

Relatório Anual de Verificação sobre o enquadramento do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura como Fundo Verde (2º ano - 2024)¹

Montante total captado: R\$ 57.993.700,00

Alinhamento com ODS



Alinhamento com categorias
GBP/GLP

- Energia renovável

Alocação de Recursos

- a. O montante captado pelo Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura (FIP-IE) entre março de 2022 e dezembro de 2023 é de R\$ 57.993.700,00, conforme as atas das Assembleias Extraordinárias de 03/2022 e 02/2024.
- b. Pelos ativos investidos e proporcionalidade dos investimentos, verificamos que o Fundo, que se enquadra na categoria de 'Fundo de investimento sustentável' (ou Fundo Verde) conforme definido pelo artigo 9 da Sustainable Finance Disclosure Regulation (SFDR) da União Europeia, continua alinhado com essa definição, conforme informado no Parecer Independente elaborado pela ERM NINT em 2021.
- c. O montante alocado nos ativos corresponde 100% do valor captado até dezembro de 2023.
- d. Os recursos obtidos pelo Fundo vêm sendo alocados em investimentos em ativos de geração distribuída de matriz energética solar.
- e. Os recursos temporariamente não alocados até dezembro de 2023 encontravam-se em Fundo de Investimento (FI) Renda Fixa. O valor total investido em tal instrumento financeiro era de R\$ 13.958.734,84 em 29 de dezembro de 2023, correspondendo a 4,07% do patrimônio líquido do fundo, como comprovado através da carteira do fundo.
- f. Em relação ao relato, as informações financeiras são reportadas através de relatórios trimestrais disponíveis apenas para consulta dos cotistas. Os indicadores financeiros relativos à alocação de recursos passam, necessariamente, por auditoria externa e os indicadores sociais e ambientais de acompanhamento dos projetos investidos serão reportados no relatório de sustentabilidade, que tem previsão de publicação no fim de abril de 2024.

Impacto dos projetos

- a. Todos os projetos são de geração de energia solar fotovoltaica / geração distribuída. Nesse sentido, os projetos geram benefícios ambientais por meio da geração de energia renovável e carbono neutra.
- b. A geração de energia renovável dos projetos financiados pelo Fundo soma, aproximadamente, 137.330,16 MWh/ano, de acordo com o portfólio de geração da Athon;
- c. As emissões anuais de GEE evitadas dos projetos operantes somam, aproximadamente, 52.158,02 toneladas de CO₂ equivalentes ao ano, conforme calculado pela ERM NINT. O cálculo foi realizado através da média anual de toneladas de CO₂e emitidas por GWh gerado na matriz elétrica brasileira dos últimos 10 anos (0,0456 tCO₂/MWh) que é calculado e disponibilizado pelo Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovações;
- d. Foi estimado que o total de empregos diretos e indiretos gerados na região foi 2.616 e o total de auxílio a movimentação da economia local foi de R\$ 12.518.250,00. Ademais, o número de pessoas impactadas pelos projetos somou mais de 7.250 pessoas. Os dados foram fornecidos pela empresa e verificados pela ERM NINT, que atentou que a mesma é adequada;
- e. Não foram identificadas controvérsias recentes relacionadas à Athon Energia ou aos projetos analisados.

¹ Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações Infraestrutura (FIP-IE). O Fundo é administrado pela BRL Trust Investimentos LTDA. e pela Athon Energia S.A., onde a segunda exerce função de consultor de investimentos.

Sobre a ERM NINT

A ERM NINT (Natural Intelligence) é a maior prática de consultoria e pesquisa ASG na América Latina. Com uma equipe de +100 colaboradores e presença local no Brasil e América Latina, somos uma das 5 melhores casas de pesquisa socioambiental para investidores de acordo com o *Extel Independent Research in Responsible Investment* - IRRRI 2019. Fomos a primeira organização latino-americana a avaliar as credenciais verdes de títulos de dívida e desde 2020 estamos entre os 10 maiores provedores globais de segunda opinião para títulos sustentáveis. Em fevereiro de 2023, nos tornamos uma empresa do Grupo ERM.

