

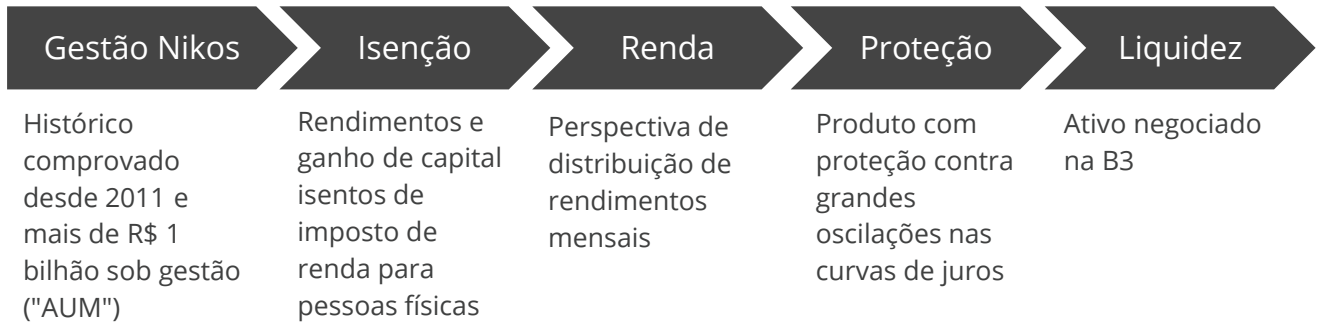
NIKOS FUNDO DE INVESTIMENTO EM COTAS DE FUNDOS
INCENTIVADOS DE INVESTIMENTO EM INFRAESTRUTURA RENDA FIXA

OGIN11

Relatório Mensal
Janeiro de 2025



O Nikos Infra é um fundo de renda fixa que investe seus recursos, preponderantemente, em debêntures incentivadas do setor de infraestrutura, conforme definido na Lei 12.431. O fundo está disponível para o público em geral e tem como meta de retorno superar o rendimento dos títulos públicos de prazo médio equivalente.



Gestão:	Nikos Gestão de Recursos
Administração:	Banco Daycoval S.A.
Início das atividades:	Outubro de 2022
Tipo e Prazo do Fundo:	Condomínio fechado, com prazo de duração indeterminado.
Público alvo:	Investidores em geral
Código de negociação:	OGIN11
Quantidade de emissões:	1
Número de cotas:	4.667.034



Destaques: fim do mês

R\$ 0,08

Dividendo Mensal

12,2% a.a.

Dividend Yield
mensal, anualizado

R\$ 9,71

Valor Patrimonial
após dividendos

R\$ 8,41

Preço de mercado
P/VP: 0,87

R\$ 0,13

Reserva de Lucro¹

R\$ 0,00

Δ Reserva de Lucro
após dividendos, fim do mês

1,62%

Spread de Crédito²
CDI+ % a.a.

5,41

Duration
Anual, 252 d.u.

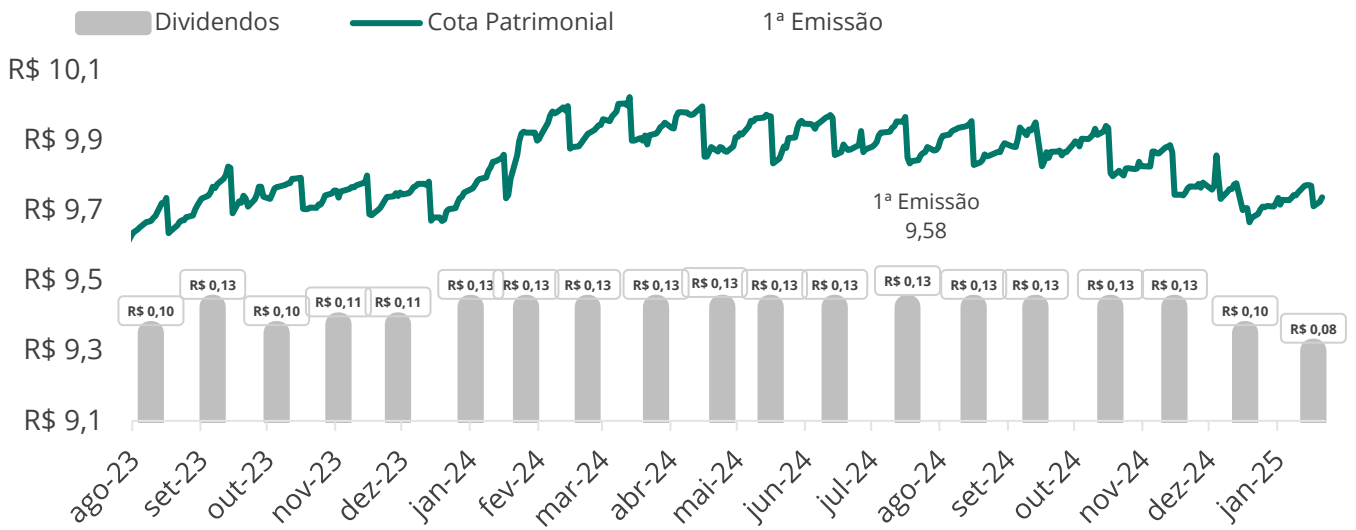
1. Diferença entre o valor patrimonial e o valor de emissão das cotas.
2. Carrego total da carteira



