APRESENTAÇÃO **TRIMESTRAL**
2T22

Teleconferência – Webcast de Resultado
25/08/2022 – quinta-feira
Horário: 11h00 (Brasília)
(Código: Perfin)
Acesse aqui o Link do Webcast

APOLLO energia | PERFIN ASSET MANAGEMENT

1 **FUNDO**

2 **PERFIN**

3 **COMENTÁRIOS DO GESTOR**

4 **PORTFÓLIO**

5 **RESULTADO** – INDICADORES FINANCEIROS

6 **DISTRIBUIÇÕES**

7 **ANÁLISE DE RETORNO ESPERADO**

8 **PERFORMANCE**

9 **ANEXO**

FUNDO

VISÃO GERAL DO **FUNDO**

O Perfin Apollo Energia FIP-IE (PFIN11) é um veículo de investimento listado na B³ desde 20/01/2020, que tem como objetivo **investir em ativos de transmissão e geração renovável de energia elétrica** no Brasil

O fundo efetuará **distribuições de rendimentos,** respeitadas as políticas de distribuição de proventos das investidas do portfólio e o Regulamento do Fundo.

Informações [1]	PFIN11
Quantidade de cotas	16.938.939
Valor Patrimonial por Cota	R$ 81,07
Valor Patrimonial do Fundo	R$ 1.373.380.162,94
Valor de Mercado por Cota	R$ 76,98
Valor de Mercado do Fundo	R$ 1.303.959.524,15
Quantidade de Ativos no Portfólio	7
Distribuição por Cota	R$ 18,18

[1] Informações com base no fechamento de 22/08/2022

FUNDO

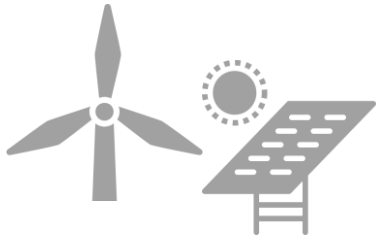
VISÃO GERAL DO **FUNDO**

O fundo investe em infraestrutura, com foco no setor de energia elétrica. Os investimentos deverão ser em ativos operacionais, nos segmentos de Transmissão e Geração de energia elétrica, sendo no mínimo 70% em Transmissão.

O portfólio do fundo já é composto por 7 ativos de transmissão.

A Gestora terá pelo menos 3% das cotas e o fundo adequado à Resolução nº 4661 do Banco Central. Na data-base de 12/08/2022, os sócios somam 3,7% do total de cotas do Fundo.

Lembrando que os investidores que entraram na oferta adquiriram cotas de um fundo que tinha uma projeção de fluxo de caixa de seus ativos. Com isso, o patrimônio do fundo na listagem levava em consideração os ativos já em operação, TME e EDTE, que tinha acabado se tornar operacional e as entradas em operação das linhas TPE, TCC, ETB e TSM. Em 2020, fizemos a aquisição da CGI que, então, foi adicionada ao fluxo, depois de um processo de *follow on*.



Em Geração, o fundo poderá investir em geração de fontes renováveis, somente solar e eólica. Considera geração distribuída ou centralizada

Distribuída
Taxa mínima NTN-B de referência +400bps

Centralizada
Taxa mínima NTB-B de referência +350bps



Em Transmissão, os investimentos poderão ser feitos somente em ativos operacionais, através de transações bilaterais e/ou leilão de ativos prontos.

Taxa mínima: NTN-B de referência + 275bps

FUNDO

DESTAQUES

Maior fundo de infraestrutura de energia listado no Brasil	O FIP-IE Apollo Energia possui um *market cap* de aproximadamente R$ 1,3 bilhão
Parceria com empresa relevante do setor elétrico	A Alupar, maior empresa privada de transmissão de energia elétrica da América Latina, é parceira do Fundo em 6 dos 7 ativos
Um dos primeiros fundos a receber a certificação de "Fundo Verde"	O Apollo Energia é enquadrado como "Produto Financeiro Verde", com economia de baixo carbono e efeito positivo para o desenvolvimento sustentável, alinhado com os *Green Bond Principles* (GBP)
Alinhamento do Gestor com os cotistas	A Perfin e/ou seus sócios deverão deter no mínimo 3,0% das cotas do Fundo durante toda a sua existência
Portfólio diversificado	Atualmente, o portfólio contém 7 ativos, diversificando riscos específicos operacionais e financeiros de cada concessão
Veículo de investimento com boa negociabilidade	Desde o início das negociações do Fundo na B³, o volume médio negociado diariamente é de cerca de R$ 1,4 milhão.
Altos padrões de governança (fundo e investidas)	Assento no Conselho de Administração das investidas (sem remuneração), direitos de veto em matérias relevantes, limites de alocação bem definidos