SUMÁRIO

1. Escopo	3
Declaração de Responsabilidade	4
2. Verificação	5
3. Alocação de Recursos	6
4. Impacto dos Projetos	8
4.1 Benefícios socioambientais	8
Controvérsias	10
1. Anexo I - Detalhamento e análise de projetos	11
1. Anexo II - Método	19

1. Escopo

O objetivo deste Relatório de Verificação Anual é apurar a alocação dos recursos e os benefícios socioambientais gerados pelos ativos investidos pelo Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“Fundo Verde” ou “FIP-IE Verde”).

A elaboração deste relatório estava prevista no SPO de pré-emissão elaborado pela ERM NINT (na época, sob a marca SITAWI) em junho de 2021, que visou prover uma opinião sobre o enquadramento como “Fundo Verde” do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (“FIP-IE Athon”). Esta se configura na segunda verificação do fundo.

Os recursos captados pelo Fundo, cujo montante total foi de R\$ 57.993.700,00, vêm sendo utilizados em investimentos em ativos de geração distribuída de matriz energética solar.

A verificação da ERM NINT foi construída a partir das características do Fundo, baseado na análise do regulamento do Fundo, suas práticas de gestão e processo de investimento e nas informações e evidências relativas aos projetos financiados até o momento do desenvolvimento deste relatório.

A ERM NINT se baseia em um método proprietário de avaliação, que utiliza como referência a regulação da [Sustainable Finance Disclosure Regulation da União Europeia](#), em vigor desde março de 2021. O processo de avaliação foi realizado de acordo com princípios gerais relevantes e padrões profissionais de auditoria independente, e em linha com a Norma Internacional sobre Compromissos de Avaliação que não sejam auditorias ou revisões de informações financeiras históricas (ISAE 3000), Norma Internacional em Controle de Qualidade (ISQC 1, 2009) e Código de Ética para Contadores Profissionais do International Ethic Standards Board for Accountants (IESBA, 2019).

A presente verificação utilizou informações e documentos fornecidos pela Athon Energia S.A. e pela Athon Capital Ltda., alguns de caráter confidencial e pesquisa de mesa. Esse processo foi realizado em abril de 2024.

Ressalta-se que durante o processo, a Athon Energia demonstrou alto nível de responsividade no acesso da informação. A ERM NINT teve acesso a todos os documentos solicitados, no entanto, alguns dos documentos não eram auditados ou verificados por terceiro, compondo-se por planilhas internas. Assim, a ERM NINT pode prover uma verificação com nível limitado² de asseguaração em relação à completude, precisão e confiabilidade.

² “Um trabalho de asseguaração no qual o praticante reduz o risco de engajamento a um nível aceitavelmente baixo nas circunstâncias do trabalho como base para a conclusão do profissional. A conclusão do praticante é expressa de uma forma que transmite a opinião sobre o resultado da medição ou avaliação do assunto subjacente em relação aos critérios” (ISAE 3000).

Declaração de Responsabilidade

A ERM NINT não é acionista, investida, cliente ou fornecedora da Athon Energia, ou de suas subsidiárias. Em 2021, a ERM NINT (na época sob o Programa de Finanças Sustentáveis da SITAWI), elaborou o parecer independente que avaliou as credenciais verdes Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (FIP-IE Verde) caracterizando-o como “Produto Financeiro Verde”, ou “FIP Verde” e, 18 meses após, em janeiro de 2023, a ERM NINT foi responsável por elaborar o primeiro parecer de verificação do Fundo. A ERM NINT declara, desta forma, não possuir conflito de interesses e estar apta a emitir este Relatório de Verificação Pós-Emissão.

As análises contidas nesse relatório são baseadas em uma série de documentos, parte destes confidenciais, fornecidos pela empresa. Não podemos atestar pela completude, exatidão ou até mesmo veracidade destes. Portanto, a ERM NINT³ não se responsabiliza pelo uso das informações contidas nesse relatório.

ISSO NÃO É UMA RECOMENDAÇÃO

Frisamos que todas as avaliações e opiniões indicadas nesse relatório não constituem uma recomendação de investimento e não devem ser consideradas para atestar a rentabilidade ou liquidez dos papéis.