O mês de janeiro foi caracterizado por um movimento de correção da forte abertura das taxas observada nos meses anteriores, especialmente em dezembro. Com um cenário macroeconômico instável, incerto e repleto de especulações, o mercado segue bastante volátil, e essa tendência deve persistir nos próximos meses. Nesse ambiente, assistimos ao início de um fechamento nos spreads, ainda que de maneira discreta, o que levou à remarcação dos ativos e à suavização dos prêmios de risco, resultando em um maior carregamento nos papéis.

Assim, visando a manutenção da reserva de lucros acumulada, seguimos pela distribuição do montante gerado ao longo do mês de janeiro, equivalente a R\$ 0,08 por cota.

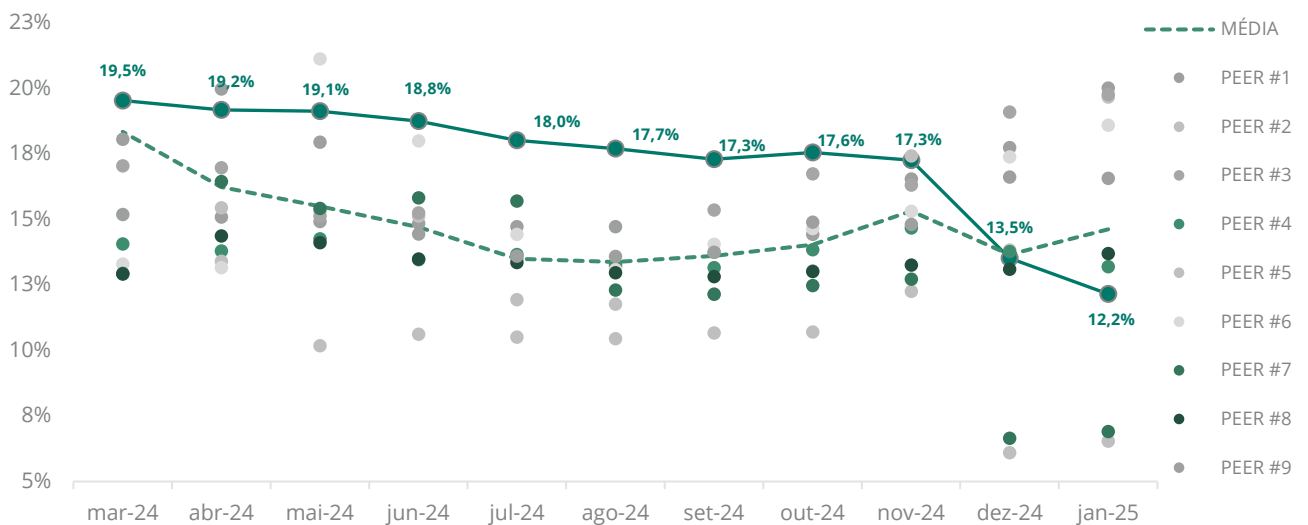
Cota Patrimonial e Dividendos



Fonte: B3; Elaboração própria

Dividend Yields - FI-Infras Listados

(Amostra entre 5% e 25% a.a - cota ex)





No âmbito da remarcação de papéis, gostaríamos de atualizar os cotistas sobre evento subsequente à data base deste relatório, consistente na remarcação do ativo CRI Coop Power Green (“CRI Susten”), ocorrida já no último dia 7 de fevereiro. Este ativo, que representa 5% da carteira do fundo OGIN, teve seu valor remarcado a 10% do valor de face.

Isso porque o cronograma para a construção e operação de usinas fotovoltaicas voltadas à geração distribuída no norte de Minas Gerais, financiada pelo CRI Susten, enfrenta atrasos, o que ensejou o inadimplemento de obrigações assumidas pela emissora junto aos detentores do CRI Susten.

Em razão destes atrasos, foi convocada uma assembleia com credores para o próximo dia 12 de fevereiro, na qual será discutida uma possível antecipação do vencimento da operação e adoção de outras medidas pertinentes visando a recuperação do crédito.

Diante deste cenário de inadimplemento e da conseqüente remarcação, a rentabilidade e a distribuição de resultados do fundo podem ser impactadas. Ainda não é possível estimar a magnitude e a duração desse impacto, pois isso dependerá da evolução da carteira e das tratativas sobre a recuperação do crédito.