Informações com base no fechamento de 25/02/2022

FUNDO

SENDO **RESPONSÁVEL**

O FUNDO só pode investir em ativos de Transmissão e Geração, somente de matriz eólica ou solar.





O fundo recebeu pela Sitawi o título de Fundo Verde.

A Sitawi é uma consultoria independente especializada em investimento ASG.

Todos ativos do fundo obtiveram financiamento através de debêntures de infraestrutura, e as debêntures da TSM e Apollo 17 foram classificadas como ***"Green Bond"***.

A TSM patrocinou o Livro "Aves de São Francisco Xavier", elaborado durante a implantação do projeto**.**

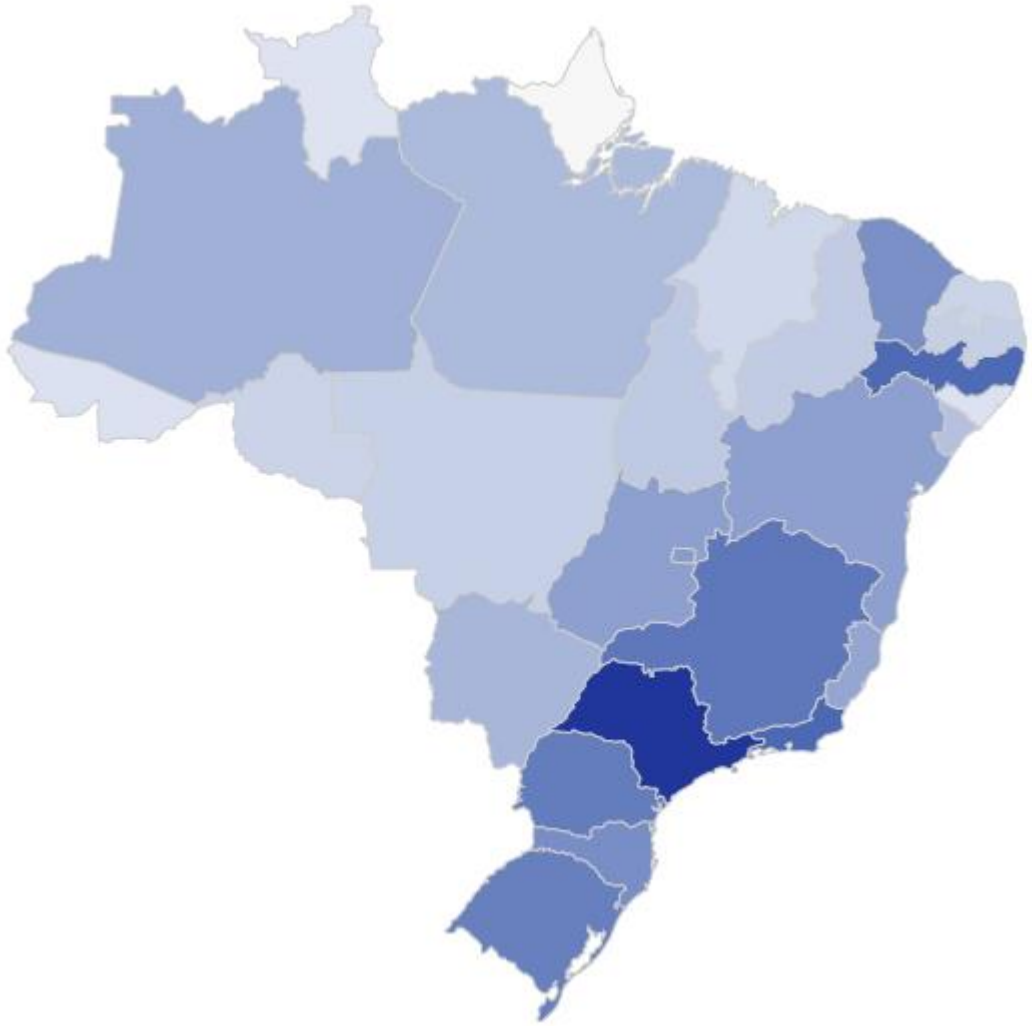


FUNDO

MAPA DE **COTISTAS**

Em 12/08/2022, o fundo tinha 5.797 investidores no Brasil todo, sendo a maior concentração financeira na região Sudeste, detendo aproximadamente 85,73% de cotistas.

