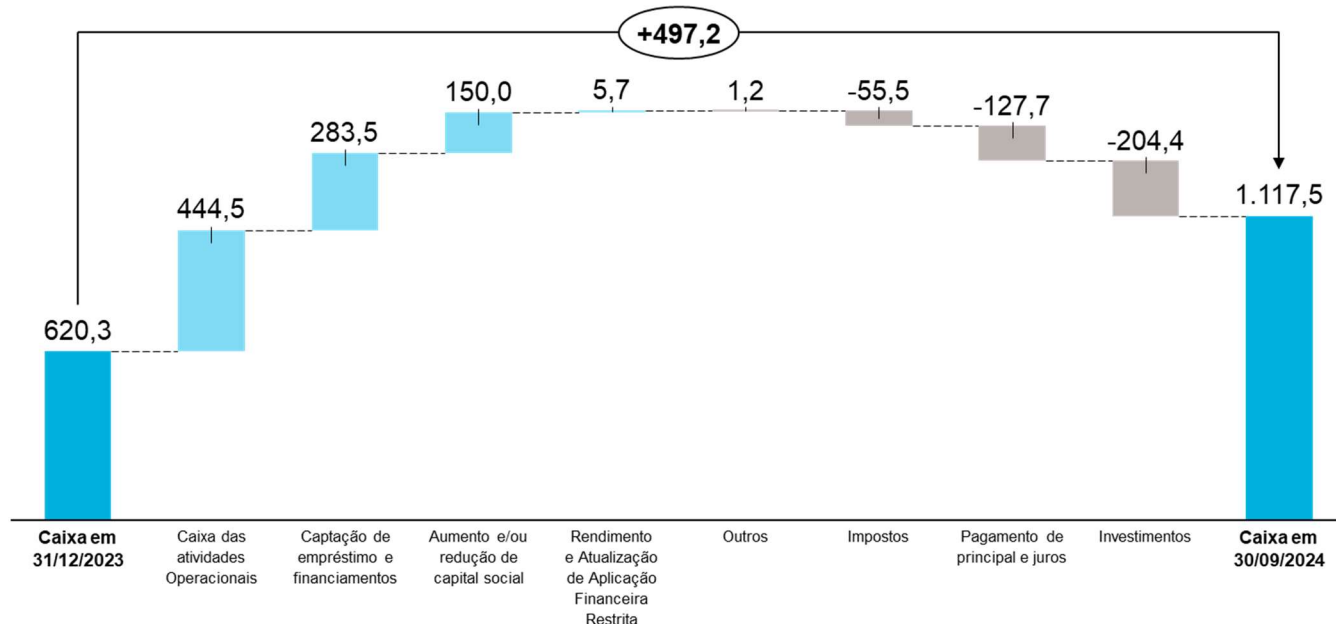
Em 30 de setembro de 2024, o custo médio ponderado da dívida totalizou 6,94%, um aumento de 1,0 p.p., em relação a setembro de 2023. O cálculo do custo médio ponderado é obtido pela multiplicação do custo nominal de cada financiamento em sua perpetuidade, por seu peso relativo no consolidado ajustado no tempo.



CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS

Entre dezembro de 2023 e setembro de 2024, o saldo de caixa e aplicações financeiras aumentou em R\$ 497,2 milhões, passando de R\$ 620,3 milhões para R\$ 1.117,5 milhões. O saldo de caixa e aplicações financeiras em 30 de setembro de 2024 inclui R\$ 90,6 milhões em aplicações financeiras restritas, vinculadas aos financiamentos em aberto hoje, (BNB, BB e BNDES).

O saldo de caixa em 30 de setembro de 2024 reflete o saldo de 31 de dezembro de 2023, acrescido pelos seguintes valores: R\$ 444,5 milhões das atividades operacionais, R\$ 283,5 milhões em captações de empréstimos e financiamentos, R\$ 150,0 milhões de aumento de capital destinados aos projetos híbridos solares de VSE e MdC e R\$ 5,7 milhões em rendimentos de aplicações financeiras restritas. Esse saldo foi reduzido pelo pagamento de impostos, no valor de R\$ 55,5 milhões; R\$ 127,7 milhões em juros e principal de financiamentos; e R\$ 204,4 milhões em investimentos.





Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Statkraft Energias Renováveis S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Statkraft Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Processos investigativos

Conforme descrito na Nota 30, a Companhia e suas controladas, entre outras pessoas físicas e jurídicas relacionadas aos fundos de participação detidos pela Fundação dos Economistas Federais - FUNCEF e outros fundos de pensão, foi arrolada como parte em uma ação civil pública ajuizada pela Associação

1



Statkraft Energias Renováveis S.A.

Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF - ANIPA, cujo objetivo é reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por alegada má administração dos recursos pela FUNCEF, o que, atualmente, vem sendo classificado com avaliação de risco possível. Nossa conclusão não contém ressalva relacionada a esses assuntos.

Outros assuntos

Demonstrações do Valor Adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Florianópolis, 8 de novembro de 2024

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SC000160/F-5

DocuSigned by
Leandro Costa
Signed By: LEANDRO SIDNEY CAMILO DA COSTA 1748205304
CPF: 1748205304
Signing Time: 08 de novembro de 2024 | 21:12 BRT
C: ICP-Brasil, OJ: Presencial
C: BR
Issued: AC CertSign RFB G3

ETRA11098282024

Leandro Sidney Camilo da Costa
Contador CRC 1SP236051/O-7

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	9
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	10
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	14
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	15
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	18
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	19
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	20
----------------------------------	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	645.753.340
Preferenciais	0
Total	645.753.340
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	5.535.935	5.320.664
1.01	Ativo Circulante	661.353	630.898
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	468.968	458.466
1.01.03	Contas a Receber	68.742	56.061
1.01.03.01	Clientes	36.391	28.931
1.01.03.01.01	Contas a receber com terceiros	36.391	28.931
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	32.351	27.130
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	32.351	27.130
1.01.04	Estoques	24.865	14.833
1.01.06	Tributos a Recuperar	11.143	15.026
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	11.143	15.026
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	87.635	86.512
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	49.785	15.047
1.01.08.03	Outros	37.850	71.465
1.01.08.03.01	Dividendos a receber	26.717	69.610
1.01.08.03.02	Outros ativos circulantes	11.133	1.705
1.01.08.03.03	Repactuação do risco hidrológico	0	150
1.02	Ativo Não Circulante	4.874.582	4.689.766
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.250	5.231
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	5.250	5.231
1.02.01.10.03	Outros Ativos	5.250	5.231
1.02.02	Investimentos	4.235.272	4.001.871
1.02.02.01	Participações Societárias	4.228.495	4.000.329
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	12.110	14.548
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.163.710	3.927.518
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	52.675	50.941
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	0	7.322
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	6.777	1.542
1.02.03	Imobilizado	433.841	462.072
1.02.04	Intangível	200.219	220.592

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	5.535.935	5.320.664
2.01	Passivo Circulante	163.057	238.110
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	18.022	16.187
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	18.022	16.187
2.01.02	Fornecedores	17.276	11.800
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	17.276	11.800
2.01.03	Obrigações Fiscais	8.765	11.840
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	8.765	11.840
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições	8.765	11.840
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	51.313	105.453
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	51.313	105.453
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	51.313	105.453
2.01.05	Outras Obrigações	52.464	78.232
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	6.315	7.997
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	4.343	1.827
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	1.972	6.170
2.01.05.02	Outros	46.149	70.235
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	7.549	18.097
2.01.05.02.06	Outros	36.766	50.238
2.01.05.02.07	Arrendamentos	1.834	1.900
2.01.06	Provisões	15.217	14.598
2.01.06.02	Outras Provisões	15.217	14.598
2.01.06.02.04	Concessões a pagar	15.217	14.598
2.02	Passivo Não Circulante	268.625	321.217
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	0	51.000
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	0	51.000
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	0	51.000
2.02.02	Outras Obrigações	98.858	100.375
2.02.02.02	Outros	98.858	100.375
2.02.02.02.03	Arrendamentos	5.733	6.708
2.02.02.02.04	Outros passivos não circulantes	2.790	2.931
2.02.02.02.05	Concessões a pagar	90.335	90.736
2.02.03	Tributos Diferidos	162.006	161.703
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	162.006	161.703
2.02.04	Provisões	7.761	8.139
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	6.967	7.322
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.773	5.119
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	393	404
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.801	1.799
2.02.04.02	Outras Provisões	794	817
2.02.04.02.04	Provisão para perda em investimentos	794	817
2.03	Patrimônio Líquido	5.104.253	4.761.337
2.03.01	Capital Social Realizado	3.965.292	3.815.294
2.03.04	Reservas de Lucros	933.883	933.883
2.03.04.01	Reserva Legal	49.510	49.510

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	884.373	884.373
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	196.818	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	8.260	12.160

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	84.050	237.933	86.944	251.267
3.01.01	Receita Líquida do fornecimento de energia elétrica	72.015	209.699	75.916	224.024
3.01.02	Receita Líquida da prestação de serviços	10.585	24.431	3.397	10.121
3.01.03	Receita Líquida da revenda de mercadorias	1.450	3.803	7.631	17.122
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-27.823	-87.463	-44.161	-113.994
3.02.01	Custo do fornecimento de energia elétrica	-30.756	-78.963	-35.679	-91.158
3.02.02	Custo da prestação de serviços	-993	-5.578	-1.931	-5.660
3.02.04	Custo da revenda de mercadorias	-690	-2.922	-6.551	-17.176
3.02.05	Custo de serviços intercompany	4.616	0	0	0
3.03	Resultado Bruto	56.227	150.470	42.783	137.273
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	99.158	60.854	30.969	201.138
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-39.576	-128.491	-33.459	-83.304
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	67.878	43.254	2.034	66.611
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	70.856	146.091	62.394	217.831
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	155.385	211.324	73.752	338.411
3.06	Resultado Financeiro	3.706	13.659	6.464	39.879
3.06.01	Receitas Financeiras	11.373	37.300	11.618	68.502
3.06.02	Despesas Financeiras	-7.667	-23.641	-5.154	-28.623
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	159.091	224.983	80.216	378.290
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-15.958	-28.165	-1.767	-25.495
3.08.01	Corrente	-15.958	-18.413	-3.736	-27.289
3.08.02	Diferido	0	-9.752	1.969	1.794
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	143.133	196.818	78.449	352.795
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	143.133	196.818	78.449	352.795
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,22165	0,3048	0,17267	0,77651

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	143.133	196.818	78.449	352.795
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-3.900	-3.900	150	-189
4.02.01	Variação de investimentos ao valor justo	-3.900	-3.900	150	-189
4.03	Resultado Abrangente do Período	139.233	192.918	78.599	352.606

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	43.236	170.425
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	101.845	214.601
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos e das operações descontinuadas	224.983	378.290
6.01.01.03	Equivalência patrimonial	-146.091	-217.831
6.01.01.05	Valor residual de ativo imobilizado e intangível baixado	-31.506	144
6.01.01.06	Depreciação e amortização	40.159	39.236
6.01.01.07	Encargos financeiros de debêntures, financiamentos e empréstimos	5.267	17.317
6.01.01.08	Provisão (reversão) para contingências	-355	-515
6.01.01.09	Juros sobre arrendamento mercantil	-1.041	50
6.01.01.11	Repactuação do risco hidrológico	150	0
6.01.01.12	Rendimento sobre aplicação financeira restrita	0	-2.090
6.01.01.13	Encargos financeiros sobre concessões	10.279	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-22.037	-6.679
6.01.02.01	Contas a receber	-7.460	-2.804
6.01.02.02	Tributos a recuperar	3.883	-1.470
6.01.02.03	Outras movimentações em ativos	674	2.921
6.01.02.04	Fornecedores	5.476	1.773
6.01.02.05	Salários e encargos sociais	1.835	3.219
6.01.02.06	Tributos a recolher	-3.075	-2.834
6.01.02.07	Outras movimentações em passivos	-13.338	-7.484
6.01.02.08	Estoques	-10.032	0
6.01.03	Outros	-36.572	-37.497
6.01.03.01	Juros pagos sobre financiamentos, debêntures e empréstimos	-8.407	-20.451
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-28.165	-17.046
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-60.125	-206.727
6.02.02	(Aquisição) alienação de bens do imobilizado e intangível	-6.135	-6.910
6.02.03	Operações com partes relacionadas	-6.903	-94.172
6.02.04	Redução (aumento) de capital em investidas	59.850	-77.126
6.02.05	Dividendos recebidos	146.037	117.718
6.02.06	Resgate de aplicação financeira restrita	0	66.205
6.02.07	Reavaliação da alocação de preço de compra de investimento	19.415	0
6.02.09	Adiantamento para futuro aumento de capital em investidas	-272.433	-212.442
6.02.10	Valor recebido pela venda do imobilizado	44	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	27.391	-154.447
6.03.01	Pagamento de financiamentos e debêntures - principal	-102.000	-140.318
6.03.02	Dividendos pagos	-10.548	-11.296
6.03.04	Aumento de capital social	150.000	0
6.03.05	Pagamentos de arrendamentos	0	-2.833
6.03.06	Pagamentos realizados para concessões	-10.061	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	10.502	-190.749
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	458.466	447.927
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	468.968	257.178

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.115.292	-238.330	884.373	0	0	4.761.335
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.115.292	-238.330	884.373	0	0	4.761.335
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	150.000	0	0	0	150.000
5.04.01	Aumentos de Capital	0	150.000	0	0	0	150.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	196.818	-3.900	192.918
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	196.818	0	196.818
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.900	-3.900
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.115.292	-88.330	884.373	196.818	-3.900	5.104.253

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	352.795	-189	352.606
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	352.795	0	352.795
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-189	-189
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.620.650	0	571.000	352.795	12.135	3.556.580

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
7.01	Receitas	264.502	285.570
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	259.726	260.952
7.01.02	Outras Receitas	4.776	24.618
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-85.831	-37.554
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-16.856	-72.491
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-68.975	-30.471
7.02.04	Outros	0	65.408
7.02.04.02	Outros resultados operacionais	0	65.408
7.03	Valor Adicionado Bruto	178.671	248.016
7.04	Retenções	-40.159	-39.236
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-40.159	-39.236
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	138.512	208.780
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	183.391	286.332
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	146.091	217.831
7.06.02	Receitas Financeiras	37.300	68.501
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	321.903	495.112
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	321.903	495.112
7.08.01	Pessoal	45.026	44.797
7.08.01.01	Remuneração Direta	33.021	34.069
7.08.01.02	Benefícios	8.511	7.863
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.494	2.865
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	54.734	68.387
7.08.02.01	Federais	53.375	63.395
7.08.02.02	Estaduais	973	4.530
7.08.02.03	Municipais	386	462
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	25.325	29.133
7.08.03.01	Juros	1.190	23.389
7.08.03.02	Aluguéis	1.684	969
7.08.03.03	Outras	22.451	4.775
7.08.03.03.01	Despesa financeira uso do bem público	10.092	3.433
7.08.03.03.02	Outras despesas financeiras	12.359	1.342
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	196.818	352.795
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	196.818	352.795

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	8.054.926	7.519.531
1.01	Ativo Circulante	1.377.646	818.646
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.026.912	559.750
1.01.02	Aplicações Financeiras	5.120	5.206
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	5.120	5.206
1.01.03	Contas a Receber	176.070	146.193
1.01.03.01	Clientes	170.877	143.399
1.01.03.01.01	Contas a receber com terceiros	170.877	143.399
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	5.193	2.794
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	5.193	2.794
1.01.04	Estoques	24.865	14.833
1.01.06	Tributos a Recuperar	35.705	37.123
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	35.705	37.123
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	108.974	55.541
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	49.785	15.047
1.01.08.03	Outros	59.189	40.494
1.01.08.03.01	Dividendos a receber	11.981	16.051
1.01.08.03.02	Repactuação do risco hidrológico	247	380
1.01.08.03.03	Outros ativos	46.961	24.063
1.02	Ativo Não Circulante	6.677.280	6.700.885
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	98.167	92.623
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	85.517	55.299
1.02.01.04	Contas a Receber	5.569	28.212
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	7.081	9.112
1.02.01.10.03	Repactuação do risco hidrológico	1.068	1.255
1.02.01.10.04	Outros ativos	6.013	7.857
1.02.02	Investimentos	68.022	70.814
1.02.02.01	Participações Societárias	61.245	69.272
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	12.111	14.549
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	49.134	47.401
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	0	7.322
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	6.777	1.542
1.02.03	Imobilizado	5.728.590	5.761.304
1.02.04	Intangível	782.501	776.144
1.02.04.01	Intangíveis	624.072	616.393
1.02.04.02	Goodwill	158.429	159.751

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	8.054.926	7.519.531
2.01	Passivo Circulante	438.788	581.990
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	19.054	17.719
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	19.054	17.719
2.01.02	Fornecedores	156.613	108.311
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	156.613	108.311
2.01.02.01.02	Terceiros	156.613	108.311
2.01.03	Obrigações Fiscais	47.849	66.620
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	47.849	66.620
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	12.070	2.563
2.01.03.01.02	Impostos e Contribuições	35.779	64.057
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	127.207	271.660
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	127.207	271.660
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	127.207	271.660
2.01.05	Outras Obrigações	88.065	117.680
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	10.491	20.470
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	10.491	20.470
2.01.05.02	Outros	77.574	97.210
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	7.549	18.097
2.01.05.02.04	Arrendamentos	5.115	3.247
2.01.05.02.06	Concessões a pagar	15.217	14.598
2.01.05.02.08	Outros Passivos Circulantes	49.693	61.268
2.02	Passivo Não Circulante	2.511.878	2.176.197
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.201.242	1.863.602
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.201.242	1.863.602
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	2.201.242	1.863.602
2.02.02	Outras Obrigações	105.924	116.215
2.02.02.02	Outros	105.924	116.215
2.02.02.02.03	Arrendamentos	10.368	14.433
2.02.02.02.04	Concessões a Pagar	90.335	90.736
2.02.02.02.06	Outros passivos	3.561	3.114
2.02.02.02.07	Tributos a recolher	898	1.025
2.02.02.02.08	Imposto de renda e contribuição social	762	6.907
2.02.03	Tributos Diferidos	162.006	161.703
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	162.006	161.703
2.02.04	Provisões	42.706	34.677
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	7.164	7.561
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	4.773	5.119
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	421	475
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	1.970	1.967
2.02.04.02	Outras Provisões	35.542	27.116
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	50	0
2.02.04.02.08	Provisão para remoção de imobilizado	35.492	27.116
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.104.260	4.761.344
2.03.01	Capital Social Realizado	3.965.292	3.815.294

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.03.04	Reservas de Lucros	933.883	933.883
2.03.04.01	Reserva Legal	49.510	49.509
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	884.373	884.374
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	196.818	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	8.260	12.160
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	7	7

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	340.008	837.726	243.558	710.298
3.01.01	Receita Líquida do fornecimento de energia elétrica	336.634	831.156	243.559	709.770
3.01.02	Receita Líquida da prestação de serviços	3.374	6.570	-1	528
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-150.189	-374.331	-109.922	-315.290
3.02.01	Custo do fornecimento de energia elétrica	-152.225	-357.611	-114.618	-314.843
3.02.02	Custo da prestação de serviços	2.018	-9.890	4.696	-447
3.02.03	Custo com revenda de mercadoria	2.232	0	0	0
3.02.04	Custo de Serviços Intercompany	-2.214	-6.830	0	0
3.03	Resultado Bruto	189.819	463.395	133.636	395.008
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-6.862	-162.081	-48.860	-33.924
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-30.674	-204.075	-53.309	-117.702
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	20.749	29.799	2.070	68.149
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	3.063	12.195	2.379	15.629
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	182.957	301.314	84.776	361.084
3.06	Resultado Financeiro	-8.985	-48.980	12.646	63.681
3.06.01	Receitas Financeiras	28.380	68.467	19.180	94.931
3.06.02	Despesas Financeiras	-37.365	-117.447	-6.534	-31.250
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	173.972	252.334	97.422	424.765
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-30.838	-55.516	-18.973	-71.970
3.08.01	Corrente	-30.838	-58.105	-20.942	-73.764
3.08.02	Diferido	0	2.589	1.969	1.794
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	143.134	196.818	78.449	352.795
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	143.134	196.818	78.449	352.795
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,22165	0,3048	0,17267	0,77651