A equipe de gestão da Nikos seguirá participando ativamente do processo de recuperação do crédito, visando a preservação do valor do respectivo investimento.



Apresentamos novamente a análise de sensibilidade da rentabilidade do fundo, evidenciando o impacto do desconto da cota de mercado em relação à cota patrimonial. Nesse cenário, o investidor que adquire cotas com desconto potencializa seu ganho proporcionalmente, uma vez que o retorno gerado pela carteira do fundo se mantém o mesmo, mas passa a representar um percentual maior sobre o valor investido.

Atualmente, a **cota patrimonial está em R\$ 9,71**, proporcionando um carregamento equivalente a **CDI + 1,62%**. No entanto, caso a aquisição seja feita a **R\$ 7,80**, esse carregamento sobe para **CDI + 5,14%**, evidenciando o impacto positivo do desconto na rentabilidade.

Simulação de rentabilidade ao investidor

Data base: 31/01/2025

Cota Mercado (R\$)	Taxa Média Bruta (CDI+)	Taxa Média Bruta (IPCA+)	Retorno Bruto %
7,00	7,2%	15,5%	21,3%
7,80	5,14%	13,29%	19,0%
8,00	4,7%	12,8%	18,5%
8,50	3,7%	11,7%	17,3%
9,00	2,8%	10,7%	16,3%
9,72	1,62%	9,49%	15,0%
10,00	1,2%	9,1%	14,5%
10,20	1,0%	8,8%	14,2%

Além disso, mesmo em um cenário de perda total do CRI Susten, a **cota patrimonial seria reduzida para R\$ 9,20**, resultando em um carregamento de **CDI + 1,41%**. Ou seja, mesmo nesse cenário adverso, o desconto da cota de mercado em relação à cota patrimonial permaneceria significativo.

Simulação de rentabilidade ao investidor

Data base: 31/01/2025

Cota Mercado (R\$)	Taxa Média Bruta (CDI+)	Taxa Média Bruta (IPCA+)	Retorno Bruto %
7,00	5,9%	14,1%	19,8%
7,80	3,92%	11,98%	17,6%
8,00	3,5%	11,5%	17,1%
8,50	2,6%	10,5%	16,0%
9,00	1,7%	9,6%	15,1%
9,20	1,41%	9,27%	14,7%
9,50	1,0%	8,8%	14,2%
10,00	0,3%	8,1%	13,5%

Dessa forma, mesmo no pior cenário, sem qualquer recuperação do CRI Susten, o fundo ainda apresentaria um desconto relevante e permitiria um **carregamento de CDI + 3,90% ao adquirir cotas a R\$7,80**.

As simulações apresentadas são meramente ilustrativas e baseiam-se em premissas atuais, considerando a manutenção das condições de mercado, dos ativos integrantes da carteira e dos fatores que influenciam a precificação e o risco dos papéis. Qualquer alteração nos fatores de mercado, nas condições econômicas, na liquidez dos ativos ou em suas metodologias de precificação poderá impactar os resultados projetados. A rentabilidade passada não representa garantia de rentabilidade futura.