³ A responsável final por esse relatório é a ERM NINT - NATURAL INTELLIGENCE LTDA., uma empresa do Grupo ERM

2. Verificação

A ERM NINT verificou que a alocação dos recursos Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (FIP-IE) segue em conformidade com o que fora previsto no Parecer Independente sobre a avaliação do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura como FIP-IE Verde e, portanto, também segue alinhada ao conceito vinculado ao Artigo 9 da SFDR. Assim, os benefícios gerados corroboram as credenciais ambientais necessárias para que o fundo seja caracterizado como “Produto Financeiro Verde” ou “FIP Verde”.

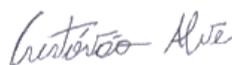
Essa análise está detalhada nos itens Alocação dos Recursos (seção 3) e Impacto dos Projetos (seção 4) deste relatório.

Portanto, nada chegou ao nosso conhecimento que nos faça acreditar que a alocação de recursos e o relato dos indicadores ambientais e sociais não está em conformidade com os elementos definidos no processo de verificação do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (FIP-IE) e boas práticas de verificação de fundos rotulados.

Equipe técnica responsável



Camila Toigo
Managing Consultant
camila.toigo@erm.com



Cristóvão Alves
Partner
cristovao.alves@erm.com

Rio de Janeiro, 30/04/2024

3. Alocação de Recursos

Os recursos do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (FIP-IE) foram utilizados para investimentos em sociedades atuantes nos segmentos de geração de energia renovável, especificamente energia solar. Informações básicas sobre os projetos que foram financiados pelo Fundo até o momento estão resumidos na tabela a seguir e mais detalhes podem ser consultados no anexo I.

Tabela 1 - Projetos Financiados pelo Fundo Verde

Nº total de projetos	56
Nº de projetos em desenvolvimento	17
Nº de projetos em implantação	7
Nº de projetos em operação	19
Nº de projetos sem CUSD assinado ⁴	13

Fonte: Elaboração própria a partir de dados fornecidos pela empresa.

Segundo o Regulamento do Athon FIP-IE e em relação à Lei Nº11.478/07, os investimentos temporariamente não alocados podem representar até 10% do patrimônio líquido do Fundo. Assim, o fundo deve investir ao menos 90% de seu patrimônio líquido em projetos de infraestruturas elegíveis - geração solar distribuída. Ainda sob a ótica do regulamento do Fundo, os investimentos temporários serão necessariamente ativos de alta liquidez.

As informações de montante total captado e alocado em projetos foram fornecidas pela empresa e estão disponíveis na tabela abaixo. Ademais, o montante captado foi comprovado através das atas de Assembleias Extraordinárias de março de 2022 e fevereiro de 2024.

Tabela 2 - Informações financeiras do Fundo

Montante	Valores
Montante total captado (R\$)	R\$ 57.993.700
Montante total alocado (%)	100%

Fonte: Elaboração própria a partir de dados fornecidos pela companhia.

Em relação ao montante alocado em investimentos temporários, há um investimento temporário a nível do Fundo mantido em Fundo de Investimento (FI) Renda Fixa, administrado pela BRL TRUST Investimentos (BRL TRUST DTVM S/A.). O valor total investido em tal instrumento financeiro é de R\$ 13.958.734,84 (4,07% do PL, conforme demonstrado na Carteira do Fundo), conforme constava no relatório de Composição da Carteira de data 29/12/2023.

Além disso, o fundo possui R\$1.000,00 disponível em caixa, como consta na Composição da Carteira do FI RF. A empresa ressaltou que o valor é voltado para pagamentos de taxas de administração e gestão, eventuais despesas e custos CVM / ANBIMA. Além das informações mencionadas, tabela a seguir apresenta o valor do Patrimônio Líquido (PL), investimentos em ações e investimentos em fundos que a empresa possuía na data 29/12/2023.