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	143.134	196.818	78.449	352.795
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-3.900	-3.900	150	-189
4.02.01	Variação de Investimentos ao valor justo	-3.900	-3.900	150	-189
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	139.234	192.918	78.599	352.606
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	139.234	192.918	78.599	352.606

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	401.328	416.071
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	481.834	485.761
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos e das operações descontinuadas	252.334	424.765
6.01.01.02	Rendimento sobre aplicação financeira restrita	-5.722	-11.724
6.01.01.03	Equivalência patrimonial	-12.195	-15.629
6.01.01.05	Valor residual de ativo imobilizado e intangível baixado	-24.600	5.921
6.01.01.06	Depreciação e amortização	172.035	79.275
6.01.01.07	Encargos financeiros de debêntures, financiamentos e empréstimos	79.615	20.146
6.01.01.08	Provisão (reversão) para contingências	-347	-9.746
6.01.01.09	Juros sobre arrendamento mercantil	-2.197	69
6.01.01.10	Atualização monetária da provisão para remoção do imobilizado	8.376	-7.316
6.01.01.12	Repactuação do risco hidrológico	320	0
6.01.01.13	Outras movimentações em investimentos	3.936	0
6.01.01.14	Encargos financeiros sobre concessões	10.279	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	48.535	7.865
6.01.02.01	Contas a receber	-4.835	-23.829
6.01.02.02	Tributos a recuperar	1.418	-3.528
6.01.02.03	Outras movimentações em ativos	48.218	5.818
6.01.02.04	Fornecedores	48.302	37.235
6.01.02.05	Salários e encargos sociais	1.335	3.526
6.01.02.06	Tributos a recolher	-25.043	-4.341
6.01.02.07	Outras movimentações em passivos	-10.828	-7.016
6.01.02.08	Estoques	-10.032	0
6.01.03	Outros	-129.041	-77.555
6.01.03.01	Juros pagos sobre debêntures, financiamentos e empréstimos	-73.525	-20.451
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-55.516	-57.104
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-216.824	-683.222
6.02.01	Resgate de aplicação financeira restrita	5.371	67.610
6.02.02	Aplicação financeira de longo prazo	-29.781	-3.984
6.02.03	(Aquisição) Alienação de bens do imobilizado e intangível	-185.905	-681.709
6.02.04	Operações com partes relacionadas	-12.378	-71.041
6.02.05	Redução de capital em investidas	0	1.500
6.02.06	Dividendos recebidos	4.070	4.402
6.02.08	Valor recebido pela venda de imobilizado	1.799	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	282.658	85.198
6.03.01	Pagamento de financiamentos e debêntures - principal	-127.695	-140.318
6.03.02	Dividendos pagos	-10.548	-11.296
6.03.03	Captação de empréstimos e financiamentos	283.508	249.681
6.03.04	Aumento de capital recebido	150.000	0
6.03.05	Custos de empréstimos a apropriar	-2.546	-9.046
6.03.06	Pagamentos de arrendamentos	0	-3.823
6.03.07	Pagamento realizado para concessão	-10.061	0

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	467.162	-181.953
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	559.750	584.145
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.026.912	402.192

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.115.292	-238.330	884.373	0	0	4.761.335	7	4.761.342
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.115.292	-238.330	884.373	0	0	4.761.335	7	4.761.342
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	150.000	0	0	0	150.000	0	150.000
5.04.01	Aumentos de Capital	0	150.000	0	0	0	150.000	0	150.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	196.818	-3.900	192.918	0	192.918
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	196.818	0	196.818	0	196.818
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.900	-3.900	0	-3.900
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	4.115.292	-88.330	884.373	196.818	-3.900	5.104.253	7	5.104.260

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974	7	3.203.981
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.620.650	0	571.000	0	12.324	3.203.974	7	3.203.981
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	352.795	-189	352.606	0	352.606
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	352.795	0	352.795	0	352.795
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-189	-189	0	-189
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.620.650	0	571.000	352.795	12.135	3.556.580	7	3.556.587

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício	Anterior
		01/01/2024 à 30/09/2024	01/01/2023 à 30/09/2023
7.01	Receitas	914.185	773.999
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	914.185	773.936
7.01.02	Outras Receitas	0	63
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-327.047	-231.599
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-242.237	-238.944
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-114.609	-59.441
7.02.04	Outros	29.799	66.786
7.02.04.02	Outros resultados operacionais	29.799	66.786
7.03	Valor Adicionado Bruto	587.138	542.400
7.04	Retenções	-172.035	-79.275
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-172.035	-79.275
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	415.103	463.125
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	80.662	110.560
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	12.195	15.629
7.06.02	Receitas Financeiras	68.467	94.931
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	495.765	573.685
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	495.765	573.685
7.08.01	Pessoal	43.765	43.929
7.08.01.01	Remuneração Direta	30.496	32.487
7.08.01.02	Benefícios	9.536	8.922
7.08.01.03	F.G.T.S.	3.733	2.520
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	131.975	145.696
7.08.02.01	Federais	131.028	145.696
7.08.02.03	Municipais	947	0
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	123.207	31.265
7.08.03.01	Juros	1.768	26.584
7.08.03.02	Aluguéis	5.760	828
7.08.03.03	Outras	115.679	3.853
7.08.03.03.01	Despesas Financeiras pelo Uso do Bem Público	10.047	3.448
7.08.03.03.02	Outras Despesas Financeiras	105.632	405
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	196.818	352.795
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	196.818	352.795

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

1. Contexto operacional

A Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”, “Statkraft” ou “SKER”) é uma sociedade anônima de capital aberto com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A Statkraft exerce função de holding operacional tendo como atividade principal a participação no capital social de empresas geradoras de energia elétrica, além da implementação e operação de projetos de energia renovável. Suas atividades são regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

A Companhia e suas subsidiárias (“Grupo” ou “Grupo Statkraft”) possuem ativos de geração de energia eólica e hídrica em operação, compreendendo uma capacidade instalada total de 1.586,4 MW. Desses, 813 MW referem-se aos ativos anteriormente em operação. Entre dezembro de 2022 e setembro de 2024, entraram em operação 513 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto Ventos de Santa Eugênia (“VSE”). Em 29 de dezembro de 2023, foram adicionados 260,4 MW através da aquisição dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão. Em setembro de 2024, foram adicionados no início da operação mais 11,4 MW referentes aos complexos Morro de Cruzeiro.

1.1. Principais eventos societários e operacionais

a. Construção de parques eólicos

i. Complexo de Ventos de Santa Eugênia (518,7 MW):

Em 18 de outubro de 2019, a Companhia participou do 30º Leilão de Energia Nova (Leilão A-6 de 2019) e saiu como vencedora de dez projetos eólicos de Ventos de Santa Eugênia e o projeto eólico Serra de Mangabeira, com capacidade instalada total prevista de 300 MW e 75,6 MW, respectivamente. Os onze projetos vencedores tiveram parte da energia vendida às nove distribuidoras de energia elétrica que adquiriram energia nesse certame. Ventos de Santa Eugênia assegurou a comercialização de 75,3 MW médios e Serra da Mangabeira teve 12,1 MW médios vendidos, com prazo contratual de 20 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2025, conforme as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Posteriormente à emissão das outorgas, foram realizados processos de alteração de características técnicas junto ANEEL, com o objetivo de adequar as outorgas à realidade dos projetos, constituindo um aumento em relação à capacidade total prevista no Leilão. Sendo assim, após essa revisão, os dez projetos de Ventos de Santa Eugênia totalizam 433,2 MW e Serra da Mangabeira possui 79,8 MW, refletindo as características técnicas que serão efetivamente construídas.

Além disso, três projetos eólicos pertencentes ao Complexo de Ventos de Santa Eugênia somando 96,9 MW de capacidade instalada, negociaram a totalidade de sua energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL) e obtiveram suas outorgas publicadas pela ANEEL. Nesse sentido, o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e Serra da Mangabeira é composto por 14 usinas, totalizando 518,7 MW de capacidade instalada. Para viabilizar os projetos eólicos supracitados, foram constituídas dez Companhias para as quais serão direcionados os 14 ativos de geração eólica, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Em 4 de janeiro de 2021, a Companhia iniciou a construção do complexo. A previsão orçamentária estima investimentos no montante de R\$ 2.766.700 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. A construção encontra-se em andamento e o início da operação das usinas será em etapas, sendo que 513 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto VSE entraram em operação entre dezembro de 2022 e setembro de 2024. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 5,7 MW referentes aos parques eólicos do projeto está previsto para novembro de 2024.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

ii. Construção de parques eólicos - Complexo Morro do Cruzeiro (79,8 MW):

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia participou do 35º Leilão de Energia Nova A-5 com dois projetos eólicos do complexo Morro do Cruzeiro, localizado no município de Brotas de Macaúbas no estado da Bahia. Possui capacidade instalada total de 79,8 MW e é composto por 14 turbinas. Como resultado do leilão, os projetos citados acima foram vencedores e tiveram 30% da energia vendida às distribuidoras de energia por meio de contratos fechados no ambiente regulado (CCEAR), com prazo contratual de 15 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2026, de acordo com as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Em 15 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia aprovou o início da construção dos projetos Morro do Cruzeiro I e II. A previsão orçamentária é de R\$ 635.149 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. Para viabilizar o projeto eólico supracitado, foram constituídas duas entidades legais para as quais serão direcionados os ativos de geração eólica dos projetos de complexo Morro do Cruzeiro, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção. Sendo assim, a construção iniciou em 30 de maio de 2022, as primeiras turbinas eólicas entraram em operação em setembro de 2024, gerando 11,4 MW. Entrou em operação comercial dos demais 68,4 MW em outubro de 2024.

b. Projeto solar híbrido

i. Aprovação do projeto

Em 21 de dezembro de 2023 foi aprovado pela Administração da Companhia o Projeto Solar Híbrido, que consiste na instalação de usinas solares fotovoltaicas junto aos parques eólicos de Ventos de Santa Eugênia, Morro do Cruzeiro e Brotas de Macaúbas. A localidade deste projeto é estratégica e visa a complementariedade das fontes solares e eólica, considerando que grande parte da energia eólica é gerada no período noturno, enquanto a geração solar ocorre diurnamente, sendo dessa forma possível aproveitar ao máximo a infraestrutura de transmissão de energia elétrica.

No total serão instalados 394.200 módulos fotovoltaicos, com uma potência de 198,10 MWp (Santa Eugênia Solar) e 76,15 MWp (Morro do Cruzeiro Solar). Neste projeto serão utilizadas estruturas móveis que rastreiam o sol durante o dia, assim maximizando a geração dos módulos solares. As obras foram iniciadas em agosto de 2024, com previsão de conclusão ao longo de 2025. O projeto conta com orçamento aproximado de R\$ 880.000 (P50).

c. Acordo para compra de dois complexos eólicos operacionais

No dia 29 de dezembro de 2023 a Companhia concluiu junto a EDP Renováveis Brasil S.A. ("EDPR") a aquisição de dois parques eólicos operacionais no Estado do Rio Grande do Norte. Com isso, a Statkraft passou a deter 100% das ações das sociedades Jerusalém Holding S.A., Central Eólica Boqueirão I S.A., e Central Eólica Boqueirão II S.A. Os parques possuem juntos o total de 260,4 MW de capacidade instalada, com autorização de funcionamento até 2053. Vide nota explicativa nº11.

d. Alteração societária da Companhia

No dia 12 de setembro de 2023 a Statkraft Investimentos Ltda ("SKIN"), controladora da SKER, concluiu a operação de compra da totalidade das ações da SKER detidas pela Fundação dos Economistas Federais – FUNCEF pelo montante de R\$ 920.000. Com esta operação, a SKIN passou a deter a totalidade das 454.331.401 (quatrocentas e cinquenta e quatro milhões, trezentas e trinta e uma mil, quatrocentas e uma) ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Companhia, correspondentes à participação de 100,00% (cem por cento) no capital social total e votante da Companhia, e a FUNCEF deixou de ser acionista da Companhia.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

Nesta mesma data, a Assembleia Geral Extraordinária da SKER aprovou a conversão do registro da Companhia de emissor “categoria A” para emissor “categoria B”, mediante a submissão do respectivo pedido perante a Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), nos termos da Resolução CVM nº 80 de 29 de março de 2022, conforme alterada (“Resolução CVM 80/23”), pedido este deferido pela CVM em 27 de setembro de 2023. A Companhia está autorizada a negociar valores mobiliários em mercados regulamentados no Brasil como “categoria B”, além de estar sujeita ao cumprimento das obrigações de emissores “categoria B” previstas na Resolução CVM 80/23 e demais regulamentações aplicáveis.

1.2. Participações societárias

A Companhia possui participação societária nas seguintes companhias:

Companhia	Referência	Tipo	30.09.2024
Holding não operacional			
Jerusalém Holding S.A.	(j)	Controlada direta	100,00%
Eólicas operacionais			
Energen Energias Renováveis S.A..	(a)	Controlada direta	99,99%
Macaúbas Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100,00%
Novo Horizonte Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100,00%
Seabra Energética S.A.	(a)	Controlada direta	100,00%
Oslo I S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo II S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo III S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo IV S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo V S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo VI S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo VIII S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo IX S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Oslo X S.A. *	(e)	Controlada direta	100,00%
Serra da Mangabeira S.A.	(e)	Controlada direta	100,00%
Morro do Cruzeiro I S.A.*	(f)	Controlada direta	100,00%
Morro do Cruzeiro II S.A.*	(f)	Controlada direta	100,00%
Central Eólica Boqueirão I S.A.	(j)	Controlada direta	100,00%
Central Eólica Boqueirão II S.A.	(j)	Controlada direta	100,00%
Central Eólica Jerusalém I S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Central Eólica Jerusalém II S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Central Eólica Jerusalém III S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Central Eólica Jerusalém IV S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Central Eólica Jerusalém V S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Central Eólica Jerusalém VI S.A.	(j)	Controlada indireta	100,00%
Eólicas não operacionais			
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	(d)	Controlada direta	100,00%
Solares não operacionais			
Sol de Brotas 1 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 2 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 3 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 4 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 5 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 6 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Sol de Brotas 7 S.A.	(i)	Controlada direta	100,00%
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)			
Esmeralda S.A.	(b)	Controlada direta	100,00%
Santa Laura S.A.	(b)	Controlada direta	100,00%
Santa Rosa S.A.	(b)	Controlada direta	100,00%
Moinho S.A.	(c)	Controlada direta	100,00%
Santa Fé Energia S.A.	(c)	Controlada direta	100,00%
Passos Maia Energética S.A.	(c)	Controlada em conjunto	50,00%
Usinas Hidrelétricas de grande porte (UHE)			
Usina Hidrelétrica Cubatão S.A.	(h)	Coligada	20,00%
Ceran - Companhia Energética Rio das Antas	(h)	Coligada	5,00%
Comercialização de energia elétrica			
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(g)	Controlada direta	100,00%

* Parcialmente em operação

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

- a. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parques eólicos específicos, localizados nos Estados da Bahia e do Sergipe. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva - 2009 ("LER 2/2009").
- b. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Rio de Janeiro, respectivamente. Em regime de autorização, estes complexos têm toda a sua produção contratada com a Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobrás, no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA.
- c. Referem-se a controladas diretas e controlada em conjunto da Companhia, respectivamente, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Espírito Santo e Santa Catarina, respectivamente, atuando sobre o regime de autorização.
- d. Refere-se a controlada direta com projetos "greenfield" do segmento eólico em fase de desenvolvimento.
- e. Companhias constituídas para viabilização do projeto Ventos de Santa Eugênia, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-6) que ocorreu em 18 de outubro de 2019.
- f. Companhias constituídas para viabilização do projeto Morro do Cruzeiro, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-5) que ocorreu em 30 de setembro de 2021.
- g. Controlada direta com atividade principal de comercialização de energia elétrica no âmbito do mercado brasileiro e/ou de outros países.
- h. Refere-se a investimentos em coligada, com influência significativa, registrado pelo método de equivalência patrimonial, conforme nota explicativa nº 9 e 10.
- i. Referem-se a controladas diretas relacionadas ao Parque Fotovoltaico de Sol de Brotas em fase de desenvolvimento.
- j. Controladas diretas e indiretas adquiridas pela Companhia compostas por 2 complexos eólicos que têm como objeto social a exploração do potencial de geração e comercialização de energia elétrica de seus ativos operacionais localizados no estado do Rio Grande do Norte e atuando em regime de autorização.