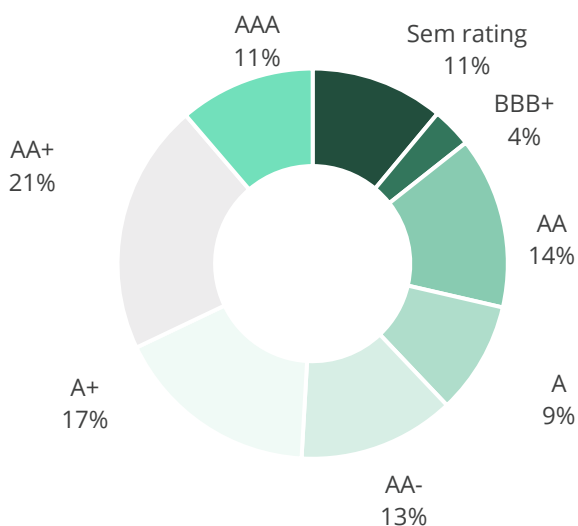
Ticker	Emissor	Spread de Crédito ¹	Δ Spread (p.p.)	Duration (anos)	% carteira atual (²)	Δ % carteira
RISP22	Águas do Rio 1 SPE	1,29%	-0,10	8,5	3,20%	-0,08%
RIS422	Águas do Rio 4 SPE	1,28%	-0,10	8,5	1,15%	-0,03%
MTRJ19	Metrô Rio	0,94%	-0,05	3,4	6,38%	0,19%
ERDVC4	Ecorodovias	0,80%	0,14	8,4	4,65%	-0,02%
IRJS14	Iguá Rio	1,80%	0,09	7,8	5,50%	0,02%
VBRR11	Via Brasil BR-163	1,89%	0,07	3,6	5,50%	0,11%
ERDVB4	Ecorodovias	0,62%	0,13	6,3	2,14%	0,01%
CLTM14	Via Mobilidade 8 e 9	1,34%	0,04	6,5	4,74%	-0,15%
RRRP13	3R Petroleum	1,32%	0,04	4,7	5,40%	0,06%
CJEN13	Tesc	1,22%	-0,04	4,7	4,96%	0,08%
HVSP11	Helio Valgas Solar	0,57%	0,06	5,5	5,27%	0,03%
CNRD11	Way-306	1,21%	-0,16	5,4	5,06%	0,09%
IVIAA0	Intervias	0,81%	0,13	6,6	4,78%	0,01%
OPCT15	Oceanpact	2,49%	-0,12	1,9	2,89%	0,01%
HZTC24	Orizon Meio Ambiente	2,91%	-0,04	3,1	5,05%	0,07%
CSMGA9	Copasa	0,78%	-0,42	3,9	5,08%	-0,01%
AMBP16	Ambipar	3,13%	0,19	2,5	5,10%	0,04%
23A1772203	Susten	4,65%	-0,10	3,0	5,31%	0,12%
ENAT21	Enauta	2,21%	-0,16	2,0	3,73%	0,06%
BHSA11	Barreiras Holding	0,61%	0,01	7,4	4,69%	0,04%
GSTS14	Águas de Teresina	0,51%	0,00	5,1	2,37%	0,03%
GSTS24	Águas de Teresina	0,71%	-0,01	7,2	2,19%	0,02%
VSJH11	Ventos de São Jorge	2,77%	0,13	2,1	4,21%	-0,38%
CRTR12	EPR Triângulo	0,92%	-0,03	7,2	3,14%	0,03%
UNEG11	UTE GNA I	1,74%	-0,05	7,2	1,92%	-0,06%
TBCR18	Transbrasiliana	3,19%	0,15	3,8	2,01%	0,03%
UTPS21	Pampa Sul	0,46%	-0,05	6,0	1,59%	0,02%
UTPS22	Pampa Sul	0,51%	-0,09	6,3	3,07%	0,05%
CBAN12	Rota das Bandeiras	0,44%	-0,06	5,2	1,20%	-0,02%
	Outros ²				3,751%	

1. O OGIN11 pode operar com alavancagem

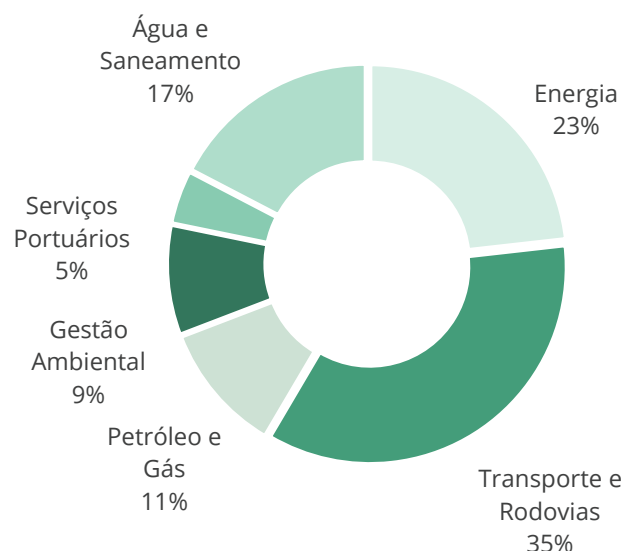
2. Ativos que individualmente representam menos de 1% do PL do OGIN11

No último mês, decidimos manter os ativos da carteira sem grandes alterações. Não realizamos mudanças táticas, pois não identificamos oportunidades que justificassem um ajuste mais significativo na composição da carteira neste momento. Permanecemos cautelosos quanto a novas posições, devido à instabilidade atual do mercado e ao impacto que essas variações podem causar em certos emissores.