Tabela 3 - Composição da Carteira do Fundo (12/2023)

Montante	Valores
Patrimônio líquido (R\$ e %)	R\$ 369.424.480,18 (100%)

⁴ CUSD significa Contrato de Uso do Sistema de Distribuição e é o contrato firmado entre o utilizador, que pode ser um consumidor, uma geradora, importadora ou exportadora de energia, e a distribuidora, bem como os respectivos direitos, obrigações e exigências operacionais entre as partes.

Investimento em ações (R\$ e % do PL)	R\$ 368.352.043,52 (99,71%)
Investimento em fundos (R\$ e % do PL)	R\$ 33.941.010,40 (9,17 %)
Despesas do fundo (R\$ e % do PL)	- R\$ 6.837.507,02 (-1,85%)
Caixa (R\$ e % do PL)	R\$ 1.000,00 (0%)

Fonte: Elaboração própria a partir de documentos fornecidos pela empresa.

Os investimentos temporários estão em linha com o que foi estabelecido no [Parecer de Segunda Opinião do Fundo](#).

No que diz respeito ao relato, a Athon divulga informações financeiras publicamente através do site da CVM, além de elaborar relatórios trimestrais. Entre as informações disponibilizadas nestes relatórios, estão o portfólio operacional das empresas e projetos do Fundo e métricas financeiras. É válido destacar que estes relatórios estão disponíveis apenas para consulta dos cotistas. Os indicadores financeiros relativos à alocação de recursos passam, necessariamente, por auditoria externa. Para comprovação, a Athon enviou os relatórios para a ERM NINT verificar.

Os indicadores sociais e ambientais de acompanhamento dos projetos investidos serão reportados no relatório de sustentabilidade, que tem previsão de publicação no fim de abril de 2024. Além desses indicadores, questões ligadas à governança dos projetos e empresas financiadas no respectivo ano de referência também serão divulgadas no referido relatório.

A partir da seção a seguir serão apresentados os impactos dos projetos investidos - considerando momento de desenvolvimento deste relatório de verificação anual.

Pudemos verificar que, 34 meses após a elaboração do Parecer Independente sobre o Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura (FIP-IE), os recursos captados pelo Fundo seguem sendo alocados em ativos de geração distribuída de matriz energética solar. Os recursos temporariamente não alocados estão investidos Fundo de Investimento (FI) Renda Fixa e, dessa forma, o risco de contaminação dos recursos é baixo. Em termos de transparência, as informações financeiras são reportadas através do website da CVM e da BRL Trust Investimentos por meio de relatórios. A Athon relatou devidamente os indicadores financeiros do Fundo.

O presente relatório, elaborado pela ERM NINT é a segunda verificação anual do Fundo. Já o relato próprio acerca dos benefícios socioambientais do Fundo, a ser elaborado pela Athon, será realizado ao final de abril de 2024.

4. Impacto dos Projetos

4.1 Benefícios socioambientais

O principal benefício ambiental associado ao uso de recursos está relacionado a contribuição para uma economia de baixo carbono, além do aumento no volume de geração de energia renovável.

Os projetos financiados pelo Fundo devem atender a alguns critérios de elegibilidade que permitam que os investimentos mitiguem seus impactos adversos. No caso de projetos dentro do setor de energia solar, as atividades elegíveis para as sociedades anônimas a serem incorporadas pelo Fundo são (i) Desenvolvimento, construção e operação de complexos solares *onshore* e *offshore* e (ii) Infraestrutura de transmissão de interesse restrito associada a complexos solares. Os 56 projetos financiados pelo Fundo até o momento do presente parecer se enquadram nessas categorias.

Para o escopo do Athon Energia ESG I Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura, foram definidos os seguintes indicadores socioambientais:

- Mês e ano de início da operação;
- Status do licenciamento ambiental;
- Capacidade instalada (MW);
- Geração de energia (MWh/ano);
- Emissões evitadas (tonCO₂eq);
- Estimativa de empregos diretos e indiretos gerados na região;
- Número de pessoas impactadas pelo projeto;
- Estimativa de auxílio a movimentação da economia local (R\$);
- Status de implantação do projeto social na região.

O resumo dos indicadores reportados pode ser verificado na tabela abaixo. Para informações mais detalhadas, verificar o anexo I.