1.3. Principais características dos empreendimentos de geração

A seguir encontram-se detalhes sobre as geradoras controladas, controlada em conjunto e empreendimento minoritários:

Empreendimentos	Tipo	Contratos	Portaria MME/Resolução Aneel	Prazo de autorização	Fim do período de concessão	Capacidade de produção instalada TOTAL (MW)	Participação da Statkraft na capacidade de produção instalada	Garantia física (MW)
Eólicas								
Barra dos Coqueiros (Energen)	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 617/2010	35 anos	jul/45	34,50	34,50	10,50
Macaúbas	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 580/2010	35 anos	jun/45	35,07	35,07	13,40
Novo Horizonte	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 673/2010	35 anos	jun/45	30,06	30,06	10,97
Seabra	EOL	LER 2/2009	Portaria MME nº 671/2010	35 anos	jun/45	30,06	30,06	11,33
Serra da Mangabeira	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº127/2020	35 anos	ago/55	79,80	79,80	34,30
VSE 01 (Oslo I S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº103/2020	35 anos	mar/55	51,30	51,30	21,90
VSE 02 (Oslo II S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº105/2020	35 anos	mar/55	11,40	11,40	4,80
VSE 03 (Oslo III S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº106/2020	35 anos	mar/55	39,90	39,90	17,90
VSE 05 (Oslo IV S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº107/2020	35 anos	mar/55	34,20	34,20	16,20
VSE 06 (Oslo VI S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº108/2020	35 anos	mar/55	34,20	34,20	15,20
VSE 07 (Oslo II S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 109/2020	35 anos	mar/55	17,10	17,10	7,30
VSE 08 (Oslo IV S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 118/2020	35 anos	mar/55	28,50	28,50	13,20
VSE 09 (Oslo V S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 119/2020	35 anos	mar/55	39,90	39,90	16,90
VSE 10 (Oslo IX S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.389/2021	35 anos	ago/56	45,60	45,60	21,30
VSE 11 (Oslo VIII S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.390/2021	35 anos	ago/56	28,50	28,50	13,00
VSE 12 (Oslo III S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 120/2020	35 anos	mar/55	39,90	39,90	18,00
VSE 13 (Oslo X S.A)	EOL	LEN 004/2019	Portaria MME nº 121/2020	35 anos	mar/55	39,90	39,90	17,68
VSE 14 (Oslo V S.A)	EOL	ACL	REA ANEEL nº 10.391/2021	35 anos	ago/56	22,80	22,80	10,30
Jerusalém I	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 51/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	15,70
Jerusalém II	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 55/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	15,60
Jerusalém III	EOL	28ª LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 56/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	17,20

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

Jerusalém IV	EOL	28º LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 53/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	16,80
Jerusalém V	EOL	28º LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 54/2019	35 anos	jan/54	29,40	29,40	16,60
Jerusalém VI	EOL	28º LEN - 003/2018 (A-6)	Portaria MME nº 52/2019	35 anos	jan/54	33,60	33,60	19,50
Morro do Cruzeiro I S.A.	EOL	ACL	Portaria MME nº 620/2022	35 anos	mar/57	5,70	5,70	2,98
Morro do Cruzeiro II S.A.	EOL	ACL	Portaria MME nº 621/2022	35 anos	mar/57	5,70	5,70	3,13
Central Eólica Boqueirão I	EOL	ACL	Res. Aut. ANEEL nº 8.460/2019	35 anos	set/57	42,00	42,00	Não Publicada
Central Eólica Boqueirão II	EOL	ACL	Res. Aut. ANEEL nº 8.461/2019	35 anos	set/57	37,80	37,80	Não Publicada
Total das eólicas						914,5	914,5	381,7
Hídricas								
Esmeralda	PCH	PROINFA	Res. ANEEL nº 605/2001	37,8 anos	set/39	22,2	22,2	12,3
Santa Laura	PCH	PROINFA	Res. ANEEL nº 379/2000	40 anos	set/40	15,0	15,0	8,0
Santa Rosa	PCH	PROINFA	Res. ANEEL nº 197/2001	40,6 anos	dez/41	30,0	30,0	17,1
Moinho	PCH	Cemig	Res. Aut. ANEEL nº 1.451/2008	40,2 anos	set/48	13,7	13,7	7,0
PCH Victor Batista Adami (Passos Maia)	PCH	Cemig	Res. Aut. ANEEL nº 68/2004	45 anos	fev/49	25,0	12,5	13,7
Monel Monjolinho (SKER)	UHE	LEN 4/2006	Contrato concessão nº 18/2002	41 anos	abr/43	74,0	74,0	39,7
Suiça (SKER)	UHE	EDP Com.	Contrato concessão nº 1/2014	31,6 anos	fev/27	35,3	35,3	21,6
Viçosa (SKER)	PCH	ESCELSA	Res. ANEEL nº 1111/1999	31,5 anos	out/30	4,5	4,5	2,5
São João (SKER)	PCH	ESCELSA	Res. ANEEL nº 110/1999	31,5 anos	out/30	25,0	25,0	13,0
Alegre (SKER)	PCH	ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	31,9 anos	mai/27	2,1	2,1	1,2
Fruteiras (SKER)	PCH	ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	30,8 anos	abr/26	8,7	8,7	5,6
Jucu (SKER)	PCH	ESCELSA	Contrato concessão nº 4/2013	31 anos	jun/26	4,8	4,8	2,6
Rio Bonito (SKER) (i)	PCH	CBR - ESCELSA/ CCEAR ⁽¹⁾	Contrato concessão nº 4/2013	31 anos	jun/26	22,5	22,5	9,4
Francisco Gros (Santa Fé)	PCH	CCEAR	Res. ANEEL nº 482/2001	31,9 anos	set/33	29,0	29,0	15,6
Monte Claro (CERAN)	UHE	CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	38,7 anos	nov/39	130,0	6,5	53,3
Castro Alves (CERAN)	UHE	CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	38,6 anos	out/39	130,0	6,5	59,8
14 de julho (CERAN)	UHE	CPFL/SKER/CCEAR/ CCEAL	Contrato concessão nº 8/2001	39,7 anos	nov/39	100,0	5,0	45,2
Total das hídricas						671,9	317,4	327,5
Total das fontes						1.586,4	1.231,9	709,2

1.4. Aprovação das demonstrações financeiras intermediárias

Estas demonstrações financeiras intermediárias foram aprovadas pela Administração em 8 de novembro de 2024.

2. Base de preparação

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB" e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. A base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Assim, e como descrito no Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia optou por apresentar as notas explicativas nesse ITR de forma resumida nos casos em que não haja mudanças em relação ao apresentado nas demonstrações anuais. Portanto, as correspondentes informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conexão àquelas demonstrações financeiras.

3. Estimativas e julgamentos contábeis críticos

3.1. Estimativas e premissas contábeis críticas

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência da Administração e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As estimativas e premissas que possuem grau elevado de julgamento e complexidade, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos, estão contempladas abaixo.

a. Vida útil do ativo imobilizado

O Grupo estima a vida útil do ativo imobilizado das usinas hídricas utilizando as taxas de depreciação que representam o valor residual do imobilizado ao fim da concessão, de acordo com as taxas de depreciação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em função do entendimento da Administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da concessão/autorização. Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado. Anualmente, o grupo avalia se há indícios de mudança da vida útil técnica esperada para os grupos de ativos, e a cada três anos é formalizado um novo estudo técnico, independentemente da existência de evidências de mudança da expectativa adotada de vida útil.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

b. Teste de redução do valor recuperável dos ativos de longa duração

O Grupo realiza, a cada emissão de demonstrações financeiras, ou sempre que houver indicativos, uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pelo Grupo. O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior valor entre:

- i. seu valor justo menos custos estimados de venda; e
- ii. seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim de sua vida útil. Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, o Grupo reconhece uma redução no saldo contábil desses ativos, quando aplicável.

O processo de revisão do valor recuperável de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos por meio da realização de análises. Os saldos de imobilizado e intangível de longa duração estão nas rubricas “Imobilizado” e “Intangível”.

c. Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. Essas técnicas incluem o uso de operações recentes contratadas com terceiros e análise de fluxos de caixa descontados. O Grupo usa seu julgamento para escolher diversos métodos e definir premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

d. Custos de desmobilização dos parques eólicos

As principais atividades a serem concluídas no processo de desmontagem são a remoção de: (i) pás; (ii) eixo; (iii) motor; (iv) seções de torre de aço; e (v) painéis elétricos e outros. Devido à falta de custos históricos de desmobilização no mercado (o segmento eólico no Brasil é bastante novo), bem como da própria empresa, foi necessário considerar os custos dos serviços de instalação para avaliar o custo do desmantelamento de usinas eólicas. Para o custo de montagem de um parque eólico foi considerado o custo de mobilização de guindaste e mão de obra, além do custo diário para executar o serviço.

e. Provisões para riscos cíveis, tributários e trabalhistas

Estas estimativas são mensuradas com base em avaliação e qualificação dos riscos com probabilidade de perda provável. Estas avaliações são suportadas pelo julgamento dos seus assessores jurídicos e da administração, considerando as jurisprudências e o histórico de eventuais acordos e decisões, bem como outros aspectos aplicáveis.

f. Realização do imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais

Os ativos diferidos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais são reconhecidos com base na expectativa de lucro futuro das companhias que geram tais prejuízos.

g. Mútuo passivo entre partes relacionadas

A classificação do mútuo passivo com partes relacionadas leva em consideração a interpretação da Companhia em relação às características, condições, documentação, regras e ritos de governança estabelecidos para a realização desse tipo de operação. A Companhia manteve registrado o valor correspondente a passivo de mútuo com partes relacionadas pelo período de junho de 2017 a fevereiro de 2023. A natureza de tal obrigação vinha sendo contestada por acionista não controlador que não reconhecia a existência de uma obrigação contratual de entrega de caixa por parte da Companhia. O assunto estava em processo de arbitragem entre as partes e, portanto, sua contabilização é considerada um julgamento crítico da administração que concluiu, com base em pareceres jurídicos obtidos, que a classificação mais adequada, seria o registro como mútuo passivo durante o período anteriormente citado.

Levando em consideração a conclusão do processo de arbitragem ocorrida no segundo trimestre de 2023, a Administração reavaliou sua estimativa e alterou o tratamento contábil desta operação, resultando na baixa integral do passivo referente ao

h. Alocação de preço de compra advindo de combinações de negócios

Em uma transação de combinação de negócios é requerido que os ativos e passivos dos negócios adquiridos sejam registrados pelo seu valor justo. Para alguns ativos e passivos é necessário fazer o uso de técnicas de mensuração que envolvem o uso de julgamento e estimativas. As técnicas utilizadas e ajustes a valor justo são apresentados em nota explicativa específica quando uma combinação de negócios é realizada.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

3.2. Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados

- a. CPC 26 (R1) (IAS 1) – “Apresentação das Demonstrações Contábeis”: Em janeiro de 2020, as alterações emitidas pelo IASB especificaram os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. Tais especificações determinaram que a entidade não teria o direito de evitar a liquidação de um passivo por pelo menos doze meses, caso, na data do balanço, não tivesse cumprido com índices previstos em cláusulas restritivas (ex.: covenants), mesmo que a mensuração contratual do covenant somente fosse requerida após a data do balanço em até doze meses. Em outubro de 2022, nova alteração foi emitida para esclarecer que passivos que contêm cláusulas contratuais restritivas requerendo atingimento de índices sob covenants somente após a data do balanço, não afetam a classificação como circulante ou não circulante. Somente covenants com os quais a entidade é requerida a cumprir até a data do balanço afetam a classificação do passivo, mesmo que a mensuração somente ocorra após aquela data. A alteração de 2022 mudou a data de aplicação da alteração de 2020. Desta forma, ambas as alterações se aplicam para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2024.
- b. CPC 26 (R1) (IAS 1 e IFRS Practice Statement 2) – “Divulgação de políticas contábeis”: Em fevereiro de 2021 o IASB emitiu nova alteração ao IAS 1 sobre divulgação de políticas contábeis "materiais" ao invés de políticas contábeis "significativas". As alterações definem o que é "informação de política contábil material" e explicam como identificá-las. Também esclarece que informações imateriais de política contábil não precisam ser divulgadas, mas caso o sejam, que não devem obscurecer as informações contábeis relevantes. Para apoiar esta alteração, o IASB também alterou a "IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements" para fornecer orientação sobre como aplicar o conceito de materialidade às divulgações de política contábil.
- c. CPC 23 (IAS 8) – “Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”: a alteração emitida em fevereiro de 2021 esclarece como as entidades devem distinguir as mudanças nas políticas contábeis de mudanças nas estimativas contábeis, uma vez que mudanças nas estimativas contábeis são aplicadas prospectivamente a transações futuras e outros eventos futuros, mas mudanças nas políticas contábeis são geralmente aplicadas retrospectivamente a transações anteriores e outros eventos anteriores, bem como ao período atual.
- d. CPC 32 (IAS 12) – “Tributos sobre o Lucro”: a alteração emitida em maio de 2021 requer que as entidades reconheçam o imposto diferido sobre as transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis. Isso normalmente se aplica a transações de arrendamentos (ativos de direito de uso e passivos de arrendamento) e obrigações de descomissionamento e restauração, como exemplo, e exigirá o reconhecimento de ativos e passivos fiscais diferidos adicionais.

O Grupo avalia as alterações que tenham impacto significativo sobre as demonstrações financeiras intermediárias. Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre o Grupo.

4. Gestão de capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade das empresas para oferecer retorno aos seus acionistas e outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal, adequada para tal fim. A relação dívida líquida / patrimônio líquido é verificada conforme segue:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Total dos financiamentos	51.313	156.453	2.328.449	2.135.262
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(468.968)	(458.466)	(1.026.912)	(559.750)
(-) Aplicação financeira restrita	-	-	(90.637)	(60.505)
(excedente de caixa)/dívida líquida	(417.655)	(302.013)	1.210.900	1.515.007
Total do patrimônio líquido	5.104.253	4.761.337	5.104.253	4.761.344
Índice de alavancagem financeira - %	-	-	23,72%	31,82%

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

5. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Contas bancárias em moeda funcional	74	1.292	4.771	13.668
Aplicações financeiras com liquidez imediata	468.894	457.174	1.022.141	546.082
	<u>468.968</u>	<u>458.466</u>	<u>1.026.912</u>	<u>559.750</u>

As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário - CDBs com rentabilidade média de 100,73% para a controladora e de 99,16% para o consolidado (101,28% para a controladora e de 100,85% para o consolidado em 31 de dezembro de 2023), referenciada no CDI, emitidos por instituições financeiras no Brasil. Estas aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer momento sem quaisquer restrições ou risco de alterações significativas em seus valores justos.

6. Contas a receber

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fornecimento de energia elétrica	i.	33.002	26.319	122.184	104.078
Saldo de mercado de curto prazo	ii.	3.389	2.612	27.353	11.549
Geração excedente aos contratos CER	iii.	-	-	26.909	55.984
		<u>36.391</u>	<u>28.931</u>	<u>176.446</u>	<u>171.611</u>
Classificação no balanço patrimonial					
Ativo Circulante		36.391	28.931	170.877	143.399
Ativo não circulante		-	-	5.569	28.212

i. Saldo de recebíveis de clientes pelo fornecimento de energia elétrica em contratos firmados no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, dos contratos regulados e contratos bilaterais, das operações de venda de energia da controlada SKERCOM e outros contratos, com prazo médio de vencimento de 35 dias.

ii. Saldo de recebíveis de fornecimento de energia elétrica liquidado no mercado de curto prazo.

iii. Saldo referente ao excedente de geração de energia entre 100% e 130% ao montante contratado pelo Contrato de Energia de Reserva - CER mantido com a CCEE nas subsidiárias que compõem os parques eólicos em operação do Grupo Statkraft, que é recebido ao final da apuração de cada quadriênio, quando os saldos são transferidos gradativamente para o curto prazo, conforme expectativa de realização de caixa e atualizados pelo índice IPCA. Já a geração acima de 130% é classificada no curto prazo, conforme expectativa de realização nos próximos 12 meses.

7. Aplicação financeira restrita

Por força dos contratos de financiamentos firmados com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. ("BNB") para o custeio das obras das usinas eólicas das controladas pertencentes aos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro (vide nota explicativa nº 1.1), tais empresas devem manter saldos em conta corrente remunerada, ou de aplicação financeira, denominada "conta reserva", que visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o banco. As aplicações financeiras restritas são constituídas de forma prévia sobre o valor desembolsado até o referido período e limitado a um valor fixo determinado por Companhia, mantido por todo o prazo do financiamento. A rentabilidade está referenciada no CDI. Adicionalmente, nesta rubrica está apresentado o saldo de aplicação financeira restrita da Companhia mantido em decorrência do mútuo com a acionista Statkraft Investimentos Ltda., conforme mencionado na nota explicativa nº 8 (v e vi). As movimentações das aplicações financeiras restritas podem ser assim demonstradas:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Saldo inicial do período	-	64.115	60.505	88.197
Aquisição de controlada	-	-	-	23.200
Aplicação	-	-	29.781	3.984
Rendimentos líquidos de impostos	-	2.090	5.722	11.329
Resgates	-	(66.205)	(5.371)	(66.205)
Saldo final do período	-	-	90.637	60.505
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	-	-	5.120	5.206
Ativo não circulante	-	-	85.517	55.299

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

8. Partes relacionadas

As operações são realizadas em condições específicas acordadas entre as partes. Os saldos patrimoniais são assim demonstrados:

Ativo		Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Circulante					
Partes relacionadas					
	Central Eólica Boqueirao I S.A.	(i)	305	-	-
	Central Eólica Boqueirao II S.A.	(i)	275	-	-
	Central Eólica Jerusalem I S.A.	(i)	205	-	-
	Central Eólica Jerusalem II S.A.	(i)	197	-	-
	Central Eólica Jerusalem III S.A.	(i)	489	-	-
	Central Eólica Jerusalem IV S.A.	(i)	193	-	-
	Central Eólica Jerusalem V S.A.	(i)	183	-	-
	Central Eólica Jerusalem VI S.A.	(i)	211	-	-
	Energen Energias Renováveis S.A.	(i)	290	71	-
	Esmeralda S.A.	(i)	230	77	-
	Jerusalem Holding S.A.	(i)	27	-	-
	Macaubas Energetica S.A.	(i)	984	9.289	-
	Moinho S.A.	(i)	176	56	-
	Morro do Cruzeiro I S.A.	(i)	737	236	-
	Morro do Cruzeiro II S.A.	(i)	32	86	-
	Novo Horizonte Energetica S.A.	(i)	742	571	-
	Oslo I S.A.	(i)	1.656	151	-
	Oslo II S.A.	(i)	410	63	-
	Oslo III S.A.	(i)	4.323	470	-
	Oslo IV S.A.	(i)	682	51	-
	Oslo IX S.A.	(i)	3.534	46	-
	Oslo V S.A.	(i)	5.495	790	-
	Oslo VI S.A.	(i)	481	212	-
	Oslo VIII S.A.	(i)	406	59	-
	Oslo X S.A.	(i)	309	550	-
	Passos Maia Energética S.A.	(i)	249	78	249
	Santa Fé Energia S.A.	(i)	411	91	-
	Santa Laura S.A.	(i)	231	60	-
	Santa Rosa S.A.	(i)	313	95	-
	Seabra Energetica S.A.	(i)	769	10.204	-
	Serra da Mangabeira S.A.	(i)	32	15	-
	Statkraft Energia do Brasil Ltda	(iii)	845	50	2.219
	Sol de Brotas 1 S.A.	(i)	1.061	-	-
	Sol de Brotas 3 S.A.	(i)	947	-	-
	Sol de Brotas 4 S.A.	(i)	51	51	-
	Sol de Brotas 6 S.A.	(i)	228	228	-
	Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(iii)	1.343	1.949	-
	Statkraft Energias Renovables S.A.	(ii)	69	20	69
	Statkraft Investimentos Ltda	(ii)	36	14	36
	Ventos de São Vitorino Energias Renovaveis S.A.	(ii)	804	804	-
	Chacabuco 18 Solar SpA	(ii)	13	6	13
	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	(ii)	35	10	35
	Eólica Cauquenes Dos SpA	(ii)	5	-	5
	Eólica Cauquenes Uno SpA	(ii)	5	-	5
	GR Bayovar S.A.C.	(ii)	1	2	1
	GR Vale S.A.C.	(ii)	3	2	3
	Inversiones Shaqsha S.A.C	(ii)	2	10	2
	Parina Solar SpA	(ii)	22	6	22
	Parque Eolico Litueche SpA	(ii)	5	-	5
	Pauna Solar SpA	(ii)	22	6	22
	Statkraft Chile Inversiones Electricas	(ii)	969	315	1.201
	Solarcentury Chile SpA	(ii)	8	2	8
	Solarcentury Projects SpA	(ii)	5	2	5
	Statkraft AS	(ii)	539	260	539
	Statkraft Eólico S.A.	(ii)	69	20	69
	Statkraft Peru Holding SA	(ii)	1	-	1
	Statkraft Peru S.A	(ii)	595	20	595
	Statkraft Tinguirica y Compañía	(ii)	8	2	8
	Statkraft Varne AS	(ii)	1	-	1
	Tamarugo Solar SpA	(ii)	22	6	22