Alocação por Rating



Alocação por Setor

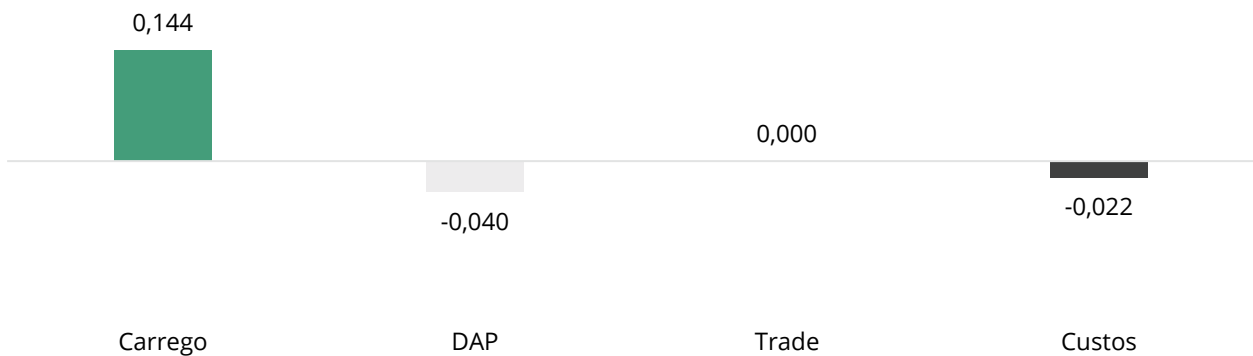




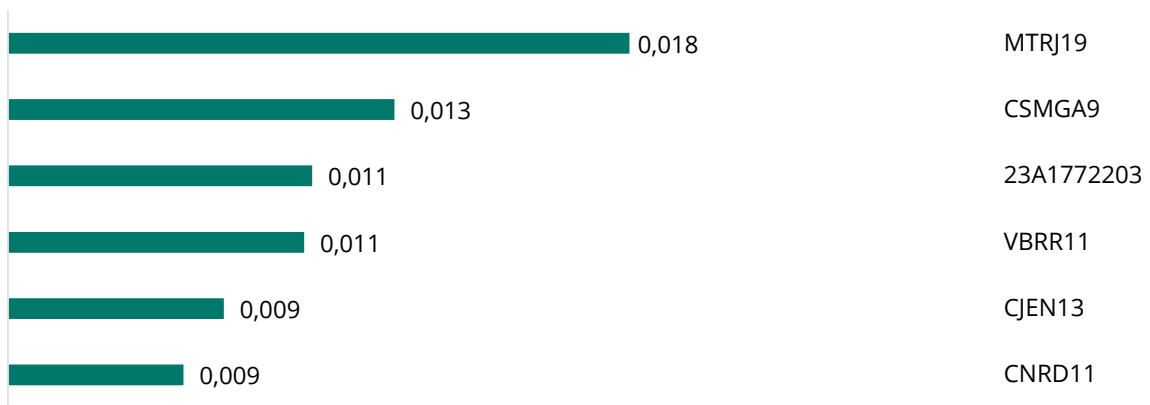
Como mencionamos anteriormente, apesar da volatilidade persistente no mercado, observamos no último mês o início de um movimento de correção na curva, o que permitiu que as debêntures gerassem carregos positivos e mais expressivos. Simultaneamente, a estratégia de DAP continua atuando como uma ferramenta para reduzir a volatilidade do fundo e proteger contra variações mais acentuadas.

Como resultado, o fundo apresentou um retorno total por cota de R\$0,082, impulsionado pelo carregos das debêntures.

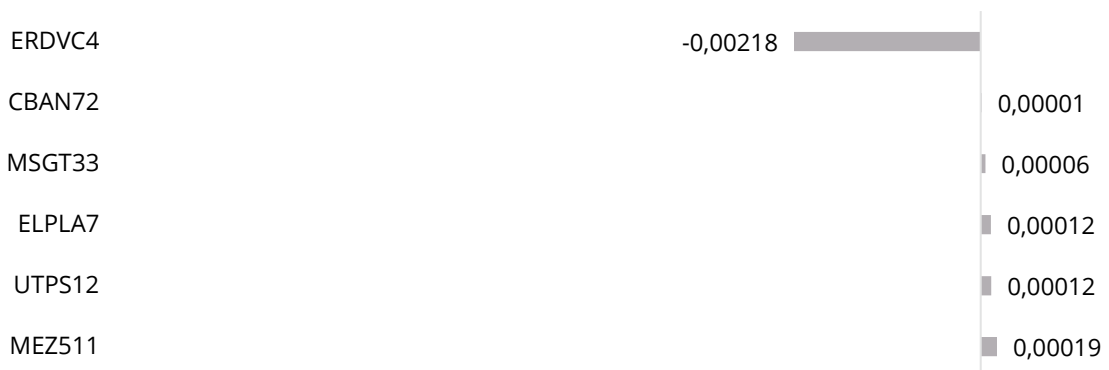
Resultado por Cota (R\$)



Maiores Contribuições (R\$)



Menores Contribuições (R\$)