- ✓ São Paulo ~ 75,96%
- ✓ Rio de Janeiro ~ 6,42%
- ✓ Minas Gerais ~ 3,05%
- ✓ Pernambuco ~5,72%
- ✓ Paraná ~ 2,38%



PERFIN

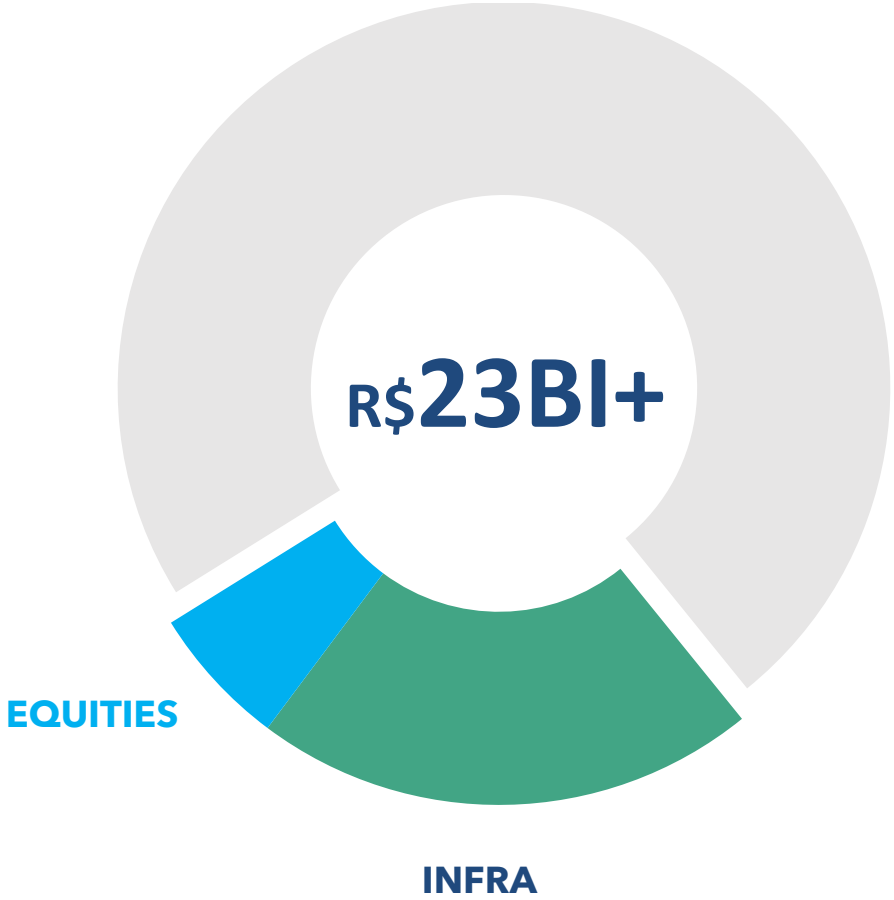
2021 Entrada do **BTG Pactual** como sócio minoritário da empresa e sem ingerência no negócio

2017 Signatários do **PRI** desde 2017 com políticas formalizadas e atuação com investidor responsável desde 2012

2016 Nasce a **Perfin Infra** para desenvolver investimentos no setor elétrico, inicialmente, de forma oportunística e associativa, e suportado por um time experiente dividido em quatro pilares: investimentos, engenharia, jurídico e financeiro

2008 Em 2008, a **Wealth** foi constituída com a ideia de complementar a gestora e dar perenidade ao negócio, oferecendo aos clientes de wealth uma alocação com alinhamento de interesses e com uma equipe integralmente voltada para investimento

2007 Fundada em 2007 com foco m investir em companhias de forma construtiva



Gestão de patrimônio
time focado em investimento

Fundos de infraestrutura
investindo oportunisticamente

Fundos de Ações
investe de forma construtiva

* Agosto 2022

PERFIN

REFERÊNCIA EM GESTÃO DE **INVESTIMENTOS EM INFRAESTRUTURA**

PERFIN INFRA

A Perfin explora oportunidades e investe no setor de Energia Elétrica com parcerias estratégicas há mais de 5 anos, mas investe no setor desde sua constituição.