Tabela 5 - Informações e indicadores ambientais relativos aos projetos

Capacidade instalada total dos projetos operacionais (MW)	Produção de energia total (MWh/ano)	Emissões anuais de GEE evitadas (tCO ₂ eq)
62,955	137.330,16	48.857,68 ⁵

Fonte: Elaboração própria a partir de dados fornecidos pela companhia

⁵ Valor evitado bruto igual a 52.165,01 tCO₂eq, porém o valor considerado pela Athon diz respeito às emissões líquidas, onde foi subtraído as emissões de CO₂ estimadas para a geração de uma usina fotovoltaica. Para estimar esse valor, foi utilizado um fator de emissão de CO₂ estabelecido pelo Pacto de Autarcas, tratado entre as autarquias da União Europeia para redução das emissões de gases do efeito estufa e neutralidade climática (0,024).

Para a estimativa do cálculo da emissão de gases de efeito estufa (GEE) evitada anual, a ERM NINT considerou que a média anual de toneladas de CO₂e emitidas por MWh gerado na matriz elétrica brasileira no último ano (0,37855 tCO₂/MWh). O Fator médio de Emissão Anual do Sistema Interligado Nacional (SIN) é calculado e disponibilizado pelo Ministério da Ciência, Tecnologia e Inovações⁶.

Foram fornecidas evidências documentais como o portfólio de Geração de Energia da Athon.

Se tratando dos indicadores de impacto social, foi estabelecido que a empresa seria responsável por medir e monitorar quatro itens, três dos quais são apresentados na tabela a seguir. O quarto indicador, de status do licenciamento ambiental, pode ser verificado na tabela que consta no anexo I.

Tabela 6 - Indicadores sociais dos projetos

Estimativa total de empregos diretos e indiretos gerados na região	Estimativa total de auxílio a movimentação da economia local (R\$)	Número total de pessoas impactadas pelo projeto
2.518	13.268.250,00	11.917

Fonte: Elaboração própria a partir de dados fornecidos pela companhia.

A estimativa de empregos diretos e indiretos gerados na região foi calculada com base no relatório "A mão de obra na Cadeia Produtiva do Setor Solar Brasileiro"⁷, que aponta como índice de empregos diretos e indiretos para geração distribuída o valor de 29,3 funcionários por MW, que foi utilizado pela Athon. A Athon forneceu o memorial de cálculo associado, e a ERM NINT verificou que a metodologia e o valor estimado são válidos. No entanto, o indicador não foi auditado ou verificado por terceira parte, o que reduziu o nível de asseguarção da verificação realizada neste momento.

Em relação ao número de pessoas impactadas, o cálculo foi realizado com base nos alunos presentes nas palestras de sensibilização e no número médio de beneficiários (pessoas por família) que receberam as cestas doadas através do programa Jornada da Solidariedade, patrocinado pela Athon, além de outras campanhas, como a de Dia das Crianças. Nesse contexto, vale ressaltar que alguns dos projetos ainda estão em construção/desenvolvimento, então ainda não possuem pessoas impactadas.

Em relação às evidências que comprovem o status de implantação do projeto social na região, foram fornecidos registros fotográficos e declarações das escolas que participaram do projeto. Ademais, a Athon enviou à ERM NINT relatórios das campanhas implementadas que apresentam a quantidade de doações arrecadadas, famílias impactadas e listas de presença em palestras.

O cálculo da estimativa de auxílio a movimentação da economia local foi realizado considerado a movimentação de R\$ 5.000.000,00/MW gerado, valor obtido a partir da média dos investimentos realizados para a implantação de uma UFV, considerando equipamentos, serviços de Engenharia, Suprimentos e Construção (EPC), entre outros. Este é multiplicado por 0,03, com o intuito de representar 3% do investimento total por MW, ou seja, gastos diretos na economia local, tais como hospedagem, alimentação para colaboradores e funcionários, abastecimento de veículos, e outros serviços. A ERM NINT solicitou informações e detalhes sobre o cálculo, as quais foram enviadas pela

⁶ <https://www.gov.br/mcti/pt-br/acompanhe-o-mcti/cgcl/paginas/fator-medio-inventarios-corporativos>

⁷ https://static.portaldaindustria.com.br/media/filer_public/7e/d2/7ed21e5d-8f39-4b41-a2a5-7f2855e3b60c/2023_03_23_giz_profissionais_do_futuro_solar.pdf

Athon por e-mail. No entanto, o indicador não foi auditado ou verificado por terceira parte, o que reduziu o nível de asseguarção da verificação realizada neste momento, visto que as premissas consideradas não puderam ser adequadamente validadas.