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

Tidong Power Gen Pvt Ltd	(ii)	14	12	14	12
Transrucatayo S.A.	(ii)	22	6	22	6
Vientos del Desierto SpA	(ii)	24	6	22	6
		32.351	27.130	5.193	2.794
Dividendos a receber					
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	(iv)	11.981	11.981	11.981	11.981
Esmeralda S.A.	(iv)	-	9.218	-	-
Macaúbas Energética S.A.	(iv)	-	5.591	-	-
Moinho S.A.	(iv)	-	3.640	-	-
Novo Horizonte Energética S.A.	(iv)	-	5.097	-	-
Passos Maia Energética S.A.	(iv)	-	4.070	-	4.070
Seabra Energética S.A.	(iv)	4.832	4.832	-	-
Santa Laura S.A.	(iv)	-	5.677	-	-
Santa Rosa S.A.	(iv)	-	12.465	-	-
Santa Fé Energia S.A.	(iv)	-	7.039	-	-
Jerusalem Holding S.A.	(iv)	7.265	-	-	-
Central eólica Boqueirão I S.A.	(iv)	1.702	-	-	-
Central eólica Boqueirão II S.A.	(iv)	937	-	-	-
		26.717	69.610	11.981	16.051
Não circulante					
Mútuos					
Água Quente Ltda.	(v)	8.710	7.936	8.710	7.936
Bom Retiro S.A.	(v)	5.204	4.840	5.204	4.840
Provisão para perdas estimadas com créditos	(vi)	(13.914)	(12.776)	(13.914)	(12.776)
		-	-	-	-
Total do ativo		59.068	96.740	17.174	18.845
Passivo					
Circulante					
Partes relacionadas					
Energen Energias Renováveis S.A.	(viii)	5	-	-	-
Esmeralda S.A.	(viii)	19	6	-	-
Macaúbas Energetica S.A.	(viii)	9	-	-	-
Moinho S.A.	(viii)	4	10	-	-
Morro do Cruzeiro I S.A.	(viii)	10	87	-	-
Novo Horizonte Energetica S.A.	(viii)	10	-	-	-
Oslo I S.A.	(viii)	8	-	-	-
Oslo II S.A.	(viii)	2	-	-	-
Oslo III S.A.	(viii)	2.851	-	-	-
Oslo IV S.A.	(viii)	2	-	-	-
Oslo IX S.A.	(viii)	4	-	-	-
Oslo V S.A.	(viii)	44	-	-	-
Oslo VI S.A.	(viii)	18	-	-	-
Oslo VIII S.A.	(viii)	2	-	-	-
Oslo X S.A.	(viii)	28	-	-	-
Passos Maia Energética S.A.	(viii)	8	-	8	-
Santa Fé Energia S.A.	(viii)	8	-	-	-
Santa Laura S.A.	(viii)	9	52	-	-
Santa Rosa S.A.	(viii)	13	-	-	-
Seabra Energetica S.A.	(viii)	10	-	-	-
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(ix)	372	1.247	-	1.247
Statkraft Energia do Brasil Ltda	(ix)	907	-	1.985	-
Statkraft AS	(vii)	1.780	6.040	6.581	16.914
Statkraft Energi AS	(vii)	162	425	1.800	2.185
Statkraft Italia S.r.l.	(vii)	24	-	24	-
Statkraft UK Ltd	(vii)	6	6	93	-
Dona francisca energética S.A.	(vii)	-	124	-	124
		6.315	7.997	10.491	20.470
Dividendos a pagar					
Statkraft Investimentos Ltda	(x)	7.549	18.097	7.549	18.097
		7.549	18.097	7.549	18.097
Total do passivo		13.864	26.094	18.040	38.567

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

- i. Saldos a receber pela prestação de serviços compartilhados, serviços de O&M (operação e manutenção) entre controladora e suas investidas no Brasil e redução de capital.
- ii. Saldos a receber pela prestação de serviços de partes relacionadas no Brasil e no exterior, principalmente por posição de profissionais regionais.
- iii. Saldo a receber referente a operações de venda de energia como estratégia comercial.
- iv. Saldo a receber referente a dividendos de Controladas.
- v. Saldo de mútuos mantidos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, com prazo indeterminado e juros vinculados aos índices de IPCA e IGPM, respectivamente.
- vi. Provisão para perda ao valor recuperável de saldos de mútuos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, que estão com as suas operações descontinuadas.
- vii. Saldos a pagar referente serviços tomados de partes relacionadas no exterior.
- viii. Saldo a pagar referente a prestação de serviços compartilhados com partes relacionadas no Brasil.
- ix. Saldo a pagar referente a operações de compra de energia como estratégia comercial.
- x. Saldo a pagar referente a dividendos para Controladora.

A seguir, as transações ocorridas no resultado do período:

Resultado	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Receitas				
Receita de serviços com partes relacionadas				
Central Eólica Boqueirao I S.A.	785	-	-	-
Central Eólica Boqueirao II S.A.	708	-	-	-
Central Eólica Jerusalem I S.A.	516	-	-	-
Central Eólica Jerusalem II S.A.	494	-	-	-
Central Eólica Jerusalem III S.A.	806	-	-	-
Central Eólica Jerusalem IV S.A.	485	-	-	-
Central Eólica Jerusalem V S.A.	457	-	-	-
Central Eólica Jerusalem VI S.A.	534	-	-	-
Chacabuco 18 Solar SpA	6	-	6	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	24	-	24	-
Energen Energias Renováveis S.A.	691	579	-	-
Eólica Cauquenes Dos SpA	5	-	5	-
Eólica Cauquenes Uno SpA	5	-	5	-
Esmeralda S.A.	572	679	-	-
GR Bayovar S.A.C.	6	-	6	-
GR Vale S.A.C.	10	-	10	-
Inversiones Shaqsha S.A.C	24	-	24	-
Jerusalem Holding S.A.	36	-	-	-
Macaubas Energetica S.A.	2.400	2.171	-	-
Moinho S.A.	385	438	-	-
Morro do Cruzeiro I S.A.	1.996	1.535	-	-
Morro do Cruzeiro II S.A.	391	716	-	-
Novo Horizonte Energetica S.A.	2.420	2.194	-	-
Oslo I S.A.	1.093	495	-	-
Oslo II S.A.	955	477	-	-
Oslo III S.A.	2.848	3.979	-	-
Oslo IV S.A.	1.501	871	-	-
Oslo V S.A.	837	193	-	-
Oslo VI S.A.	971	457	-	-
Oslo VIII S.A.	851	420	-	-

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

Oslo IX S.A.	1.185	295	-	-
Oslo X S.A.	793	196	-	-
Passos Maia Energética S.A.	699	746	699	746
Parina Solar SpA	15	-	15	-
Parque Eolico Litueche SpA	5	-	5	-
Pauna Solar SpA	15	-	15	-
Santa Fé Energia S.A.	1.095	685	-	-
Santa Laura S.A.	530	537	-	-
Santa Rosa S.A.	806	992	-	-
Seabra Energetica S.A.	2.352	2.219	-	-
Serra da Mangabeira S.A.	194	211	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	238	-	304	-
Sol de Brotas 1 S.A.	1.753	-	-	-
Sol de Brotas 3 S.A.	1.568	-	-	-
Solarcentury Chile SpA	6	-	6	-
Solarcentury Projects SpA	2	-	2	-
Statkraft AS	735	-	735	-
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	98	41	-	-
Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda	-	4	-	4
Statkraft Energías Renovables S.A.	46	-	46	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	238	55	304	55
Statkraft Eólico S.A.	46	-	46	-
Statkraft Investimentos Ltda	103	68	103	68
Statkraft Peru Holding SA	1	-	1	-
Statkraft Peru S.A.	566	13	566	13
Statkraft Tinguiririca y Compañía	6	-	6	-
Statkraft Varne AS	1	-	1	-
Tamarugo Solar SpA	15	-	15	-
Transrucatayo S.A.	15	-	15	-
Vientos del Desierto SpA	15	-	15	-
	35.952	21.266	2.979	886
Receita na revenda de mercadoria				
Macaubas Energetica S.A.	2.705	6.909	-	-
Novo Horizonte Energetica S.A.	682	5.843	-	-
Oslo III S.A.	658	-	-	-
Seabra Energetica S.A.	730	11.108	-	-
	4.775	23.860	-	-
Receita na venda de energia elétrica				
Moinho S.A.	55	-	-	-
Oslo I S.A.	887	-	-	-
Santa Fé Energia S.A.	16	-	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	7.065	10	14.013	10
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	17.035	18.838	-	-
	25.058	18.848	14.013	10
Custos				
Custo na compra de energia elétrica				
Dona Francisca Energética S.A.	(753)	(1.104)	(753)	(1.104)
Statkraft Energia do Brasil Ltda	(5.226)	-	(15.666)	-
Statkraft Comercialização de Energia S.A.	(13.868)	(36.071)	-	-
	(19.847)	(37.175)	(16.419)	(1.104)
Custo de serviços intercompany				
Statkraft AS	-	-	(6.831)	-
	-	-	(6.831)	-

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

Despesas				
Despesas com prestação de serviços				
Energen Energias Renováveis S.A.	(2)	(2)	-	-
Esmeralda S.A.	(14)	(3)	-	-
Oslo III S.A.	(136)	-	-	-
Santa Laura S.A.	(30)	-	-	-
Santa Rosa S.A.	(29)	(4)	-	-
Statkraft Energia do Brasil Ltda	(745)	-	(745)	-
Statkraft AS	(25.403)	(353)	-	(353)
Statkraft Development Spain S.L	(310)	-	(315)	-
Statkraft Energi AS	(2.760)	-	(8.249)	-
Statkraft Germany GmbH	(121)	-	(128)	-
Statkraft Ireland Ltd	-	-	(2)	-
Statkraft Italia S.r.l.	(31)	-	(31)	-
Statkraft Markets B.V.	(4)	-	(4)	-
Statkraft Sverige AB	-	-	(230)	-
Statkraft UK Ltd	(56)	-	(387)	-
	(29.641)	(362)	(10.091)	(353)
Despesas de serviços intercompany				
Statkraft AS	-	-	(67.864)	-
	-	-	(67.864)	-
Receitas (despesas) financeiras				
Com mútuos				
Statkraft Investimentos Ltda	-	28.197	-	28.197
	-	28.197	-	28.197

As transações acima referem-se a receitas de O&M, compartilhamento de custos, revenda de materiais de estoque e compra e venda de energia de acordo com a estratégia comercial. As receitas de O&M são reconhecidas no grupo de receita líquida na controladora e a recuperação dos custos compartilhados é reconhecida como redutora no grupo de despesas gerais e administrativas.

8.1 Remuneração do pessoal-chave da administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração, que inclui o SVP e VPs estatutários totalizou R\$ 9.143 no período findo em 30 de setembro de 2024, e R\$ 8.284 no período findo em 30 de setembro de 2023, correspondendo a benefícios de curto prazo e encargos previdenciários. A Companhia não possui pessoal-chave que não seja estatutário e não possui planos de remuneração pós-emprego, de rescisão, ou baseada em ação ou outros benefícios de longo prazo.

9. Investimento ao valor justo**9.1 Composição do investimento ao valor justo**

Os respectivos investimentos abaixo está relacionado a entidades sobre a qual a Companhia não possui influência significativa nos seus respectivos negócios.

	Part. %	Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Dona Francisca energética S.A.	2,12	-	7.322	-	7.322
		-	7.322	-	7.322

9.2 Mutações do investimento ao valor justo

O saldo do investimento a valor justo em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 7.322. A Companhia realizou a venda da investida Dona Francisca Energética S.A em julho de 2024 pelo montante de R\$7.000. O impacto da operação em outros resultados abrangentes está líquido de imposto de renda e contribuição social e monta em R\$3.900 e o impacto no resultado do exercício é de R\$ 1.412 que refere-se ao custo histórico do investimento.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

10. Investimentos e passivos a descoberto

A composição e movimentação dos investimentos em empresas controladas, coligadas e controladas em conjunto são assim demonstradas:

	Part. %	Equivalência Patrimonial									Controladora		
		31.12.2023		Juros capitalizados e lucros não realizados ¹			Amortização da mais valia e ágio		Aumento (Redução) de capital		Ajuste do preço de alocação		30.09.2024
		Resultado do período		IOF			AFAC	Dividendos		Outros			
Controladas													
Central eólica Boqueirão I	100%	234.067	2.566	-	487	(3.241)	4.100	-	-	5.538	-	243.517	
Central eólica Boqueirão II	100%	175.575	344	-	433	(2.611)	4.900	-	-	5.003	-	183.644	
Energen Energias Renováveis	100%	113.157	(6.660)	93	-	-	-	-	-	-	160	106.750	
Esmeralda	100%	42.022	26.937	(4)	-	-	-	-	(16.282)	-	(5)	52.668	
Jerusalem Holding	100%	733.140	(29.943)	-	21.388	(6.135)	5.600	-	-	(29.956)	-	694.094	
Macaúbas Energética	100%	99.004	10.866	97	-	-	-	-	(6.409)	-	167	103.725	
Moinho	100%	76.033	11.310	(19)	-	-	-	-	(10.921)	-	(31)	76.372	
Morro do Cruzeiro I	100%	172.589	(7.088)	-	-	-	-	27.598	-	-	-	193.099	
Morro do Cruzeiro II	100%	136.586	(5.091)	-	-	-	-	23.073	-	-	-	154.568	
Novo Horizonte Energética	100%	85.877	12.281	111	-	-	(7.000)	-	(13.403)	-	(474)	77.392	
Oslo I	100%	155.832	(1.168)	-	-	-	(7.500)	6.264	-	-	-	153.428	
Oslo II	100%	87.820	(1.222)	-	-	-	(4.000)	15	-	-	-	82.613	
Oslo III	100%	250.345	3.656	-	-	-	(36.000)	7.264	-	-	-	225.265	
Oslo IV	100%	191.549	2.080	-	-	-	(13.500)	7.687	-	-	-	187.816	
Oslo IX	100%	134.022	4.163	-	-	-	(4.000)	4.229	-	-	-	138.414	
Oslo V	100%	190.226	1.550	-	-	-	(6.000)	11.369	-	-	-	197.145	
Oslo VI	100%	107.748	466	-	-	-	-	1.856	-	-	-	110.070	
Oslo VIII	100%	94.420	1.248	-	-	-	-	888	-	-	-	96.556	
Oslo X	100%	138.791	2.048	-	-	-	-	6.048	-	-	-	146.887	
Santa Fé Energia	100%	248.477	21.316	-	-	(8.382)	(7.000)	-	(12.061)	-	-	242.350	
Santa Laura	100%	37.966	16.821	(5)	-	-	-	-	(9.323)	-	(8)	45.451	
Santa Rosa	100%	86.247	36.270	(40)	-	-	-	-	(22.535)	-	(62)	99.880	
Seabra Energetica	100%	102.270	10.960	83	-	-	4.500	-	-	-	140	117.953	
Serra da Mangabeira	100%	216.324	(1.525)	-	-	-	-	30.384	-	-	-	245.183	
Sol de Brotas 1	100%	-	(495)	-	-	-	1.000	20.159	-	-	-	20.664	
Sol de Brotas 2	100%	-	(484)	-	-	-	1.000	20.744	-	-	-	21.260	
Sol de Brotas 3	100%	-	291	-	-	-	1.000	21.960	-	-	-	23.251	
Sol de Brotas 4	100%	8	338	-	-	-	1.000	21.800	-	-	-	23.146	
Sol de Brotas 5	100%	1	334	-	-	-	1.000	21.960	-	-	-	23.295	
Sol de Brotas 6 S.A.	100%	-	(57)	-	-	-	50	19.095	-	-	-	19.088	
Sol de Brotas 7	100%	20	422	-	-	-	1.000	19.980	-	-	-	21.422	
Statkraft Comercialização de Energia	100%	17.402	19.342	-	-	-	-	-	-	-	-	36.744	
Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A.	100%	-	(235)	-	-	-	-	60	-	-	175	-	
		3.927.518	131.641	316	22.308	(20.369)	(59.850)	272.433	(90.934)	(19.415)	62	4.163.710	
Coligadas													
Passos Maia Energética	50%	50.942	13.942	-	-	-	-	-	(12.209)	-	-	52.675	
Companhia Energética Rio das Antas	5%	14.548	(1.748)	-	-	-	-	-	-	-	(690)	12.110	
		65.489	12.195	-	-	-	-	-	(12.209)	-	(690)	64.785	
		3.993.007	143.836	316	22.308	(20.369)	(59.850)	272.433	(103.143)	(19.415)	(628)	4.228.495	
Consolidado													
	Part. %	Equivalência Patrimonial			30.09.2024								
		31.12.2023	Resultado do período	Dividendos		Outros							
Controladas													
Passos Maia Energética S.A.	50%	47.401	13.942	(12.209)	-	49.134							
Companhia Energética Rio das Antas	5%	14.550	(1.748)	-	(691)	12.111							
		61.950	12.195	(12.209)	(691)	61.245							
		61.950	12.195	(12.209)	(691)	61.245							

¹ Amortização de serviços e juros capitalizados durante o período de implantação das subsidiárias, realizada conforme prazo de autorização das usinas.

A Companhia também possui 20% de participação na Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. A empresa constituída para este investimento encontra-se atualmente em fase de encerramento pelos acionistas tendo seu projeto de desenvolvimento devolvido para ANEEL. Decorrente da inviabilidade do projeto este investimento encontra-se totalmente reduzido ao seu valor recuperável que para os exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e período findo em 30 de setembro de 2024 é zero.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

11. Combinação de negócios

11.1. Aquisições 2023

a. Central Eólica Jerusalém Holding S.A. e Central Eólica Boqueirão I e II S.A.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia, adquiriu 100% da participação societária da Central Eólica Jerusalém Holding S.A. (Complexo Jerusalém) e das empresas Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A. (Complexo Boqueirão), incluindo oito parques eólicos e uma holding não operacional localizados nas cidades de Lajes, Pedra Preta, Pedro Avelino, e Caiçara do Rio do Vento, no estado do Rio Grande do Norte, Brasil. Os Complexos Jerusalém e Boqueirão são parques de geração de energia eólica operacionais com capacidade de geração de 180,6 MW e 79,8 MW, respectivamente. A transação está alinhada à estratégia da Statkraft de possuir portfólios flexíveis em geração renovável através do desenvolvimento de projetos próprios e de aquisições. As oito subsidiárias operacionais adquiridas na transação estão descritas a seguir:

Complexo Jerusalém:

- ▶ Central Eólica Jerusalém I S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém II S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém III S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém IV S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém V S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém VI S.A.

Complexo Boqueirão:

- ▶ Central Eólica Boqueirão I S.A.
- ▶ Central Eólica Boqueirão II S.A.

b. Contraprestação transferida

O valor da compra foi inicialmente de R\$1.020.466 em 29 de dezembro de 2023 e, após a assunção do controle, o mesmo foi ajustado para R\$ 1.008.490 em 30 de setembro de 2024, está distribuído da seguinte forma:

	30.09.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Preço de aquisição	648.850	359.639	1.008.490	669.362	351.104	1.020.466
Contraprestação retida ¹	(15.994)	-	(15.994)	(29.988)	-	(29.988)
	632.856	359.639	992.496	639.374	351.104	990.478

¹ Em 27 de agosto de 2024 a Companhia pagou o montante de R\$ 13.994 referente parte da aquisição dos Complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão.

c. Acervo líquido a valor justo

A tabela abaixo resume os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data base de 29 de dezembro de 2023 e 30 de setembro de 2024:

	Complexo Jerusalém			Complexo Boqueirão		
	Mensuração inicial 29.12.2023	Avaliação 30.09.2024	Ajustes 30.09.2024	Mensuração inicial 29.12.2023	Avaliação 30.09.2024	Ajustes 30.09.2024
Caixa e equivalentes de caixa	9.738	9.738	-	1.552	1.552	-
Contas a receber	1.934	1.934	-	4.733	4.733	-
Partes relacionadas	10.344	10.344	-	(65)	(65)	-
Impostos e contribuições a recuperar	7.714	7.714	-	3.098	3.098	-
Estoques	79	79	-	70	70	-
Aplicação financeira restrita	17.148	17.148	-	6.052	6.052	-
Imobilizado	923.265	882.058	(41.207)	422.770	404.407	(18.363)
Intangível	167.690	183.613	15.923	154.694	180.492	25.798
Outros ativos	5.418	5.418	-	2.360	2.360	-
Fornecedores	(9.902)	(9.902)	-	(5.711)	(5.711)	-
Financiamentos	(419.783)	(419.783)	-	(229.860)	(229.860)	-
Impostos e contribuições a pagar	(9.486)	(9.486)	-	(3.503)	(3.503)	-
Impostos diferidos	(63.778)	(54.334)	9.444	(58.538)	(60.543)	(2.005)
Passivo de arrendamento	(1.807)	(1.807)	-	-	-	-

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

Dividendos a pagar	(7.265)	(7.265)	-	(2.639)	(2.639)	-
Provisão para remoção de imobilizado	(3.397)	(3.397)	-	(1.501)	(1.501)	-
Passivo contingente (i)	(21.388)	(23.881)	(2.493)	(920)	(2.458)	(1.538)
Outros passivos	(941)	(941)	-	(25)	(25)	-
	<u>605.583</u>	<u>587.250</u>	<u>(18.333)</u>	<u>292.567</u>	<u>296.459</u>	<u>3.892</u>

Os ajustes ocorreram pela atualização da alocação do preço de compra efetuado pela Companhia e também pela atualização dos cálculos de valor justo dos ativos tangíveis, ativos intangíveis, impostos diferidos e goodwill.