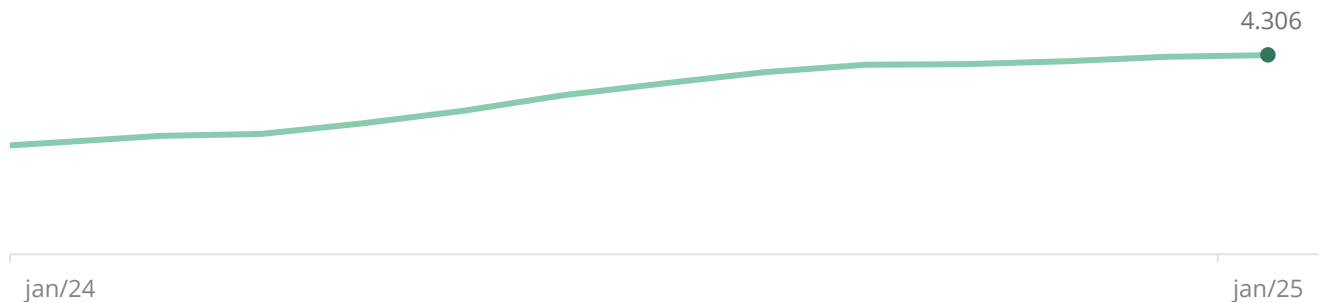
Fonte: B3, Economática. Elaboração própria.



O número de cotistas tem apresentado um crescimento consistente, alcançando, no último mês, a marca de 4.300, quase o dobro em comparação ao mesmo período do ano passado. Além disso, observamos um aumento no volume diário de negociações, que está na média de R\$150 mil.

Frente a um mercado turbulento e aos desafios que vislumbramos para os próximos meses, agradecemos a confiança dos cotistas e nos colocamos à disposição para esclarecer quaisquer dúvidas.

Evolução no número de cotistas



Fontes: B3. Elaboração própria.

Convidamos vocês a acompanhar nosso relatório interativo, disponível através deste [link](#), no qual é possível consultar os principais indicadores, posições e resultados do fundo mês a mês.

Para dúvidas, comentários e sugestões, estamos disponíveis também pelo nosso [site](#) e no canal abaixo.

relacionamento@nikosgestao.com.br

Apêndice: Emissores

Setor: Água e Saneamento

Águas de Teresina Saneamento SPE S.A



A concessionária é responsável pela concessão plena de água e esgoto no município de Teresina, Estado do Piauí. O contrato de 30 anos, que teve início em 2017, é regulado pela Agência Municipal de Regulação de Serviços Públicos de Teresina (ARSETE). A concessão é controlada pela Aegea, o maior player de saneamento privado do país.

Águas do Rio



A concessionária é responsável pela concessão plena de água e esgoto em 27 municípios do estado do Rio de Janeiro, incluindo 124 bairros da capital. Atende a mais de 10 milhões de pessoas. A concessão é controlada pela Aegea, o maior player de saneamento privado do país.

Companhia de Saneamento de Minas Gerais - Copasa



A Copasa é uma empresa de economia mista que tem por finalidade a prestação dos serviços de abastecimento de água e esgotamento sanitário no Estado de Minas Gerais, por meio de concessões e/ou gestão associada, em sistemas públicos ou privados. Possui 637 concessões de água e 308 concessões de esgoto. As 10 principais concessões representam 49% das receitas da companhia.

Setor: Água e Saneamento (cont.)**Companhia RioGrandense de Saneamento - Corsan**

A Companhia Riograndense de Saneamento (Corsan), foi criada em 1965. Em 31 de março de 2022, a Corsan prestava serviços de saneamento básico em 317 dos 497 municípios do Estado do Rio Grande do Sul, atendendo a aproximadamente 6,3 milhões de habitantes. Em 20 de dezembro de 2022, a Corsan foi privatizada, passando a pertencer ao grupo Aegea – companhia que já atua em nove municípios da região metropolitana de Porto Alegre no formato de PPPs.

Iguá Rio de Janeiro S.A.

A concessionária é responsável pela concessão plena de água e esgoto de parte da Zona Oeste do Rio de Janeiro, Miguel Pereira e Paty de Alferes. O contrato de 35 anos, que teve início em 2022, deve impactar mais de 1,2 milhão de pessoas. O Grupo Iguá é um dos maiores players privados de saneamento do país.

Setor: Energia**Barreiras Holding S.A**

Barreiras Holding S.A é um projeto de geração de energia solar localizado no Estado da Bahia e controlado diretamente pela Echoenergia Crescimento e indiretamente pela Equatorial Energia (companhia listada na B3). O projeto possui 351,1 MW de capacidade, com um P50 de 117,5 MW. Seu prazo de autorização é maio de 2056. Atualmente, a companhia possui um avanço físico nas obras do parque solar de 67,2%.

Hélio Valgas Solar Participações S.A.**UFV HÉLIO VALGAS**

O complexo solar Hélio Valgas (HV), localizado em Várzea de Palma (MG), tem uma capacidade instalada de 661MWp, entrando em operação a partir de meados de 2023 sob um contrato de fornecimento de energia de LP (PPA de 20 anos). O projeto está sendo desenvolvido pela Mercury Renew, uma subsidiária da Comerc, que, por sua vez, é uma das maiores traders de energia do país, especializada em geração distribuída e geração centralizada a partir de fontes renováveis (eólica e solar).