Controvérsias

A pesquisa de controvérsias foi realizada por meio de pesquisa em portais de notícias, órgãos de fiscalização ambiental e outros portais governamentais. Assim como na pesquisa realizada durante a elaboração do primeiro relatório de verificação do fundo, no presente relatório de verificação pós-emissão não foram identificadas controvérsias ou infrações por parte da Athon e seus empreendimentos. A empresa também não foi identificada na lista de Cadastro de Empregadores que tenham submetido trabalhadores a condições análogas à escravidão, do Ministério do Trabalho e Emprego, atualizada em 06/12/2023⁸. Por fim, a Athon não possui débitos decorrentes de autuações trabalhistas⁹ e não foi encontrada nenhuma ocorrência na Consulta de Autuações Ambientais e Embargos do Ibama¹⁰.

⁸ [cadastro_de_empregadores.pdf \(www.gov.br\)](#)

⁹ [Início - eCPMR - Secretaria de Trabalho](#)

¹⁰ [servicos.ibama.gov.br/ctf/publico/areasembargadas/ConsultaPublicaAreasEmbargadas.php](#)

1. Anexo I - Detalhamento e análise de projetos

O Anexo I apresenta de forma mais detalhada as informações sobre cada projeto individualmente. Vale ressaltar que desde a última verificação do Fundo, a Athon passou a identificar os ativos conforme o nome da usina. Por este motivo, os ativos mais recentes não possuem informação na coluna 'Projeto'.

A ERM NINT verificou as licenças, certificados ambientais e certificados de dispensa de licenciamento dos projetos. É válido destacar que, devido ao fato de alguns projetos estarem aguardando a aprovação do Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD), há projetos que ainda estão sem licenciamento.

Quadro 1 - Informação dos projetos financiados pelo Fundo Verde

Projeto	Usina	Local	Status	Capacidade instalada da (MW)	Início da operação	Licenciamento	Produção de energia (MWh/ano)	Emissões anuais de GEE evitadas (tCO2eq)	Estimativa de empregos diretos e indiretos gerados na região	Número de pessoas impactadas pelo projeto	Estimativa de auxílio a movimentação da economia local (R\$)	Status de implantação do projeto social na região
CELPA I	MAB100	Marabá/P A	Operacional	5,00	Nov-19	Licenciado	10.679,02	4.042,54	146	873	750.000	Finalizado
CEMAR I	TIM100	Timon/MA	Operacional	5,00	Jul-20	Licenciado	11.476,31	4.344,36	146	1.568	750.000	Finalizado
ENEL GO I	BVG100	Bela Vista de Goiás/GO	Operacional	5,00	Set-20	Licenciado	11.649,37	4.409,87	146	215	750.000	Finalizado
CEB I	BSL100	Brasília/D F	Operacional	5,00	Out-20	Licenciado	11.331,47	4.289,53	146	1.759	750.000	Finalizado
CELPA II	MAB200	Marabá/P A	Operacional	5,00	Mar-21	Licenciado	11.898,37	4.504,13	146	873	750.000	Finalizado
ENEL RJ I	QSS400, GOY100, GOY200, GOY300	Campos dos Goytacazes/RJ	Operacional	2,45	Mar-22, jan-22 e jun-22	Licenciado	5.526,10	2.091,91	71	282	368.250	Finalizado