A alocação preliminar do valor justo dos ativos e passivos identificáveis pode ser assim apresentado:

	30.09.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Imobilizado	73	34	107	41.279	18.398	59.677
Intangível	183.613	180.492	364.104	167.691	154.693	322.384
Passivo Contingente	(23.881)	(2.458)	(26.338)	(21.388)	(920)	(22.308)
Impostos diferidos passivos	(54.334)	(60.543)	(114.877)	(63.778)	(58.538)	(122.316)
	<u>105.472</u>	<u>117.525</u>	<u>222.996</u>	<u>123.804</u>	<u>113.633</u>	<u>237.437</u>

i. Passivos contingentes

Na aquisição do controle do Complexo Jerusalém e do Complexo Boqueirão, a Companhia identificou um passivo contingente referente à obrigação de pagamento de IOF. O valor justo dessa obrigação na data de aquisição foi mensurado em R\$22.308.

Em 18 de março de 2024 o montante foi liquidado no valor remensurado de R\$ 26.338. O reconhecimento inicial de R\$ 22.308 foi baixado contra a rubrica de equivalência patrimonial na controladora. No consolidado, o valor líquido entre a despesa financeira de IOF reconhecida nas controladas e a baixa do passivo contingente, gerou o efeito de atualização financeira incorrida no 1º trimestre no montante de R\$4.030 reconhecido em despesas financeiras, ambos no resultado do período.

d. Mensuração de valor justo

A mensuração do valor justo dos ativos foi realizada considerando a metodologia do fluxo de caixa livre, utilizando como taxa de desconto a WACC. A metodologia aplicada para o fluxo de caixa livre considera os seguintes critérios:

- i. Metodologia: foi aplicado o MPEEM – Método dos lucros excedentes por vários períodos, no qual capitalizam-se os rendimentos futuros gerados durante a vida útil do ativo intangível em questão, após a subtração dos ativos contributórios e desconto da taxa de imposto aplicável;
- ii. Receita líquida projetada: corresponde a capacidade de geração de resultados futuros ao longo do período de autorização;
- iii. EBITDA: utilizou-se a margem EBITDA considerada no BEV (Business Enterprise Value);
- iv. Encargos por Ativos Contributórios (CACs): Capital de giro – calculado sobre a receita, com base na taxa anual de retorno correspondente ao custo da dívida multiplicado pelo capital de giro líquido do período; Ativo Imobilizado (não relacionados às concessões) – calculado sobre a receita líquida, composto pelo retorno com base na taxa anual de retorno sobre o saldo médio do imobilizado e no montante de depreciação projetado;
- v. Taxa de desconto: foi considerada a taxa WACC;
- vi. Vida Útil: considera em média 34 anos e 1 mês de vida útil, que se refere ao prazo de cada uma das autorizações;
- vii. Tax Amortization Benefit (“TAB”): o benefício tributário encontra-se implicitamente alocado no valor dos contratos, uma vez que o valor integral que excede o PL contábil e outras mais/menos valias é alocado integralmente aos intangíveis;
- viii. Ágio.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

e. O ágio reconhecido como resultado da aquisição foi determinado conforme segue:

	30.09.2024			31.12.2023		
	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total	Complexo Jerusalém	Complexo Boqueirão	Total
Total da contraprestação	648.850	359.639	1.008.489	669.362	351.104	1.020.466
Patrimônio líquido das adquiridas	489.045	181.572	670.617	481.780	178.933	660.713
Valor justo dos ativos líquidos identificáveis	105.472	117.525	222.997	123.803	113.634	237.437
Ativos líquidos adquiridos	594.516	299.097	893.613	605.583	292.567	898.150
Ágio	54.334	60.543	114.877	63.778	58.538	122.316

O ágio constituído é atribuível ao saldo de passivo fiscal diferido reconhecido na aquisição, em decorrência da não intenção de incorporação das subsidiárias pela Statkraft no momento da aquisição. O passivo fiscal diferido é derivado da diferença temporária relativa à mais-valia do intangível e do imobilizado. A Companhia não identifica risco de impairment sobre o ágio apurado para o período findo em 30 de setembro de 2024.

Se o Complexo Jerusalém e o Complexo Boqueirão tivessem sido consolidados a partir de 1º de janeiro de 2023, a demonstração consolidada do resultado apresentaria uma receita líquida pro forma de R\$1.125.708 e lucro líquido pro forma de R\$442.187. Essa informação de receita líquida e resultado foi obtida mediante a simples agregação dos valores das empresas adquiridas e adquirente e não representa os valores reais consolidados para o exercício de 2023.

12. Imobilizado

12.1 Composição do ativo imobilizado

	Taxa média de depreciação a.a.	30.09.2024				31.12.2023					
		Custo histórico		Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico		Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido
Terrenos	3,05%	7.839	(84)	(3.120)	4.635	8.733	(118)	(3.241)	5.374		
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,31%	377.462	(689)	(155.178)	221.595	404.489	(8.399)	(160.673)	235.417		
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	3,53%	48.031	(441)	(21.055)	26.535	58.909	(4.788)	(25.745)	28.376		
Máquinas e Equipamentos	5,28%	274.871	(715)	(146.246)	127.910	298.826	(10.580)	(156.452)	131.794		
Linhas de transmissão	5,46%	2.644	(67)	(1.423)	1.154	2.785	(74)	(1.423)	1.288		
Outros ativos	7,59%	20.688	(38)	(8.255)	12.395	13.593	(57)	(7.456)	6.080		
Imobilizado em curso	0,00%	33.243	-	-	33.243	46.215	-	-	46.215		
Arrendamentos	10,35%	12.580	-	(6.206)	6.374	15.197	-	(7.669)	7.528		
		777.358	(2.034)	(341.483)	433.841	848.747	(24.016)	(362.659)	462.072		

	Taxa média de depreciação a.a.	30.09.2024				31.12.2023					
		Custo histórico		Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico		Impairment	Depreciação acumulada	Valor líquido
Terrenos	3,05%	25.837	(282)	(8.763)	16.792	26.731	(118)	(8.837)	17.776		
Reservatórios, Barragens e Adutoras	2,31%	678.182	(689)	(288.917)	388.576	701.621	(8.399)	(288.558)	404.664		
Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias	3,53%	352.289	(452)	(53.650)	298.187	304.619	(4.788)	(51.006)	248.825		
Máquinas e Equipamentos	5,28%	653.039	(715)	(262.494)	389.830	587.063	(10.580)	(306.356)	270.127		
Linhas de transmissão	5,46%	195.330	(460)	(14.234)	180.636	154.289	(74)	(9.709)	144.506		
Aerogeradores	5,46%	4.006.959	(24.461)	(445.757)	3.536.741	2.875.133	(19.154)	(312.583)	2.543.396		
Outros ativos	7,59%	29.518	(146)	(10.650)	18.722	17.758	(57)	(9.719)	7.982		
Imobilizado em curso	0,00%	885.764	-	-	885.764	2.107.272	-	-	2.107.272		
Arrendamentos	10,35%	22.296	-	(8.954)	13.342	26.850	-	(10.094)	16.756		
		6.849.214	(27.205)	(1.093.419)	5.728.590	6.801.336	(43.170)	(996.862)	5.761.304		

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

12.2 Mutações do ativo imobilizado

Controladora

	Terrenos	Reservatórios, Barragens e Adutoras	Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Outros ativos	Imobilizado em		Total
							curso	Arrendamentos	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	5.603	245.997	28.677	146.446	1.433	7.065	33.324	7.171	475.716
Adições	-	-	-	-	-	-	17.788	-	17.788
Transferências	-	(1.178)	1.764	701	(3)	6	(3.785)	2.495	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	(1.112)	-	(1.112)
Depreciação	(229)	(9.402)	(2.053)	(15.353)	(142)	(991)	-	(2.105)	(30.275)
Baixas	-	-	(12)	-	-	-	-	(33)	(45)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	5.374	235.417	28.376	131.794	1.288	6.080	46.215	7.528	462.072
Adições ¹	-	-	-	-	-	-	6.135	-	6.135
Unitizações	(34)	5.168	(187)	7.304	(7)	7.868	(20.112)	-	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	947	-	947
Reclassificação Mantidos para venda ²	(567)	(19.580)	(4.683)	(9.333)	(27)	(531)	(290)	-	(35.011)
Reversão (Constituição) de Impairment ³	34	7.710	4.347	9.865	7	19	365	-	22.347
Depreciação	(172)	(7.120)	(1.318)	(11.697)	(107)	(1.041)	-	(1.150)	(22.605)
Baixas	-	-	-	(23)	-	-	(17)	(4)	(44)
Saldo em 30 de setembro de 2024	4.635	221.595	26.535	127.910	1.154	12.395	33.243	6.374	433.841

Consolidado

	Terrenos	Reservatórios, Barragens e Adutoras	Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Aerogeradores	Outros ativos	Imobilizado em		Total
								curso	Arrendamentos	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	18.262	431.644	66.725	277.844	13.694	335.898	8.967	2.478.872	11.997	3.643.903
Adições ¹	-	-	-	-	-	-	-	874.800	-	874.800
Ingresso empresa adquirida	-	-	-	-	-	1.344.279	-	148	1.755	1.346.182
Unitizações	-	(10.426)	186.367	56.132	132.144	853.822	204	(1.224.748)	6.505	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	-	(21.800)	-	(21.800)
Depreciação	(486)	(16.554)	(4.006)	(21.628)	(1.332)	(27.197)	(1.189)	-	(3.468)	(75.860)
Baixas	-	-	(261)	-	-	(5.627)	-	-	(33)	(6.921)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	17.776	404.664	248.825	312.348	144.506	2.501.175	7.982	2.107.272	16.756	5.761.304
Adições ¹	-	-	-	-	-	-	-	185.905	-	185.905
Unitizações	(66)	6.207	58.220	96.213	41.338	1.190.907	12.605	(1.405.635)	211	-
Transferências intangível	-	-	-	-	-	-	-	(947)	-	(947)
Reclassificação Mantidos para venda ²	(567)	(19.580)	(4.683)	(9.333)	(27)	-	(531)	(290)	-	(35.011)
Reversão (Constituição) de Impairment ³	(164)	7.710	4.336	9.865	(386)	(5.307)	(89)	(524)	-	15.441
Reclassificação da alocação de preço ⁴	-	-	-	-	-	(59.569)	-	-	-	(59.569)
Depreciação	(187)	(10.425)	(8.511)	(19.240)	(4.795)	(90.465)	(1.245)	-	(1.866)	(136.734)
Baixas	-	-	-	(23)	-	-	-	(17)	(1.759)	(1.799)
Saldo em 30 de setembro de 2024	16.792	388.576	298.187	389.830	180.636	3.536.741	18.722	885.764	13.342	5.728.590

¹ As adições do período têm como parte relevante de sua composição os valores pagos pelas subsidiárias envolvidas no projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro ao fornecedor de turbinas, para o início da construção dos parques eólicos, conforme mencionado na Nota Explicativa nº 1. Além disso, foram registrados ingressos de juros capitalizados no montante de R\$ 34.027, para o financiamento das atividades de construção e desenvolvimento dos referidos projetos.

² A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e do intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Juçu, Alegre e Viçosa para Mantidos para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

³ Em 30 de setembro de 2024, a Companhia realizou o teste de recuperabilidade dos ativos. Como resultado, houve uma reversão total de R\$ 37.947 referente a períodos anteriores.

⁴ Conforme nota explicativa nº 11 combinações de negócios.

12.3 Custo de remoção de imobilizado

Os gastos de desmobilização foram mensurados com base em estimativas e tem como base as informações disponíveis para os custos de desmontagem dos equipamentos e obras civis, inflacionados e descontados à taxa média de custo de capital de cada empreendimento. A provisão de desmobilização dos parques eólicos é parte do custo de imobilizado e constituída de acordo com o andamento da obra.

O saldo de provisão para remoção de imobilizado está composto da seguinte forma:

	Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023
UEE Macaúbas	1.552	1.421
UEE Seabra	1.406	1.290
UEE Novo Horizonte	1.330	1.217
UEE Energen	1.759	1.607
UEE Oslo I	2.163	1.987
UEE Oslo II	1.326	1.224
UEE Oslo III	3.398	3.116

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

UEE Oslo IV	2.648	2.229
UEE Oslo V	2.607	1.052
UEE Oslo VI	1.376	585
UEE Oslo VIII	1.147	1.086
UEE Oslo IX	1.835	779
UEE Oslo X	1.835	776
UEE Serra da Mangabeira	3.134	1.313
Morro do cruzeiro I	1.566	1.313
Morro do cruzeiro II	1.469	1.223
Central eólica Jerusalem I S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem II S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem III S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem IV S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem V S.A.	558	553
Central eólica Jerusalem VI S.A.	637	632
Central eólica Boqueirao I S.A.	797	790
Central eólica Boqueirao II S.A.	717	711
Total	35.492	27.116

13. Intangível

13.1 Composição do ativo intangível

	Taxa média amortização a.a.	30.09.2024				31.12.2023			
		Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido
Softwares	3,05%	6.029	-	(3.811)	2.218	6.168	(1)	(4.125)	2.042
Contratos de energia	2,31%	61.924	-	(54.505)	7.419	75.594	(3.502)	(55.906)	16.186
Uso do bem público	3,53%	56.395	-	(36.975)	19.420	57.010	-	(35.118)	21.892
Extensão de outorga	5,28%	63.101	-	(20.489)	42.612	66.618	-	(16.691)	49.927
Outros intangíveis	5,46%	1.260	(21)	(414)	825	1.260	(21)	(387)	852
Direitos dos parques eólicos	3,07%	82.860	-	(2.267)	80.593	82.860	-	-	82.860
Projetos em desenvolvimento	0,00%	47.132	-	-	47.132	47.132	-	(299)	46.833
		318.701	(21)	(118.461)	200.219	336.642	(3.524)	(112.526)	220.592

	Taxa média de amortização a.a.	30.09.2024				31.12.2023			
		Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Impairment	Amortização acumulada	Valor líquido
Softwares	3,05%	12.281	-	(9.139)	3.142	11.380	(1)	(9.374)	2.005
Ágio	3,08%	161.471	-	(3.042)	158.429	168.910	(9.159)	-	159.751
Contratos de energia	2,31%	501.770	-	(97.167)	404.603	473.722	(3.502)	(85.226)	384.994
Uso do bem público	3,53%	56.395	-	(36.975)	19.420	57.010	-	(35.118)	21.892
Extensão de outorga	5,28%	92.846	-	(25.994)	66.852	96.364	-	(20.926)	75.438
Outros Intangíveis	5,46%	3.596	(21)	(1.245)	2.330	3.596	(21)	(1.204)	2.371
Direitos dos parques eólicos	3,07%	82.861	-	(2.268)	80.593	82.860	-	-	82.860
Projetos em desenvolvimento	0,00%	47.132	-	-	47.132	47.132	-	(299)	46.833
		958.352	(21)	(175.830)	782.501	940.974	(12.683)	(152.147)	776.144

13.2 Mutação do ativo intangível

	Controladora							Total
	Softwares	Contratos de energia	Uso do bem público	Extensão de outorga	Outros intangíveis	Direitos dos parques eólicos	Projetos em desenvolvimento	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.688	26.752	25.176	57.345	625	-	129.992	241.578
Transferências	848	-	-	-	264	25.197	(25.197)	1.112
Amortização	(494)	(10.566)	(3.284)	(7.418)	(37)	-	(299)	(22.098)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.042	16.186	21.892	49.927	852	25.197	104.496	220.592
Transferências	434	-	-	-	-	57.364	(57.364)	434
Reclassificação mantidos para venda¹	(32)	(10.468)	(12)	(1.900)	(32)	-	-	(12.412)
Reversão (Constituição) de Impairment ²	-	9.159	-	-	-	-	-	9.159
Amortização	(226)	(7.458)	(2.460)	(5.415)	(27)	(1.968)	-	(17.554)
Saldo em 30 de setembro de 2024	2.218	7.419	19.420	42.612	825	80.593	47.132	200.219

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Consolidado								
	Softwares	Ágio	Contratos de energia	Uso do bem público	Extensão de outorga	Outros Intangíveis	Direitos dos parques eólicos	Projetos em desenvolvimento	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.607	37.516	79.039	25.176	84.598	2.297	-	129.992	361.225
Aquisição nova empresa	-	122.316	322.385	-	-	-	-	-	444.701
Transferências Imobilizado	470	-	-	-	-	(23)	25.197	(25.278)	366
Amortização	(895)	-	(12.398)	(2.463)	(6.883)	106	-	-	(22.533)
Baixas	(177)	(81)	(4.032)	(821)	(2.277)	(9)	-	(218)	(7.615)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.005	159.751	384.994	21.892	75.438	2.371	25.197	104.496	776.144
Transferências Imobilizado	1.471	-	-	-	-	-	57.365	(57.364)	1.472
Reclassificação do preço de alocação de investimentos	-	(7.439)	41.719	-	-	-	-	-	34.280
Reclassificação mantidos para venda ¹	(32)	-	(1.309)	(12)	(1.900)	-	-	-	(3.253)
Reversão (Constituição) de Impairment ²	-	9.159	-	-	-	-	-	-	9.159
Amortização	(302)	(3.042)	(20.801)	(2.460)	(6.686)	(41)	(1.969)	-	(35.301)
Saldo em 30 de setembro de 2024	3.142	158.429	404.603	19.420	66.852	2.330	80.593	47.132	782.501

¹ A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para Ativo não Circulante Mantido para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

² Em 30 de setembro de 2024, a Companhia realizou o teste de recuperabilidade dos ativos. Como resultado, houve uma reversão total de R\$ 9.159 referente a períodos anteriores.

13.3 Ágio na aquisição de controladas

O ágio registrado contabilmente no montante de R\$ 158.429 é alocado às Unidades Geradoras de Caixa (UGC) Passos Maia Energética S.A., Santa Fé Energia S.A, Complexo Jerusalém e Complexo Boqueirão, conforme quadro abaixo:

	30.09.2024	31.12.2023
Passos Maia S.A.	3.541	3.541
Santa Fé Energia S.A.	43.053	33.894
Complexo Jerusalém ¹	52.777	63.778
Complexo Boqueirão ¹	59.058	58.538
	<u>158.429</u>	<u>159.751</u>

¹ Os valores reconhecidos como ágio na aquisição dos Complexos Eólicos Jerusalém e Boqueirão estão diretamente relacionados a ativos intangíveis identificados, especificamente relacionados às autorizações de operação desses parques eólicos. Tais ativos são classificados como intangíveis com vida útil definida, sendo, portanto, sujeitos à amortização ao longo do período estabelecido nas respectivas autorizações, em conformidade com a expectativa de geração de benefícios econômicos futuros, devendo o ágio seguir o mesmo prazo de amortização.

O valor recuperável das UGCs foi determinado com base em cálculos do valor em uso. Esses cálculos usam projeções de fluxo de caixa, antes do imposto de renda e da contribuição social, baseadas em orçamentos financeiros aprovados pela Administração até o período de vigência de cada concessão ou autorização. Os fluxos de caixa foram projetados com base numa taxa de crescimento estipulada, conforme previsão dos contratos de compra de energia. A taxa de crescimento não excede a taxa de crescimento média de longo prazo do mercado.

Para cada UGC com valor relevante de ágio, foram consideradas como premissas-chave aplicadas para cálculo do valor em uso a estimativa de geração para os períodos futuros, as previsões de custos operacionais, dispêndio anual para aquisição de imobilizado e a taxa de desconto.