Setor: Energia (cont.)**Susten Energia S.A.**

A Susten Energia é uma empresa com foco em energia solar. A companhia possui áreas nos estados da Bahia e Rio Grande do Norte com mais de 500 hectares projetados. Além disso, sua capacidade instalada, quando estiver em pleno funcionamento, será superior a 350 MW.

Ventos de São Jorge Holding S.A.

O complexo eólico Ventos de Tianguá está localizado na Serra de Ibiapaba, no município cearense de Tianguá. Composto por cinco parques eólicos, 77 aerogeradores e uma capacidade instalada total de 130,12 MW. A emissora é controlada pela Echoenergia Participações S.A, que é detida pela Equatorial Energia (companhia listada na B3).

UTE GNA I Geração de Energia S.A

A UTE GNA I é uma Usina de geração de energia termelétrica a gás natural com capacidade instalada de 1,338 GW. Iniciou suas obras em 2018 e está operando comercialmente desde 2021. Suas PPAs (receita garantida + receita despachada pela ONS) possuem prazo de 23 anos com 36 contrapartes. A empresa possui acionistas que também são fornecedores de serviços, aluguéis e gás natural para a companhia, o que mitiga riscos de fornecimento. Além disso, a dívida é sênior à uma quantia pré-definida de custos relativos aos acionistas.

Usina Termelétrica Pampa Sul S.A.

A Usina Termelétrica Pampa Sul é um ativo com capacidade de geração de 345MW, localizado no município de Candiota (RS). O projeto da Usina Termelétrica Pampa Sul foi viabilizado no leilão A-5, realizado em novembro de 2014, quando a ENGIE – à época Tractebel – vendeu 294,5 MWm de energia com contrato de fornecimento de 25 anos. Atualmente, controlada pela Perfin e Starboard.

Setor: Gestão Ambiental

Ambipar Participações S.A



O Grupo Ambipar foi criado em 1995, com foco em gestão ambiental e resposta a emergências. Atua na valorização de resíduos, pós consumo e desenvolvimento de projetos e comercialização de créditos de carbono. A holding é dividida em 2 subsidiárias: (i) Response e (ii) Environmental.

Orizon Meio Ambiente S.A.



Criada em 1999, a companhia realiza: (i) o tratamento e destinação final de resíduos perigosos e não-perigosos, (ii) exploração de biogás, energia e créditos de carbono, (iii) beneficiamento de resíduos, e (iv) serviços de engenharia ambiental. Em 2013, a companhia passou por um turnaround, adquiriu ativos estratégicos e realizou IPO e follow-on de ações.

Setor: Petróleo e Gás

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.



A 3R é uma companhia focada em desenvolvimento de campos maduros em produção. Atualmente atua em localidades em terra (onshore) e em águas rasas (shallow water). O portfólio é composto pela Bacia de Potiguar, Bacia do Recôncavo, Bacia do Espírito Santo e Bacia de Campos. Em meados de 2023, a companhia finalizou a compra do Polo Potiguar, que deve colocar a companhia em um novo patamar de produção de barris de óleo por dia.

Enauta Participações S.A.



Criada em 1998, a companhia opera no setor de óleo e gás. Atualmente possui 2 ativos produtores: (i) 45% do Campo de Manati e (ii) 100% do Campo de Atlanta. A empresa é listada no Novo Mercado desde 2011.

Setor: Petróleo e Gás**OceanPact Serviços Marítimos LTDA**

Criada em 2007 no Rio de Janeiro, a companhia é uma prestadora de serviços de suporte marítimo no Brasil. Opera nos segmentos de embarcações e serviços. Suas áreas de atuação são: (i) Ambiental, (ii) Operações submarinas e (iii) Logística e Engenharia.

Setor: Serviços Portuários**Tesc - Terminal Santa Catarina S/A**

A Tesc é um terminal multipropósito no porto de São Francisco do Sul/SC. Foi arrendado em 1996 e fica estrategicamente localizado próximo à BR 101, o que garante acesso aos principais centros industriais da região Sul e Sudeste. Teve seu contrato renovado em 2017, passando a vencer somente em 204

Toex - Terminal Oeste de Exportação

O CRI TOEX financia o desenvolvimento de um terminal de estocagem e escoamento de grãos agrícolas para exportação no Porto de Paranaguá-PR, um dos portos de maior relevância do país. A expectativa de conclusão das obras é no final do primeiro semestre de 2024. A operação tem suporte em contrato de take or pay de grãos com a Cargill Agrícola. Vale destacar que a TOEX já possui experiência e atua no mercado de logística portuário no próprio Porto de Paranaguá e outras localizações.

Setor: Transporte e Rodovias

Concessão Metroviária do Rio de Janeiro S.A.