ENEL RJ II	GOY800, QSS100, QSS200	Campos dos Goytacazes e Quissamã/RJ	Operacional	3,00	Dez-22 e fev-23	Licenciado	5.525,58	2.091,71	87	307	450.000	Finalizado
CEMAR II	MTS100	Matões/MA	Operacional	5,00	Ago-22	Licenciado	12.104,47	4.582,15	146	765	750.000	Finalizado
CEB II	BSL200	Brasília/DF	Operacional	5,00	Jun-22	Licenciado	12.209,43	4.621,88	146	1.759	750.000	Finalizado
CELPA III	MRO100	Mãe do Rio/PA	Operacional	5,00	Nov-22	Licenciado	11.646,77	4.408,88	146	0	750.000	Não realizado
CEMAR III	MTS200	Matões/MA	Operacional	5,00	Set-22	Licenciado	11.416,34	4.321,66	146	765	750.000	Finalizado
ELEKTRO I	TLA100	Três Lagoas/MS	Operacional	5,00	Jan-23	Licenciado	11.136,29	4.215,64	146	579	750.000	Finalizado
ELEKTRO II	SRP100	Santa Rita do Pardo/MS	Operacional	3,00	Out-23	Licenciado	1.394,74	527,98	88	60	450.000	Finalizado
CEMAR IV	TIM201, TIM204, TIM205	Timon/MA	Em implementação	3,00	Abr-23	Licenciado	N/A	N/A	87	301	450.000	Finalizado
CEMIG I	BTZ100	Buritizinho/MG	Operacional	4,50	Mar-18	Licenciado	9.807,91	3.712,78	132	474	675.000	Finalizado
CPFL I	IVV100, IVV201, IVV202, IVV 203	Ituverava/SP	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Não realizado
ENEL GO II	PJU100	Piracanjuba/GO	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	Não realizado
-	TIM 202	Timon/MA	Em implantação	1,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	29	301	150.000	Finalizado

-	TIM 203	Timon/MA	Em implantação	1,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	29	301	150.000	Finalizado
-	TIM300	Timon/MA	Projeto ainda sem CUSD assinado.	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	301	N/A	Finalizado
-	ABO200	Água Boa/MT	Projeto ainda sem CUSD assinado.	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	ACE100	Acarape/CE	Projeto ainda sem CUSD assinado.	4,50	N/A	Licença ambiental única protocolada na SEMACE	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	ATD200	Aparecida do Taboado/MS	Projeto ainda sem CUSD assinado	2,50	N/A	Dispensa de licenciamento ambiental	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	ATD300	Aparecida do Taboado/MS	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Isento de licenciamento ambiental	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	CEE100	Cárceres/MT	Projeto ainda sem CUSD assinado	2,50	N/A	Sem processo de licenciamento	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

						ambiental iniciado.						
-	CEE200	Cárceres/MT	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Requerimento de licença ambiental simplificada protocolada sob nº 156902.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	COK100	Cocal - PI	Projeto ainda sem CUSD assinado	2,50	N/A	Com declaração de baixo impacto ambiental.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	CPP100	Capitão Poço/ PA	Em implantação	3,50	N/A	Licenciado	N/A	N/A	102	N/A	525.000	Não realizado
-	CTL100	Catalão/GO	Em desenvolvimento	2,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	FER100	Ferreiros/PE	Em implantação	2,50	N/A	Licenciado	N/A	N/A	73	40	375.000	Em andamento
-	FER200	Ferreiros/PE	Projeto ainda sem CUSD assinado	2,50	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	GAB100	Guaiúba/CE	Projeto ainda sem CUSD assinado	5,00	N/A	Sem processo de	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

						licenciamento ambiental iniciado.						
-	GDX100	Governador Dix-Sept Rosado	Projeto ainda sem CUSD assinado	4,50	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	GNM100	Guanambi/BA	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	GOY400	Campos de Goyatazes/RJ	Em implantação	1,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	29	N/A	150.000	Não realizado
-	GOY700	Campos de Goyatazes/RJ	Em implantação	1,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	29	N/A	150.000	Não realizado
-	LCI100	Luis Correia/PI	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Com declaração de baixo impacto ambiental.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	JCD100	Jacundá/PA	Em implantação	5,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	146	N/A	750.000	Não realizado
-	MOA101	Morro Agudo/SP	Em desenvolvimento	1,00	N/A	Isento de licenciamento	N/A	N/A	29	60	150.000	Finalizado