14. Propriedades para investimento

A Companhia possui terras adquiridas com o intuito de investimento, que podem futuramente fazer parte de projetos de usinas hidrelétricas (ou pequenas centrais hidrelétricas) quais são parte de desenvolvimentos de estudos e projetos básicos, ou ainda serem negociadas com outras partes. A Companhia atualizou os valores justos das propriedades para investimento no montante de R\$ 5.235. O saldo em 30 de setembro de 2024 é de R\$ 6.777 (R\$ 1.542 em 31 de dezembro de 2023).

15. Ativo não circulante mantido para venda

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	16.633
Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda	697
Baixa por alienação	(2.283)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.047
Alienação de ativos	(3.526)
Imobilizado e intangível das PCHs Jucu, Alegre e Viçosa	38.264
Saldo em 30 de setembro de 2024	<u>49.785</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

A Companhia reclassificou o valor líquido do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Juçu, Alegre e Viçosa para o grupo de ativos não circulantes mantidos para venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos dentro do prazo de um ano.

16. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Fornecedores de materiais e serviços	10.167	8.728	131.353	81.782
Contratos de compra de energia elétrica	-	1.366	11.301	22.634
Mercado de curto prazo a pagar	7.109	1.706	13.959	3.895
	<u>17.276</u>	<u>11.800</u>	<u>156.613</u>	<u>108.311</u>

17. Financiamentos

Os empréstimos mantidos pelo Grupo são em sua totalidade oriundos dos financiamentos de construção das suas SPEs ou para aquisição de ativos, e têm sua composição assim demonstrada:

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Financiamento de obras - BNB	17.1	-	-	1.545.351	1.329.166
Financiamento de obras - BB	17.2	-	-	225.541	229.860
Financiamento de obras - BNDES	17.3	-	-	506.244	419.783
Outros Empréstimos	17.4	51.313	156.453	51.313	156.453
		<u>51.313</u>	<u>156.453</u>	<u>2.328.449</u>	<u>2.135.262</u>
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo circulante		51.313	105.453	127.207	271.660
Passivo não circulante		-	51.000	2.201.242	1.863.602

17.1 Financiamento de obras - Banco do Nordeste do Brasil S.A.

No decorrer do 4º trimestre de 2020, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de até R\$ 1.062.724, dos quais, até 30 de setembro de 2024, aproximadamente 99,8% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados, garantias bancárias atreladas e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a., adicionado ao IPCA.

Em 9 de março de 2022, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de R\$ 256.729, dos quais, até 30 de setembro de 2024, aproximadamente 99,2% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos e prazo total de 22 anos. O custo de captação compreende juros de 3,6113% a.a., adicionados ao IPCA.

Adicionalmente, com finalidade de viabilizar o projeto solar híbrido do Grupo, conforme mencionado na nota explicativa 1.1.b), em 29 de dezembro de 2023, o Grupo celebrou com o BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante total de R\$ 380.000, sendo R\$ 350.000 diretamente junto ao banco e R\$ 30.000 contratados através de uma linha junto à AFD - Agência Francesa de Desenvolvimento, tendo o BNB como agente financeiro. Os contratos possuem carência de 2 anos e prazo total de 20 anos. O custo de captação é de 4,0195% a.a., adicionados ao IPCA para a linha contratada diretamente junto ao BNB (R\$ 350.000) e de 11% a.a., adicionados ao IPCA para o montante em que o banco é agente (R\$ 30.000). Até 30 de setembro de 2024, houve desembolso de 100% do valor junto à AFD e 22% junto ao BNB.

17.2 Financiamento de obras – Banco do Brasil S.A.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição das sociedades Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., as quais detêm financiamento contratado junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 215.994, dos quais 100% já foram desembolsados no nível das entidades que compõem o projeto. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 20 anos. Os juros dos contratos são 0,9633% a.a., adicionados ao IPCA.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

17.3 Financiamento de obras – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição da sociedade Jerusalém Holding S.A., que possui financiamento através de suas SPVs, contratado junto ao BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Social, no montante de R\$ 568.000, dos quais 86,2% foram desembolsados em 30 de setembro de 2024. Os contratos possuem carência de 3 anos e meio anos e prazo total de 23 anos. Os juros dos contratos são 4,0% a.a., adicionados ao IPCA.

17.4 Debêntures

Em 20 de dezembro de 2018, a Companhia emitiu 230.000 debêntures não conversíveis em ações, com garantia real a ser convolada em espécie quirografária, valor nominal unitário de R\$ 1 (mil reais), e prazo de vencimento de 5 anos. A primeira amortização foi liquidada em junho de 2021 e a última ocorreu em dezembro de 2023. Conforme previsto na escritura de emissão, após o atingimento de algumas condições precedentes, a operação passou a não possuir garantias, o que foi alcançado ainda em 2018. As principais características dos juros remuneratórios são especificados a seguir:

a. Juros remuneratórios

Sobre o valor nominal unitário ou o saldo do valor nominal unitário incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada da taxa DI, acrescida de sobretaxa de 0,95% ao ano calculados de forma exponencial e cumulativa “pro rata temporis”, por dias úteis decorridos, desde a primeira taxa de integralização ou a data de pagamento da remuneração imediatamente anterior, conforme o caso, até a data do efetivo pagamento.

17.5 Outros empréstimos

a. Gerenciamento de dívida

Em 20 de fevereiro de 2020, a Companhia contratou o montante de R\$255.000 com o Banco BNP Paribas Brasil. Esse contrato está amparado pela Lei 4.131 de setembro de 1962. O empréstimo foi utilizado para realizar aportes de capital nas subsidiárias da Companhia com a finalidade de liquidação de dívidas a nível das investidas junto aos bancos BNB e BNDES. A taxa de juros fixa é de 6,5% a.a., e a dívida está denominada em reais. As garantias estão atreladas aos recebíveis oriundos de alguns contratos de longo prazo de venda de energia da Companhia. Para evitar vencimento antecipado, a Companhia terá que manter seu índice de dívida líquida sobre EBITDA menor ou igual a 3,5x semestralmente, a partir de 3 de junho de 2022. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula. As amortizações ocorrerão por meio de parcelas iguais e semestrais, com o primeiro vencimento em 27 fevereiro de 2023 encerrando em 27 de fevereiro de 2025.

A movimentação dos financiamentos do Grupo pode ser assim demonstrada:

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	337.165	1.349.015
Aquisição de controlada (Nota 11)	-	649.643
Captação de financiamentos	-	249.681
Custos e encargos a apropriar	-	(11.303)
Pagamento de principal	(178.728)	(178.728)
Pagamento de encargos	(23.066)	(23.066)
Juros capitalizados	-	74.388
Custos e encargos apropriados no resultado	21.082	25.632
Saldo em 31 de dezembro de 2023	156.453	2.135.262
Captação de financiamentos	-	283.508
Custos e encargos a apropriar	-	(2.546)
Pagamento de principal	(102.000)	(127.695)
Pagamento de encargos	(8.407)	(73.525)
Juros capitalizados	-	33.830
Custos e encargos apropriados no resultado	5.267	79.615
Saldo em 30 de setembro de 2024	51.313	2.328.449

Abaixo é demonstrado o fluxo de vencimento das parcelas apresentadas no longo prazo das empresas do Grupo:

	2025	2026	2027	2028	Após 2028	Total
Financiamento de obras - BNB	8.601	46.881	53.234	57.559	1.351.001	1.517.276
Financiamento de obras - BB	-	13.617	13.658	13.658	163.737	204.670
Financiamento de obras - BNDES	6.477	26.230	26.230	26.230	394.129	479.296
	15.078	86.728	93.122	97.447	1.908.867	2.201.242

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

18. Concessões a pagar

Refere-se integralmente à obrigação a pagar decorrente do contrato de concessão firmado com a ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Monel, ajustado a valor presente, considerando a taxa de juros de 9,50% ao ano. A correspondente obrigação é paga em parcelas mensais, atualizadas anualmente com base na variação do IGPM, calculado pela Fundação Getúlio Vargas. A primeira parcela teve seu vencimento em setembro de 2009, data de início da operação comercial da usina, e a última terá seu vencimento em abril de 2037.

18.1 Mutações de concessões a pagar

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	113.716
Pagamentos realizados	(14.197)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	5.815
Saldo em 31 de dezembro de 2023	105.334
Pagamentos realizados	(10.061)
Encargos financeiros apropriados ao resultado	10.279
Saldo em 30 de setembro de 2024	105.552
Classificação no balanço patrimonial	
Passivo circulante	15.217
Passivo não circulante	90.335

19. Arrendamentos

19.1 Composição dos arrendamentos no passivo

A Companhia e suas controladas possuem contratos de locação de salas comerciais, veículos e terras. Esses contratos são classificados como arrendamento mercantil operacional e seus valores mínimos são reajustados anualmente, conforme índices de inflação previstos em contrato.

A Companhia considerou o valor do aluguel mínimo fixo para fins de avaliação do passivo de arrendamento. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos mínimos de aluguel trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa do Grupo com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Menos de 1 ano	1.834	1.900	5.138	3.247
Entre 2 e 5 anos	5.502	4.879	12.845	8.465
Mais de 5 anos	1.988	4.634	16.227	27.096
Total dos pagamentos mínimos	9.324	11.413	34.210	38.808
Encargos financeiros futuros	(1.757)	(2.805)	(18.727)	(21.128)
Valor presente dos pagamentos mínimos	7.567	8.608	15.483	17.680
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	1.834	1.900	5.115	3.247
Passivo não circulante	5.733	6.708	10.368	14.433

19.2 Mutações dos arrendamentos no ativo imobilizado

A mensuração inicial do ativo de direito de uso corresponde ao total da obrigação reconhecido ao valor presente. Os saldos estão representados na rubrica de imobilizado do balanço patrimonial e em nota explicativa nº 12 e podem ser apresentados conforme classes abaixo:

	Controladora			
	Terras	Salas comerciais	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	34	5.934	1.203	7.171
Amortização	(1)	(1.236)	(868)	(2.105)
Remensuração de ativos	-	2.495	-	2.495
Baixas	(33)	-	-	(33)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-	7.193	335	7.528
Amortização	-	(1.067)	(83)	(1.150)
Baixas	-	-	(4)	(4)
Saldo em 30 de setembro de 2024	-	6.126	248	6.374

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

	Consolidado			
	Terras	Salas comerciais	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.664	5.934	2.399	11.997
Amortização	(978)	(1.236)	(1.254)	(3.468)
Aquisição nova empresa	1.755	-	-	1.755
Remensuração de ativos	4.195	2.495	(185)	6.505
Baixas	(33)	-	-	(33)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	8.603	7.193	960	16.756
Amortização	-	-	210	210
Remensuração de ativos	(271)	(1.067)	(527)	(1.865)
Baixas	(1.755)	-	(4)	(1.759)
Saldo em 30 de setembro de 2024	6.577	6.126	639	13.342

20. Tributos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
COFINS a recolher	2.731	2.052	11.052	9.396
ICMS a recolher	3.545	2.848	14.519	18.722
Tributos sobre importação	990	3.324	4.325	8.115
IOF a recolher	19	19	61	22.797
ISS a recolher	303	178	328	206
Tributos retidos a recolher	374	3.023	3.748	3.862
PIS a recolher	803	396	2.644	1.984
	8.765	11.840	36.677	65.082
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	8.765	11.840	35.779	64.057
Passivo não circulante	-	-	898	1.025

21. Outros passivos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Garantias financeiras prestadas	-	-	-	61
P&D (ANEEL) a pagar	4.752	3.916	4.752	3.916
Provisão para compensação ambiental	2.883	3.012	6.852	3.813
Juros sobre capital próprio	14.450	14.450	14.450	14.450
Contraprestação contingente (nota nº 11)	15.994	29.988	15.994	29.988
Outras contas a pagar	1.477	1.803	11.206	12.154
	39.556	53.169	53.254	64.382
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	36.766	50.238	49.693	61.268
Passivo não circulante	2.790	2.931	3.561	3.114

22. Patrimônio líquido**22.1 Capital social**

O capital social totalmente subscrito é de R\$ 4.115.292 divididos em 645.753.340 ações ordinárias, todas normativas, escriturais e sem valor nominal. O Capital social da Companhia está distribuído conforme quadro de acionistas a seguir:

	30.09.2024		31.12.2023	
	Participação % no capital social	Quantidade de ações ordinárias	Participação % no capital social	Quantidade de ações ordinárias
Statkraft Investimentos Ltda.	100,00%	645.753	100,00%	645.753
	100,00%	645.753	100,00%	645.753
	Controladora e consolidado			
	30.09.2024	31.12.2023		
Capital social	4.115.292	4.115.294		
Capital a integralizar	(150.000)	(300.000)		
	3.965.292	3.815.294		

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma***22.2 Dividendos**

O lucro líquido de cada exercício social, após as compensações e deduções previstas em lei e consoante previsão estatutária, terá a seguinte destinação:

- ▶ 5% para a reserva legal, até atingir 20% do capital social integralizado.
- ▶ 5% do saldo, após a apropriação da reserva legal, será destinado para pagamento de dividendo mínimo obrigatório a todos os acionistas.

A movimentação do saldo de dividendos no passivo e patrimônio líquido da conta de Dividendos a pagar pode ser assim demonstrada:

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.296
Pagamento de dividendos	(11.296)
Dividendos mínimos obrigatórios distribuídos	18.097
Saldo em 31 de dezembro de 2023	18.097
Pagamento de dividendos	(10.548)
Saldo em 30 de setembro de 2024	7.549

22.3 Reservas de lucros

Abaixo é demonstrado o detalhamento do saldo da reserva de lucros em 30 de setembro de 2024:

		Controladora e consolidado
Reserva legal	a.	49.510
Reservas de Lucros	b.	884.373

a. Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

b. Reserva de retenção de lucros

Constitui a reserva de lucros com o saldo de lucros remanescentes não distribuídos no exercício para suportar investimentos futuros.

c. Ajuste de avaliação patrimonial

O saldo apresentado na rubrica "Ajuste de avaliação patrimonial" refere-se aos ganhos ou perdas não realizadas dos instrumentos financeiros patrimoniais mantidos ao valor justo, e mensurados por meio de outros resultados abrangentes, e representam a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo mensurado para a data de cada demonstração financeira intermediária, líquido de imposto de renda e contribuição social diferidos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma***23. Receita líquida**

Abaixo a apresentação das receitas de acordo com CPC 47 – “Receita de Contrato” com cliente, desagregadas de acordo com o tipo de contrato.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Receita operacional bruta				
Ambiente de Contratação Livre	23.384	54.332	380.933	327.582
Contrato de energia de reserva	-	-	101.379	88.836
Contrato de compra de energia regulada	90.800	84.852	172.658	117.798
PROINFA ¹	-	-	106.934	110.403
Contrato bilateral regulado	106.633	104.831	106.633	104.831
Transações no mercado de curto prazo	14.093	5.241	39.078	23.958
Serviços prestados	24.817	11.685	6.570	528
Revenda de mercadorias	4.775	23.860	-	-
Total da receita operacional bruta	264.502	284.801	914.185	773.936
Deduções da receita operacional				
PIS	(4.355)	(4.700)	(13.175)	(10.954)
COFINS	(19.049)	(21.633)	(60.531)	(50.475)
ICMS	(973)	(4.531)	-	-
ISS	(386)	(461)	(947)	-
Pesquisa e desenvolvimento	(1.806)	(2.209)	(1.806)	(2.209)
Total das deduções sobre a receita	(26.569)	(33.534)	(76.459)	(63.638)
Receita operacional líquida	237.933	251.267	837.726	710.298

¹PROINFA - Programa de Incentivo às fontes alternativas de energia elétrica

Outras informações contratuais são apresentadas na nota de contexto operacional destas demonstrações financeiras intermediárias.

24. Custos e despesas**24.1 Custos**

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Compra de energia elétrica no mercado de curto prazo	(31.140)	(42.293)	(86.577)	(178.425)
Custo da revenda de mercadorias	(2.921)	(17.176)	-	-
Depreciação e amortização	(37.586)	(36.701)	(169.462)	(76.754)
Encargos setoriais	(7.157)	(9.176)	(61.561)	(42.660)
Salários e encargos sociais	(5.578)	(5.659)	(8.948)	(447)
Seguros fianças e comissões	(4.763)	(3.702)	(13.859)	(16.520)
Serviços de terceiros	(808)	(142)	(28.286)	(1.340)
Serviços intercompany ¹	-	-	(6.831)	-
Outros custos	2.490	855	1.193	856
	(87.463)	(113.994)	(374.331)	(315.290)

24.2 Gerais e administrativas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Serviços de terceiros	(55.115)	(15.169)	(55.485)	(26.171)
Salários e encargos sociais	(39.448)	(33.430)	(34.817)	(47.281)
Remuneração dos administradores	(9.143)	(8.284)	(9.143)	(8.284)
Encargos setoriais	(4.215)	(2.902)	(7.347)	(3.865)
Viagens e estadias	(5.001)	(4.961)	(7.268)	(5.325)
Aluguel	(1.684)	(969)	(5.760)	(828)
Impostos e taxas	(202)	(842)	(1.450)	(3.307)
Participação nos Resultados	(3.261)	(2.795)	(3.391)	(2.960)
Propaganda e publicidade	(350)	(717)	(383)	(749)
Depreciação e amortização	(2.573)	(2.521)	(2.573)	(2.521)
Estudos em desenvolvimento	(4.094)	(7.212)	(5.184)	(12.343)
Materiais	(1.034)	-	-	-
Outros	(2.371)	(3.502)	(3.410)	(4.068)
	(128.491)	(83.304)	(136.211)	(117.702)

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

24.3 Despesa de serviços intercompany

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Serviços intercompany ¹	-	-	(67.864)	-
	-	-	(67.864)	-

¹ A partir de 1º de janeiro de 2024, a Companhia começou a receber cobranças de serviços intercompany de empresas do grupo no exterior. Essas cobranças têm um impacto significativo em várias linhas de custos e despesas. Até o mês de setembro de 2024, o valor total dessas cobranças no consolidado totalizaram o valor de R\$ 74.695, conforme detalhado na nota explicativa nº 8 de partes relacionadas. Além disso, a Companhia incorreu em R\$ 36.853 de custos e despesas com impostos sobre remessas internacionais para o pagamento dos referidos serviços intercompany.

24.4 Outras (Despesas) Receitas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Lucros cessantes e danos materiais	1	26.376	293	28.257
Reversão de mútuo com partes relacionadas ¹	-	38.600	-	38.600
Reversão da provisão de impairment dos anos anteriores	31.506	-	24.600	-
Provisões (reversões) para riscos cíveis, trabalhistas e tributários	36	563	(927)	92
Perdas com baixa de imobilizado	(3.655)	(45)	(3.709)	(294)
Outras receitas e despesas operacionais	4.544	1.117	(1.279)	1.494
	32.432	66.611	18.978	68.149

¹ Vide nota explicativa 3.1 g)

25. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Receitas financeiras				
Juros sobre contrato de mutuo	-	30.190	188	30.190
Rendimentos de aplicações financeiras	37.078	38.195	67.750	64.383
Varição cambial ativa	187	80	274	321
Outras receitas financeiras	35	37	255	37
Total das receitas financeiras	37.300	68.502	68.467	94.931

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Despesas financeiras				
Com financiamentos	(5.267)	(17.316)	(79.615)	(20.228)
IOF, multas e juros sobre tributos	(656)	(459)	(9.761)	(931)
Varição cambial passiva	(3.505)	(115)	(7.234)	(444)
Despesas financeiras sobre concessões a pagar	(10.092)	(3.433)	(10.047)	(3.448)
Juros sobre contrato de mútuo	-	(1.993)	-	(1.993)
Juros sobre arrendamento mercantil	(1.190)	(50)	(1.768)	(69)
Provisão para perda ao valor recuperavel de ativos financeiros	(1.139)	(1.047)	(1.139)	(1.047)
Outras despesas financeiras	(1.792)	(4.210)	(7.883)	(3.090)
Total das despesas financeiras	(23.641)	(28.623)	(117.447)	(31.250)
Resultado financeiro	13.659	39.879	(48.980)	63.681

26. Imposto de renda e contribuição social

26.1 Composição dos tributos diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias para fins fiscais, prejuízos fiscais, dos ajustes de variação do valor justo financeiros.