A concessionária é responsável pela operação das Linhas 1 e 2 do sistema metroviário da cidade do Rio de Janeiro (RJ), além de prestar serviços de operação e manutenção do material rodante, sistemas e infraestrutura da Linha 4. O contrato foi estabelecido em 2008 com prazo de 30 anos. Juntas, as linhas somam 58km de extensão, 41 estações e 64 trens.

Concessionária das Linhas 8 e 9 do Sistema de Trens Metropolitanos de São Paulo SA



A Via Mobilidade 8 e 9 é uma concessão comum de 30 anos (até janeiro de 2052) das linhas 8 e 9 do sistema de trens metropolitanos de São Paulo. Atualmente, as linhas transportam 800 mil passageiros por dia, através de 74km de extensão e 44 estações (42 operacionais e 2 em construção).

Concessionária da Rodovia MS-306 S.A.



A concessionária é responsável pelo controle e manutenção da rodovia MS-306. Com início das operações em março de 2020, e 30 anos de prazo, espera-se que a concessão termine em 2050. A companhia é responsável pela administração, recuperação, conservação, manutenção, implementação de melhorias e ampliação da rodovia.

Concessionária Rodovias do Triângulo SPE S.A



A concessionária administra 9 rodovias da região do Triângulo Mineiro. A concessão iniciou em outubro de 2022 e é uma concessão Estadual, com a SEINFRA/MG sendo a reguladora. O contrato de concessão tem vigência até 2053. É uma importante malha rodoviária para o transporte da produção agrícola do sudoeste de Minas Gerais para São Paulo e portos do Sul do Brasil. É controlada pela holding Grupo EPR, que possui como acionistas o Grupo Equipav e a Perfin Infra.

Setor: Transporte e Rodovias (cont.)**Transbrasiliana Concessionária de Rodovia S.A.**

A concessionária administra o trecho de 321,6 quilômetros de extensão da Transbrasiliana (BR-153) em São Paulo. O contrato de concessão tem vigência até 2033. Em setembro de 2014, a Triunfo Participações e Investimentos S.A. firmou contrato de compra e venda para a aquisição de 100% das quotas da empresa detentora de 100% do capital social da companhia. Dessa forma, desde janeiro de 2015, o trecho paulista da rodovia BR-153 passou a ser Triunfo Transbrasiliana.

Via Brasil Br-163 Concessionária de Rodovias S.A

A concessionária é responsável pelo controle e manutenção da rodovia BR-163, que atravessa o estado do Mato Grosso (Sinop) e Pará (Miritituba), eixo principal para o transporte de grãos para o Arco Norte. Com início das operações em 2022 e 10 anos de prazo, espera-se que a concessão termine em 2032. A empresa faz parte do Grupo Conasa Infraestrutura que também atua nos setores de saneamento básico e iluminação pública.

Concessionária de Rodovias do Interior Paulista S.A.

A Intervias consiste de 5 rodovias, que totalizam um total de 375 km, ligando municípios do interior de São Paulo. A região é forte no transporte de produtos agrícolas e industriais. O contrato de concessão tem vigência até 2039. A Intervias é hoje uma concessão já madura e representa o maior percentual de receita da Arteris atualmente.

EcoRodovias Concessões e Serviços S.A.

O Grupo Ecorodovias é uma das principais concessionárias de rodovias do Brasil, atuando na gestão e operação de estradas e terminais de carga desde 1999. Entre os ativos mais importantes do grupo, estão as concessões de importantes rodovias, como a BR-101 e a BR-116, que desempenham um papel crucial na mobilidade e no escoamento de produtos no país.



DISCLAIMER

Nikos Gestão de Recursos Ltda. (“Nikos Gestão”) é uma instituição autorizada pela Comissão de Valores Mobiliários a prestar o serviço de administração de carteira de valores mobiliários, de acordo com o Ato Declaratório no 21.769, de 09 de fevereiro de 2024. As informações aqui contidas são de caráter informativo, bem como não se trata de qualquer tipo de análise ou aconselhamento para a realização de investimento, não devendo ser utilizadas com esses propósitos, nem entendidas como tais. A Nikos Gestão não se responsabiliza por decisões de investimentos que venham a ser tomadas com base nas informações aqui divulgadas. Os investimentos em fundos estão sujeitos a riscos específicos de mercado. FUNDOS DE INVESTIMENTO NÃO CONTAM COM GARANTIA DO ADMINISTRADOR, DO GESTOR, DE QUALQUER MECANISMO DE SEGURO OU DO FUNDO GARANTIDOR DE CRÉDITOS – FGC. LEIA O REGULAMENTO, O FORMULÁRIO DE INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES E A LÂMINA DE INFORMAÇÕES ESSENCIAIS DOS FUNDOS ANTES DE INVESTIR.

Serviço de Atendimento ao Cotista (SAC): relacionamento@nikosgestao.com.br

Ouvidoria: ouvidoria@nikos.com.br

Telefone: 0800 774 2006