-	MOA102	Morro Agudo/SP	Em desenvolvimento	1,00	N/A	Isento de licenciamento	N/A	N/A	29	60	150.000	Finalizado
-	MOA103	Morro Agudo/SP	Em desenvolvimento	0,50	N/A	Isento de licenciamento	N/A	N/A	15	60	75.000	Finalizado
-	MTS500	Matões/MA	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Protocolado o pedido de licença ambiental única.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	PIB100	Paranaíba/MS	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Licenciado	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	PIB200	Paranaíba/MS	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	PLR100	Palmeirais/PI	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	PNE100	Paneda/AL	Projeto ainda sem CUSD assinado	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

-	PNH100	Piranhas/GO	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	SMP100	Santa Maria do Pará/PA	Em implantação	5,00	N/A	Licenciado	N/A	N/A	146	214	750.000	Em andamento
-	SMP200	Santa Maria do Pará/PA	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Licença ambiental em renovação	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	SMP300	Santa Maria do Pará/PA	Em desenvolvimento	5,00	N/A	Licença ambiental em renovação	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	STI100	Santa Rita do Trivelato/MT	Projeto ainda sem CUSD assinado	5,00	N/A	Sem processo de licenciamento ambiental iniciado.	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	TRR100	Três Ranchos/GO	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Licenciado	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	TRR200	Três Ranchos/GO	Em desenvolvimento	2,50	N/A	Licenciamento em andamento	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
-	VLR100	Vila Rica/MT	Projeto ainda sem CUSD assinado	5,00	N/A	Licenciamento em	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

						andament o						
--	--	--	--	--	--	---------------	--	--	--	--	--	--

1. Anexo II - Método

Controvérsias

Níveis de Severidade e Responsividade relacionados às controvérsias

Níveis de Severidade

Baixo	Descumpre a lei e/ou afeta negativamente os <i>stakeholders</i> , mas não causa danos ou causa danos mínimos que não necessitam de remediação.
Médio	Descumpre a lei e/ou afeta negativamente os <i>stakeholders</i> , sendo o nível de dificuldade e custo de remediação medianos.
Alto	Descumpre a lei e afeta negativamente os <i>stakeholders</i> , sendo os danos irremediáveis ou com remediação difícil ou custosa.

Níveis de Responsividade

Proativa	Além da empresa agir de maneira remediativa diante de uma controvérsia, ela adota medidas que vão além da sua obrigação. Adicionalmente, a empresa realiza procedimentos sistemáticos para evitar que o problema ocorrido se repita.
Remediativa	A empresa realiza as ações necessárias para correção dos danos e se comunica adequadamente com os <i>stakeholders</i> impactados.
Defensiva	A empresa realiza ações insuficientes para correção dos danos ou emite comunicado sem realização de ações corretivas.
Não-responsiva	Não há qualquer ação ou comunicação da empresa em relação à controvérsia.

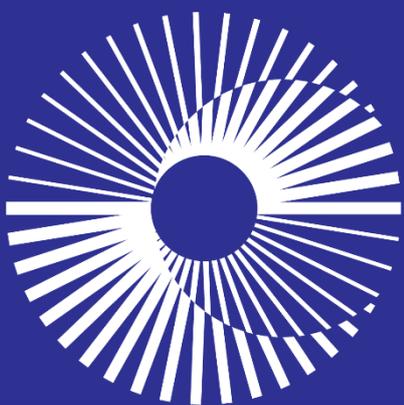
Fonte: NINT

Níveis de Asseguração do relatório

Níveis de asseguração

Razoável	Uma avaliação na qual o risco de asseguração é aceitavelmente baixo dentro das circunstâncias do engajamento realizado. A conclusão é expressa de uma forma que transmite a opinião do profissional sobre o resultado da avaliação em relação aos critérios observados.
Limitado	Uma avaliação na qual o risco de asseguração do engajamento realizado é maior do que para um nível de asseguração razoável, porém ainda assim capaz de embasar os principais argumentos utilizados na análise.

Fonte: NINT



ERM
NINT

Rio de Janeiro | São Paulo | Bogotá | Quito

www.nintgroup.com