	Controladora e consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023
Passivo		
Combinação de negócios	26.654	24.521
Ajuste ao valor justo de investimentos	4.269	2.489
Depreciação, amortização e provisões	122.316	122.316
Repactuação do risco hidrológico	14.816	14.865
Prejuízos fiscais Recuperáveis	(6.049)	(2.487)
	162.006	161.703
Classificação no balanço patrimonial		
Passivo não circulante	162.006	161.703

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

26.2 Muta o do imposto de renda e contribui o social diferidos

	Controladora e consolidado
Saldo em 31 dezembro de 2023	161.703
Combina�o de negócios	2.133
Ajuste ao valor justo de investimentos	1.781
Repactua�o do risco hidrológico	(49)
Prejuízos fiscais Recuperáveis	(3.562)
Saldo em 30 de setembro de 2024	162.006

26.3 Concilia o dos tributos no resultado

Para fins de apura o de impostos, a controladora SKER, assim como sua controlada Statkraft Comercializa o de Energia S.A., optaram pela apura o do resultado tribut vel observando o regime do lucro real. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apura o do IRPJ e da CSLL incidentes sobre o resultado tribut vel.

A concilia o do resultado de IRPJ e CSLL da controladora e suas controladas apurada para o per odo pode ser assim apresentada:

	30.09.2024			Controladora 30.09.2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Lucro antes dos tributos	224.983	224.983	224.983	378.290	378.290	378.290
Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL %	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL às alíquotas da legisla�o	(56.246)	(20.248)	(76.494)	(94.573)	(34.046)	(128.619)
Efeitos tributários						
Equivalência patrimonial	41.672	15.002	56.673	55.560	20.001	75.561
Outras adi�o�es (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apura�o do Lucro Real	704	254	958	12.265	4.416	16.681
Outras Adi�o�es (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apura�o do Lucro Real	(914)	(329)	(1.243)	590	212	802
Compensaa�o por base fiscal negativa	4.342	1.560	5.902	8.289	2.984	11.273
Constitui�o de tributos sobre prejuízo fiscal	-	-	-	-	-	-
Imposto diferido sobre prejuízo fiscal	(8.079)	(2.835)	(10.914)	(2.024)	(728)	(2.752)
Outros	(2.240)	(807)	(3.047)	1.146	413	1.559
Total dos efeitos tributários	35.484	12.845	48.329	75.826	27.298	103.124
Total de tributos no resultado do período	(20.761)	(7.404)	(28.165)	(18.746)	(6.749)	(25.495)
Alíquota efetiva - %	9%	3%	13%	5%	2%	7%
Composi�o dos tributos no resultado:						
Corrente	(13.539)	(4.874)	(18.413)	(20.065)	(7.224)	(27.289)
Diferido	(7.170)	(2.581)	(9.751)	1.319	475	1.794
	(20.709)	(7.455)	(28.165)	(18.746)	(6.749)	(25.495)

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

	30.09.2024			Consolidado 30.09.2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Lucro antes dos tributos	252.334	252.334	252.334	424.765	424.765	424.765
Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL %	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL às alíquotas da legislação	(63.084)	(22.710)	(85.794)	(106.191)	(38.229)	(144.420)
Efeitos tributários						
Equivalência patrimonial	2.970	1.069	4.039	3.708	1.335	5.043
Dividendos provenientes de investimentos ao valor justo	12	4	16	-	-	-
Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(650)	(234)	(884)	54.794	19.726	74.520
Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real	(1.078)	(388)	(1.466)	590	212	802
Compensação por base fiscal negativa	7.374	-	7.374	8.289	2.984	11.273
Diferença entre base de cálculo do lucro real e presumido	9.113	3.281	12.393	(12.342)	(4.443)	(16.785)
Imposto diferido sobre prejuízo fiscal	-	-	-	(2.024)	(728)	(2.752)
Outros	6.427	2.379	8.806	257	92	349
Total dos efeitos tributários	24.167	6.111	30.278	53.272	19.178	72.450
Total de tributos no resultado do período	(38.917)	(16.599)	(55.516)	(52.919)	(19.051)	(71.970)
Alíquota efetiva - %	15%	7%	22%	12%	4%	17%
Composição dos tributos no resultado:						
Corrente	(42.724)	(15.381)	(58.105)	(54.238)	(19.526)	(73.764)
Diferido	1.904	685	2.589	1.319	475	1.794
	(40.821)	(14.695)	(55.516)	(52.919)	(19.051)	(71.970)

26.4 Para fins de apresentação do balanço patrimonial, a Companhia apresenta os saldos de impostos diferidos passivos líquidos dos saldos de impostos diferidos ativos, exceto se não tiver o direito legal executável para compensação ou se a realização dos ativos e passivos não for simultânea. A Companhia realizou estudo de recuperabilidade de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, que serviu de base para o reconhecimento dos saldos acima apresentados.

A expectativa de realização do total de impostos diferidos nas controladas se estende até o prazo de cada concessão ou autorização, e na controladora no período de 2022 a 2030, cujas diferenças temporárias são registradas com base na expectativa de lucros tributáveis futuros.

27. Seguros**27.1 Seguros de responsabilidade dos administradores (D&O)**

A Companhia é segurada na responsabilidade de seus administradores em apólice com vigência até 31 de dezembro de 2024.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma***27.2 Seguros de riscos operacionais**

A Companhia também possui seguro contratado para os riscos operacionais de suas usinas, visando a cobertura para eventuais danos materiais e lucros cessantes, conforme valores de indenização adequados a continuidade de suas operações.

	Valores dos Bens	Valores das coberturas
Lucros cessantes	1.957.776	340.669
Danos materiais	7.116.192	1.186.256
	9.073.968	1.526.925

27.3 Seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia

Adicionalmente, a Companhia possui seguro de responsabilidade civil tendo suas usinas como cosseguradas. A cobertura do seguro compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos materiais e corporais causados a terceiros, ações emergenciais empreendidas com o objetivo de minorar ou evitar tais danos, assim como os prejuízos financeiros causados, inclusive lucros cessantes. Os danos materiais são indenizáveis no limite de R\$ 30.000. As modalidades de seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia sobre as obras foram contratadas para as empresas dos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro. A cobertura dos seguros compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos sobre atividades em conexão com o desenho, construção, instalação, montagem e/ou comissionamento, testes e todos os demais serviços relativos ao projeto. As apólices têm vigências de 1 de janeiro de 2021 a 04 de outubro de 2024 e 31 de maio de 2022 a 09 de dezembro de 2024 para Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, respectivamente.

27.4 Seguro "Performance Bond"

Em janeiro de 2020, a Companhia contratou Seguro Garantia na modalidade de Construtor, como garantia de indenização, até o valor de R\$ 75.000, dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 04/2019-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01/04/2025, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias. Em 17 de dezembro de 2021 a Companhia contratou seguro garantia na mesma modalidade para os projetos Morro do Cruzeiro I e II como garantia de indenização dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, até o valor de R\$ 8.400 e R\$ 5.880, respectivamente, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 08/2021-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01 de maio de 2026, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias.

28. Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas não possuem quaisquer outras operações com instrumentos financeiros que não estejam refletidos nas demonstrações financeiras de 30 de setembro de 2024. A Companhia e suas controladas operam com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, aplicações financeiras, contas a pagar a fornecedores, financiamentos, debêntures, concessões a pagar e mútuos com partes relacionadas.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

28.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõe a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco de taxa de juros de valor justo, risco de taxa de juros de fluxo de caixa e risco de preço), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

A gestão de risco é realizada pela tesouraria do Grupo Statkraft, segundo ainda as políticas aprovadas pelo Conselho de Administração. A tesouraria da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais dela. O Conselho de Administração estabelece princípios para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas, como risco de taxa de juros, risco de crédito, uso de instrumentos financeiros derivativos e não derivativos, e investimento de excedentes de caixa.

a. Risco de mercado

Considerando que o Grupo não tem ativos significativos em que incidam juros, o resultado e os fluxos de caixa operacionais da Companhia não são, substancialmente, afetados pelas mudanças nas taxas de juros do mercado. O risco associado é oriundo apenas da possibilidade de o Grupo incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que venham aumentar as despesas financeiras relativas às debêntures e financiamentos emitidos pelo Grupo indexadas à CDI e ao IPCA. Substancialmente, os demais passivos do Grupo não apresentam riscos de taxas de juros que possam afetar de forma relevante o fluxo de caixa, pois os mesmos estão expostos à juros pré-fixados.

b. Risco de liquidez

O risco de liquidez é o risco de o Grupo não vir a dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos. Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas periodicamente pela área de Tesouraria. A tabela a seguir analisa os passivos financeiros (não derivativos) do Grupo, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados.

	Controladora	Consolidado			
	< 1 ano	< 1 ano	1 - 3 anos	4 - 5 anos	> 5 anos
Saldo em 31 de dezembro de 2023					
Fornecedores nacionais	10.692	81.738	-	-	-
Financiamentos	144.784	154.389	174.718	82.361	1.144.176
Partes relacionadas	4.873	4.276	-	-	-
Concessões a pagar	14.983	14.983	28.281	39.472	129.290
Dividendos a pagar	-	-	-	-	-
Arrendamentos	2.055	3.951	2.357	2.357	10.895
Provisão remoção de imobilizado	-	-	-	-	19.700
	<u>177.387</u>	<u>259.337</u>	<u>205.356</u>	<u>124.190</u>	<u>1.304.061</u>
Saldo em 30 de setembro de 2024					
Fornecedores nacionais	17.276	156.613	-	-	-
Financiamentos	51.313	127.207	194.928	97.447	1.908.867
Partes relacionadas	6.315	10.491	-	-	-
Arrendamentos	1.834	5.138	6.603	1.871	1.871
Concessões a pagar	15.217	15.217	28.281	39.472	22.582
Dividendos a pagar	7.549	7.549	-	-	-
Provisão remoção de imobilizado	-	-	-	-	35.492
	<u>99.504</u>	<u>322.215</u>	<u>229.812</u>	<u>138.790</u>	<u>1.968.812</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

A Companhia entende não haver riscos significativos de liquidez.

c. Risco de crédito

O risco de crédito da Companhia está atualmente concentrado nos contratos de venda de energia no mercado regulado (ACR) e no mercado livre (ACL). Os contratos regulados são padronizados, incluindo os mecanismos de garantia neles previsto. Por outro lado, as contrapartes no mercado livre passam por criteriosa avaliação de crédito feita pela Companhia onde é definida a classificação de risco, garantias requeridas e limites para operação. Atualmente, a Companhia possui em sua carteira no mercado livre somente contrapartes com excelente avaliação de crédito.

d. Risco de vencimento antecipado do financiamento

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritiva, presentes nos contratos de financiamento do Grupo (nota explicativa nº 17), as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. A Administração monitora regularmente estes índices financeiros, com o objetivo de tomar as ações necessárias para garantir que os contratos de financiamentos não tenham seu vencimento antecipado.

e. Análise de sensibilidade

A seguir, quadro ilustrativo da análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, que descreve os efeitos sobre as variações monetárias, bem como sobre as despesas financeiras apuradas sobre o cenário projetado para 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, caso tais variações nos componentes dos riscos identificados ocorressem. Simplificações financeiras foram efetuadas no isolamento da variabilidade do fator de risco em análise. Como consequência, as estimativas apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser apurados nas próximas informações financeiras intermediárias. O uso de diferentes hipóteses e/ou metodologias pode gerar um efeito material sobre as estimativas apresentadas a seguir.

(i) Metodologia utilizada

A partir dos saldos dos valores expostos, conforme demonstrado na tabela a seguir e assumindo que eles se mantenham constantes, apurou-se o diferencial de juros para cada um dos cenários projetados. Na avaliação dos valores expostos ao risco de taxa de juros, consideramos apenas os riscos para as informações financeiras, ou seja, foram isolados e excluídos os fatores de juros prefixados por não apresentarem riscos às informações financeiras intermediárias por conta de variações nos cenários econômicos. O cenário provável está baseado nas expectativas da Companhia, que por sua vez estão em linha com as projeções demonstradas no relatório Focus, na data de 29 de dezembro de 2023, para cada uma das variáveis indicadas. Adicionalmente, as variações positivas e negativas de 25% e 50% foram aplicadas sobre as taxas projetadas para 30 de setembro de 2024.

	30.09.2024	31.12.2023	Fator de risco para mudança na taxa de juros (consolidado)				
			-50%	-25%	Cenário	25%	50%
CDI							
Aplicações financeiras	1.022.141	546.082	(54.429)	(27.215)	108.858	27.215	54.429
Aplicações financeiras restritas	90.637	55.299	(4.826)	(2.413)	9.653	2.413	4.826
Impacto líquido CDI	1.112.778	601.381	(59.255)	(29.628)	118.511	29.628	59.255
Taxas consideradas (%) a.a.	10,65%	11,65%	-5,33%	-2,66%	10,65%	2,66%	5,33%
IPCA							
Financiamentos	2.328.449	1.978.809	(51.459)	(25.729)	102.917	25.729	51.459
Impacto líquido IPCA	2.328.449	1.978.809	(51.459)	(25.729)	102.917	25.729	51.459
Taxas consideradas(%) a.a.	4,42%	5,79%	-2,21%	-1,11%	4,42%	1,11%	2,21%

f. Estimativa do valor justo

Considera-se que os saldos das contas a receber de clientes, contas a pagar aos fornecedores, debêntures, concessões a pagar,

- i. Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos (nível 1).
- ii. Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços) (nível 2).
- iii. Informações para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não observáveis) (nível 3).

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias****individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024***Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma*

	30.09.2024				Consolidado 31.12.2023			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Saldo total	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Saldo total
Caixa e equivalentes de caixa	1.026.912	-	-	1.026.912	559.750	-	-	559.750
Aplicação financeira restrita	-	90.637	-	90.637	-	60.505	-	60.505
Propriedades para investimento	6.777	-	-	6.777	1.542	-	-	1.542
Investimentos ao valor justo ¹	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
	1.033.689	90.637	-	1.124.326	561.292	60.505	7.322	629.119

¹ A Companhia possuía investimento na empresa Dona Francisca Energética S.A. na ordem de 2,12%, na qual não tem influência significativa e é registrado a valor justo no montante de R\$ 7.322 em 31 de dezembro de 2023 e zero em 30 de setembro de 2024.

g. Instrumentos financeiros por categoria (consolidado)**i. Ativo**

	30.09.2024				Controladora 31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Caixa e equivalentes de caixa	-	468.968	-	468.968	458.466	-	-	458.466
Contas a receber	-	95.459	-	95.459	-	125.671	-	125.671
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	-	-	150	-	150
Investimentos ao valor justo	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
Propriedades para investimentos	6.777	-	-	6.777	1.542	-	-	1.542
	6.777	564.427	-	571.204	460.008	125.821	7.322	593.151

	30.09.2024				Consolidado 31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Caixa e equivalentes de caixa	-	1.026.912	-	1.026.912	559.750	-	-	559.750
Contas a receber	-	188.051	-	188.051	-	171.611	-	171.611
Repactuação do risco hidrológico	-	1.315	-	1.315	-	1.635	-	1.635
Aplicação financeira restrita	90.637	-	-	90.637	60.505	-	-	60.505
Investimentos ao valor justo	-	-	-	-	-	-	7.322	7.322
Propriedades para investimentos	6.777	-	-	6.777	15.047	-	-	15.047
	97.414	1.216.278	-	1.313.692	635.302	173.246	7.322	815.870

ii. Passivo

	30.09.2024				Controladora 31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Fornecedores	-	17.276	-	17.276	-	11.800	-	11.800
Financiamentos e empréstimos	-	51.313	-	51.313	-	156.453	-	156.453
Partes relacionadas	-	6.315	-	6.315	-	7.997	-	7.997
Concessões a pagar	-	105.552	-	105.552	-	105.334	-	105.334
	-	180.456	-	180.456	-	281.584	-	281.584

	30.09.2024				Consolidado 31.12.2023			
	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total	Ao valor por meio do resultado	Ao custo amortizado	Ao valor por meio do resultado abrangentes	Total
Fornecedores	-	156.613	-	156.613	-	108.311	-	108.311
Financiamentos e empréstimos	-	2.328.449	-	2.328.449	-	2.135.262	-	2.135.262
Partes relacionadas	-	10.491	-	10.491	-	70.478	-	70.478
Concessões a pagar	-	105.552	-	105.552	-	113.716	-	113.716
Provisão para remoção de imobilizado	35.492	-	-	35.492	26.495	-	-	26.495
	35.492	2.601.105	-	2.636.597	26.495	2.427.767	-	2.454.262

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

29. Outros riscos operacionais

29.1 Risco hidrológico

Risco decorrente de possível período de escassez de chuvas. De acordo com a regulamentação brasileira, a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da quantidade de energia elétrica e potência efetivamente comercializada por elas, limitada à garantia física, cuja quantidade é fixa e determinada pelo poder concedente, constando da respectiva autorização e suas alterações subsequentes emitidas pelo mesmo.

As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, cujo principal propósito é mitigar os riscos hidrológicos assegurando que todas as usinas participantes recebam pela quantidade comercializada da energia assegurada, independentemente da quantidade de energia elétrica por elas efetivamente gerada. Tendo em vista que o MRE esta suscetível a déficit de energia (geração do MRE inferior a garantia física do MRE) foi criado o Fator de Ajuste da Garantia Física, ou "Generation Scaling Factor - GSF", que reduz a garantia física de todas as usinas pertencentes ao MRE.

Deste modo, as usinas precisam comprar energia no curto prazo, valorada ao PLD, para honrar seus contratos de fornecimento de energia. Com o intuito de mitigar/extinguir esta exposição a Lei nº 13.203/15 sancionou a repactuação do risco hidrológico a qual as usinas PCH Esmeralda, PCH Santa Rosa e PCH Santa Laura aderiram e repactuação na modalidade de proteção de 100% extinguindo assim o risco de GSF. Com a finalidade de compensar os efeitos adversos do risco de GSF, a Lei nº 14.052/2020 proveu compensação aos participantes do MRE em forma de extensão da concessão, às quais as usinas hídricas do Grupo aderiram.

Além do mais, é possível a saída e regresso de usinas do MRE (dentro dos prazos e para determinadas usinas), onde as usinas não participantes destes mecanismos devem produzir mensalmente a energia necessária para o mês em questão e evitar possíveis exposições. Verificando esta possibilidade a empresa adotou no passado a estratégia de saída e regresso das usinas de seu portfólio do MRE. Atualmente todas as usinas hídricas encontram-se no MRE.

29.2 Risco da não prorrogação da autorização ou concessão

A Companhia possui autorizações e concessões para exploração dos serviços de geração de energia elétrica. Caso sua prorrogação não seja deferida pelos órgãos reguladores ou a mesma ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser reduzidos. Não há garantia de que as autorizações e concessões hoje outorgadas à Companhia serão, por ocasião de seu vencimento, prorrogadas pelo poder concedente.

29.3 Risco Operacional - Ventos

Risco decorrente de possível escassez ou excesso de ventos, como os ativos eólicos não são participantes do MRE, parte da energia gerada é negociada em contratos baseados na produção ou vendidos no Spot a PLD, a produção base destes contratos é baseada em estudos energéticos que levam em consideração a incidência média de ventos em um período, nesta metodologia é intrínseco o risco de comportamentos climáticos anômalos, que consequentemente causarão uma variação na produção de energia destes ativos. Da mesma forma, comportamento anômalos podem provocar (com baixíssima probabilidade), rajadas de ventos excessivas acima do dimensionamento dos ativos, o que pode causar danos aos equipamentos.

30. Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

30.1 Composição das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem processos trabalhistas, tributários e cíveis. Os valores provisionados são:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
Trabalhistas	393	404	421	475
Fiscais	4.773	5.119	4.773	5.119
Cíveis	1.801	1.799	1.970	1.967
Ambientais	-	-	50	-
	<u>6.967</u>	<u>7.322</u>	<u>7.214</u>	<u>7.561</u>

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias
individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024
Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

30.2 Mutações das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

	Controladora	Consolidado
Saldo em dezembro de 2023	7.322	7.561
Adição	138	201
Atualização	(312)	(308)
Reversão	(181)	(240)
Saldo em 30 de setembro de 2024	6.967	7.214

30.3 Contingências possíveis

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

	Consolidado	
	30.09.2024	31.12.2023
Cível	74.514	74.320
Fiscal ¹	106.700	191.071
Trabalhistas	3.088	663

¹ Baixa do processo tributário contra a prefeitura de Ibipeba - BA, referente ao auto de infração requerendo o pagamento de ISS sobre o fornecimento de aerogeradores no montante de R\$ 87 milhões.

30.4 Processos investigativos

- a. Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante a mesma foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$ 18.019 em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft. Em 10 de fevereiro de 2023, a Moinho S.A. subsidiária integral da SKER, bem como Passos Maia Energética S.A., controlada em conjunto da Companhia, firmaram um Acordo de Leniência com o poder público do estado de Minas Gerais para um dos casos denunciados e realizaram o pagamento de R\$ 9.744 e R\$ 24.073, respectivamente, em multas e ressarcimentos de vantagem indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia não há expectativa de desembolsos futuros.
- b. A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF ("ANIPA") que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$ 8,2 milhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.
- c. A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$ 1,3 milhões. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

31. Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido disponível aos acionistas pela quantidade média ponderada de ações em circulação durante o período. A Companhia não tem categorias de ações ordinárias com potenciais com efeitos diluidores e por isso o resultado do lucro por ação básico e diluído são os mesmos.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Lucro atribuível aos acionistas ordinários da Companhia	196.818	352.975	196.818	352.975
Quantidade média ponderada de ações ordinárias em circulação	645.753	454.331	645.753	454.331
Lucro diluído por ação	0,3048	0,7769	0,3048	0,7769

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras intermediárias

individuais e consolidadas em 30 de setembro de 2024

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

32. Transações não envolvendo caixa

Durante o período findo em 30 de setembro de 2024, o Grupo reconheceu o montante de R\$ 34.027 no consolidado no grupo de imobilizado referente à juros capitalizados sobre os financiamentos vinculados à construção das usinas que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, com contrapartida na rubrica de financiamentos do passivo circulante. Adicionalmente, as investidas integralizaram AFAC em capital social no montante de R\$ 582.597 ao longo do período, sem movimentação de caixa.

33. Eventos subsequentes

a. Entrada em operação comercial

Controlada direta	Data da liberação	Planta	Unidade geradora	Capacidade Instalada (MW)
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG1	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG2	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG3	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG4	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG5	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG7	5,7
Morro do Cruzeiro I S.A.	02/10/2024	MDC I	UG8	5,7
Morro do Cruzeiro II S.A.	01/10/2024	MDC II	UG1	5,7
Morro do Cruzeiro II S.A.	01/10/2024	MDC II	UG2	5,7
Morro do Cruzeiro II S.A.	01/10/2024	MDC II	UG4	5,7
Morro do Cruzeiro II S.A.	01/10/2024	MDC II	UG5	5,7

b. Integralização de Capital

Em 1º de outubro de 2024, a Companhia recebeu o montante de R\$ 150.000 em forma de integralização de capital da sua controladora Statkraft Investimento Ltda., para atividades de investimento.

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: B31053118C414AE9ABF46FAFA39C9C76

Status: Entregue

Assunto: Complete com o DocuSign: STATKRAFTSET24.ITR.pdf

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Envelope fonte:

Documentar páginas: 80

Assinaturas: 1

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 8

Rubrica: 0

Christian Urbainski

Assinatura guiada: Ativado

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

São Paulo, São Paulo 04538-132

christian.urbainski@pwc.com

Endereço IP: 134.238.160.120

Rastreamento de registros

Status: Original

Portador: Christian Urbainski

Local: DocuSign

08 de novembro de 2024 | 16:51

christian.urbainski@pwc.com

Status: Original

Portador: CEDOC Brasil

Local: DocuSign

08 de novembro de 2024 | 21:12

BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team
@pwc.com**Eventos do signatário**

Leandro Camilo

leandro.camilo@pwc.com

Leandro Camilo - Sócio

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

Detalhes do provedor de assinatura:

Tipo de assinatura: ICP Smart Card


Emissor da assinatura: AC Certisign RFB G5

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Aceito: 22 de novembro de 2021 | 11:09

ID: 87a4ae23-b018-493c-b849-9ffc9d6797b1

Nome da empresa: PwC

AssinaturaDocuSigned by:

E75A12898EB94CB...

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado

Usando endereço IP: 134.238.160.120

Registro de hora e data

Enviado: 08 de novembro de 2024 | 16:53

Reenviado: 08 de novembro de 2024 | 21:05

Visualizado: 08 de novembro de 2024 | 21:06

Assinado: 08 de novembro de 2024 | 21:12

Eventos do signatário presencial**Assinatura****Registro de hora e data****Eventos de entrega do editor****Status****Registro de hora e data****Evento de entrega do agente****Status****Registro de hora e data****Eventos de entrega intermediários****Status****Registro de hora e data****Eventos de entrega certificados****Status****Registro de hora e data****Eventos de cópia****Status****Registro de hora e data**

Christian Urbainski

Copiado

Enviado: 08 de novembro de 2024 | 21:12

christian.urbainski@pwc.com

Visualizado: 08 de novembro de 2024 | 21:12

Manager

Assinado: 08 de novembro de 2024 | 21:12

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma)

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através do DocuSign

Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data
João Rachadel joao.rachadel@pwc.com Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma)	Copiado	Enviado: 08 de novembro de 2024 16:53 Visualizado: 08 de novembro de 2024 20:27
Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através do DocuSign		

Eventos com testemunhas	Assinatura	Registro de hora e data
-------------------------	------------	-------------------------

Eventos do tabelião	Assinatura	Registro de hora e data
---------------------	------------	-------------------------

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	08 de novembro de 2024 16:53
Entrega certificada	Segurança verificada	08 de novembro de 2024 21:06
Assinatura concluída	Segurança verificada	08 de novembro de 2024 21:12

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora
----------------------	--------	----------------------

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico
--

CONSENTIMENTO PARA RECEBIMENTO ELETRÔNICO DE REGISTROS ELETRÔNICOS E DIVULGAÇÕES DE ASSINATURA

Registro Eletrônicos e Divulgação de Assinatura

Periodicamente, a PwC poderá estar legalmente obrigada a fornecer a você determinados avisos ou divulgações por escrito. Estão descritos abaixo os termos e condições para fornecer-lhe tais avisos e divulgações eletronicamente através do sistema de assinatura eletrônica da DocuSign, Inc. (DocuSign). Por favor, leia cuidadosa e minuciosamente as informações abaixo, e se você puder acessar essas informações eletronicamente de forma satisfatória e concordar com estes termos e condições, por favor, confirme seu aceite clicando sobre o botão “Eu concordo” na parte inferior deste documento.

Obtenção de cópias impressas

A qualquer momento, você poderá solicitar de nós uma cópia impressa de qualquer registro fornecido ou disponibilizado eletronicamente por nós a você. Você poderá baixar e imprimir os documentos que lhe enviamos por meio do sistema DocuSign durante e imediatamente após a sessão de assinatura, e se você optar por criar uma conta de usuário DocuSign, você poderá acessá-los por um período de tempo limitado (geralmente 30 dias) após a data do primeiro envio a você. Após esse período, se desejar que enviemos cópias impressas de quaisquer desses documentos do nosso escritório para você, cobraremos de você uma taxa de R\$ 0.00 por página. Você pode solicitar a entrega de tais cópias impressas por nós seguindo o procedimento descrito abaixo.

Revogação de seu consentimento

Se você decidir receber de nós avisos e divulgações eletronicamente, você poderá, a qualquer momento, mudar de ideia e nos informar, posteriormente, que você deseja receber avisos e divulgações apenas em formato impresso. A forma pela qual você deve nos informar da sua decisão de receber futuros avisos e divulgações em formato impresso e revogar seu consentimento para receber avisos e divulgações está descrita abaixo.

Consequências da revogação de consentimento

Se você optar por receber os avisos e divulgações requeridos apenas em formato impresso, isto retardará a velocidade na qual conseguimos completar certos passos em transações que te envolvam e a entrega de serviços a você, pois precisaremos, primeiro, enviar os avisos e divulgações requeridos em formato impresso, e então esperar até recebermos de volta a confirmação de que você recebeu tais avisos e divulgações impressos. Para indicar a nós que você mudou de ideia, você deverá revogar o seu consentimento através do preenchimento do formulário “Revogação de Consentimento” da DocuSign na página de assinatura de um envelope DocuSign, ao invés de assiná-lo. Isto indicará que você revogou seu consentimento para receber avisos e divulgações eletronicamente e você não poderá mais usar o sistema DocuSign para receber de nós, eletronicamente, as notificações e consentimentos necessários ou para assinar eletronicamente documentos enviados por nós.

Todos os avisos e divulgações serão enviados a você eletronicamente

A menos que você nos informe o contrário, de acordo com os procedimentos aqui descritos, forneceremos eletronicamente a você, através da sua conta de usuário da DocuSign, todos os avisos, divulgações, autorizações, confirmações e outros documentos necessários que devam ser fornecidos ou disponibilizados a você durante o nosso relacionamento. Para mitigar o risco de você inadvertidamente deixar de receber qualquer aviso ou divulgação, nós preferimos fornecer todos os avisos e divulgações pelo mesmo método e para o mesmo endereço que você nos forneceu. Assim, você poderá receber todas as divulgações e avisos eletronicamente ou em formato impresso, através do correio. Se você não concorda com este processo, informe-nos conforme descrito abaixo. Por favor, veja também o parágrafo imediatamente acima, que descreve as consequências da sua escolha de não receber de nós os avisos e divulgações eletronicamente.

Como contatar a PwC:

Você pode nos contatar para informar sobre suas mudanças de como podemos contatá-lo eletronicamente, solicitar cópias impressas de determinadas informações e revogar seu consentimento prévio para receber avisos e divulgações em formato eletrônico, conforme abaixo:

To contact us by email send messages to: fiche.alessandra@pwc.com

Para nos contatar por e-mail, envie mensagens para: fiche.alessandra@pwc.com

Para informar seu novo endereço de e-mail a PwC:

Para nos informar sobre uma mudança em seu endereço de e-mail, para o qual nós devemos enviar eletronicamente avisos e divulgações, você deverá nos enviar uma mensagem por e-mail para o endereço fiche.alessandra@pwc.com e informar, no corpo da mensagem: seu endereço de e-mail anterior, seu novo endereço de e-mail. Nós não solicitamos quaisquer outras informações para mudar seu endereço de e-mail. We do not require any other information from you to change your email address.

Adicionalmente, você deverá notificar a DocuSign, Inc para providenciar que o seu novo endereço de e-mail seja refletido em sua conta DocuSign, seguindo o processo para mudança de e-mail no sistema DocuSign.

Para solicitar cópias impressas a PwC:

Para solicitar a entrega de cópias impressas de avisos e divulgações previamente fornecidos por nós eletronicamente, você deverá enviar uma mensagem de e-mail para fiche.alessandra@pwc.com e informar, no corpo da mensagem: seu endereço de e-mail, nome completo, endereço postal no Brasil e número de telefone. Nós cobraremos de você o valor referente às cópias neste momento, se for o caso.

Para revogar o seu consentimento perante a PwC:

Para nos informar que não deseja mais receber futuros avisos e divulgações em formato eletrônico, você poderá:

(i) recusar-se a assinar um documento da sua sessão DocuSign, e na página seguinte, assinalar o item indicando a sua intenção de revogar seu consentimento; ou

(ii) enviar uma mensagem de e-mail para fiche.alessandra@pwc.com e informar, no corpo da mensagem, seu endereço de e-mail, nome completo, endereço postal no Brasil e número de telefone. Nós não precisamos de quaisquer outras informações de você para revogar seu consentimento. Como consequência da revogação de seu consentimento para documentos online, as transações levarão um tempo maior para serem processadas. We do not need any other information from you to withdraw consent. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process.

Hardware e software necessários:**

(i) Sistemas Operacionais: Windows® 2000, Windows® XP, Windows Vista®; Mac OS®

(ii) Navegadores: Versões finais do Internet Explorer® 6.0 ou superior (Windows apenas); Mozilla Firefox 2.0 ou superior (Windows e Mac); Safari™ 3.0 ou superior (Mac apenas)

(iii) Leitores de PDF: Acrobat® ou software similar pode ser exigido para visualizar e imprimir arquivos em PDF.

(iv) Resolução de Tela: Mínimo 800 x 600

(v) Ajustes de Segurança habilitados: Permitir cookies por sessão

** Estes requisitos mínimos estão sujeitos a alterações. No caso de alteração, será solicitado que você aceite novamente a divulgação. Versões experimentais (por ex.: beta) de sistemas operacionais e navegadores não são suportadas.

Confirmação de seu acesso e consentimento para recebimento de materiais eletronicamente:

Para confirmar que você pode acessar essa informação eletronicamente, a qual será similar a outros avisos e divulgações eletrônicos que enviaremos futuramente a você, por favor, verifique se foi possível ler esta divulgação eletrônica e que também foi possível imprimir ou salvar eletronicamente esta página para futura referência e acesso; ou que foi possível enviar a presente divulgação e consentimento, via e-mail, para um endereço através do qual seja possível que você o imprima ou salve para futura referência e acesso. Além disso, caso concorde em receber avisos e divulgações exclusivamente em formato eletrônico nos termos e condições descritos acima, por favor, informe-nos clicando sobre o botão “Eu concordo” abaixo.

Ao selecionar o campo “Eu concordo”, eu confirmo que:

(i) Eu posso acessar e ler este documento eletrônico, denominado CONSENTIMENTO PARA RECEBIMENTO ELETRÔNICO DE REGISTRO ELETRÔNICO E DIVULGAÇÃO DE ASSINATURA; e

(ii) Eu posso imprimir ou salvar ou enviar por e-mail esta divulgação para onde posso imprimi-la para futura referência e acesso; e (iii) Até ou a menos que eu notifique a PwC conforme descrito acima, eu consinto em receber exclusivamente em formato eletrônico, todos os avisos, divulgações, autorizações, aceites e outros documentos que devam ser fornecidos ou disponibilizados para mim por PwC durante o curso do meu relacionamento com você.

ELECTRONIC RECORD AND SIGNATURE DISCLOSURE

From time to time, PwC (we, us or Company) may be required by law to provide to you certain written notices or disclosures. Described below are the terms and conditions for providing to you such notices and disclosures electronically through the DocuSign system. Please read the information below carefully and thoroughly, and if you can access this information electronically to your satisfaction and agree to this Electronic Record and Signature Disclosure (ERSD), please confirm your agreement by selecting the check-box next to 'I agree to use electronic records and signatures' before clicking 'CONTINUE' within the DocuSign system.

Getting paper copies

At any time, you may request from us a paper copy of any record provided or made available electronically to you by us. You will have the ability to download and print documents we send to you through the DocuSign system during and immediately after the signing session and, if you elect to create a DocuSign account, you may access the documents for a limited period of time (usually 30 days) after such documents are first sent to you. After such time, if you wish for us to send you paper copies of any such documents from our office to you, you will be charged a \$0.00 per-page fee. You may request delivery of such paper copies from us by following the procedure described below.

Withdrawing your consent

If you decide to receive notices and disclosures from us electronically, you may at any time change your mind and tell us that thereafter you want to receive required notices and disclosures only in paper format. How you must inform us of your decision to receive future notices and disclosure in paper format and withdraw your consent to receive notices and disclosures electronically is described below.

Consequences of changing your mind

If you elect to receive required notices and disclosures only in paper format, it will slow the speed at which we can complete certain steps in transactions with you and delivering services to you because we will need first to send the required notices or disclosures to you in paper format,

and then wait until we receive back from you your acknowledgment of your receipt of such paper notices or disclosures. Further, you will no longer be able to use the DocuSign system to receive required notices and consents electronically from us or to sign electronically documents from us.

All notices and disclosures will be sent to you electronically

Unless you tell us otherwise in accordance with the procedures described herein, we will provide electronically to you through the DocuSign system all required notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you during the course of our relationship with you. To reduce the chance of you inadvertently not receiving any notice or disclosure, we prefer to provide all of the required notices and disclosures to you by the same method and to the same address that you have given us. Thus, you can receive all the disclosures and notices electronically or in paper format through the paper mail delivery system. If you do not agree with this process, please let us know as described below. Please also see the paragraph immediately above that describes the consequences of your electing not to receive delivery of the notices and disclosures electronically from us.

How to contact PwC:

You may contact us to let us know of your changes as to how we may contact you electronically, to request paper copies of certain information from us, and to withdraw your prior consent to receive notices and disclosures electronically as follows:

To contact us by email send messages to: fiche.alessandra@pwc.com

To advise PwC of your new email address

To let us know of a change in your email address where we should send notices and disclosures electronically to you, you must send an email message to us at fiche.alessandra@pwc.com and in the body of such request you must state: your previous email address, your new email address. We do not require any other information from you to change your email address.

If you created a DocuSign account, you may update it with your new email address through your account preferences.

To request paper copies from PwC

To request delivery from us of paper copies of the notices and disclosures previously provided by us to you electronically, you must send us an email to fiche.alessandra@pwc.com and in the body of such request you must state your email address, full name, mailing address, and telephone number. We will bill you for any fees at that time, if any.

To withdraw your consent with PwC

To inform us that you no longer wish to receive future notices and disclosures in electronic format you may:

- i. decline to sign a document from within your signing session, and on the subsequent page, select the check-box indicating you wish to withdraw your consent, or you may;
- ii. send us an email to fiche.alessandra@pwc.com and in the body of such request you must state your email, full name, mailing address, and telephone number. We do not need any other information from you to withdraw consent.. The consequences of your withdrawing consent for online documents will be that transactions may take a longer time to process..

Required hardware and software

The minimum system requirements for using the DocuSign system may change over time. The current system requirements are found here: <https://support.docusign.com/guides/signer-guide-signing-system-requirements>.

Acknowledging your access and consent to receive and sign documents electronically

To confirm to us that you can access this information electronically, which will be similar to other electronic notices and disclosures that we will provide to you, please confirm that you have read this ERSD, and (i) that you are able to print on paper or electronically save this ERSD for your future reference and access; or (ii) that you are able to email this ERSD to an email address where you will be able to print on paper or save it for your future reference and access. Further, if you consent to receiving notices and disclosures exclusively in electronic format as described herein, then select the check-box next to ‘I agree to use electronic records and signatures’ before clicking ‘CONTINUE’ within the DocuSign system.

By selecting the check-box next to ‘I agree to use electronic records and signatures’, you confirm that:

- You can access and read this Electronic Record and Signature Disclosure; and
- You can print on paper this Electronic Record and Signature Disclosure, or save or send this Electronic Record and Disclosure to a location where you can print it, for future reference and access; and
- Until or unless you notify PwC as described above, you consent to receive exclusively through electronic means all notices, disclosures, authorizations, acknowledgements, and other documents that are required to be provided or made available to you by PwC during the course of your relationship with PwC.