Perfin Apollo Energia (PFIN11) – maior fundo listado de infraestrutura no setor de energia do Brasil e considerado Fundo Verde.

Aproximadamente R$ 6 bilhões* sob gestão em ativos de Energia

- **Ao longo da sua história, fez gestão de mais de 3.8 mil km** em ativos de transmissão;
- **2,6+ GW** em Geração Centralizada eólica e solar;
- **180+ MWp** em Geração Distribuída solar, sendo uma das maiores plataformas do segmento no Brasil;
- Fundos de geração são acionistas da maior plataforma de energia do Brasil, a Comerc Energia, e passou a ter um co-controle com a maior distribuidora de combustíveis do Brasil, a Vibra Energia, antiga BR Distribuidora.
- **Presença em 10 estados do Brasil**

* Dados de agosto de 2022

GERAÇÃO





TRANSMISSÃO





PERFIN

PERFIN INFRA – **PARCERIAS**

		Plataformas e Parceiros
Transmissão	3.890km em LT e 15 SEs	Alupar
Geração Eólica Centralizada	504 MW em fase final 894 MW em início de construção	casadosventos
Geração Solar Centralizada	1,6 GW em construção	SOLATIO, comerc renew
Geração Solar Distribuída	143MW / 181MWp	comerc geração distribuída, SOLATIO, CEMIG SIM
Comercialização de Energia e Serviços de Soluções Energéticas	Diversas plataformas de solução especializadas em energia	comerc energia
Rodovias	Constituição de uma plataforma de concessões rodoviárias > de 1.000 Km	Equipav

comerc energia

VIBRA

APOLLO energia | PERFIN

COMENTÁRIOS DO GESTOR

COMENTÁRIO DO GESTOR

ESG

Nos meses de junho e julho tivemos as emissões de pareceres pela NINT, antiga Sitawi, consultoria independente focada em ESG, renovando a classificação das debêntures simples da 1ª emissão da Apollo 17 como “Green Bond” e renovando a classificação do FIP como “Fundo Verde”.

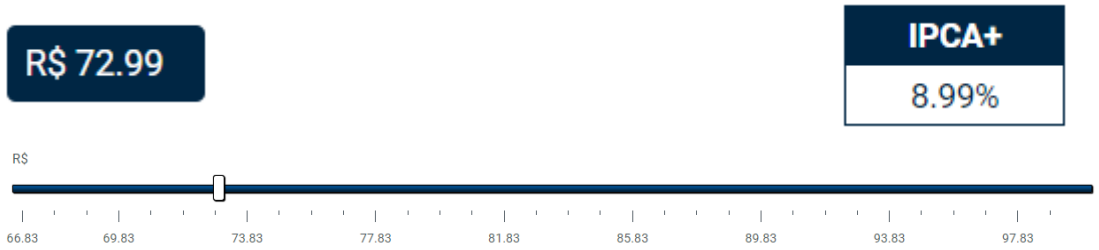
SUDENE

Com a alteração em outubro de 2021 da Lei Complementar 125/2007, 81 municípios de Minas Gerais entraram para a região de atuação da SUDENE, e com isso a TCC passou a entrar parcialmente para a área de benefício. No mês de julho, a SUDENE aprovou o enquadramento relativo ao benefício fiscal de redução de 75% do Imposto de Renda e Adicionais para a transmissora, ratificando o que já era previsto pelo laudo de avaliação. O prazo do benefício fiscal é de 10 anos, de 01/01/2022 a 31/12/2031, sendo que o enquadramento da área incentivada é de 54,06%. Além da TCC, a TPE, que obteve seu enquadramento em 2021, também será beneficiada com a alteração da Lei, passando a ter o benefício para 100% de sua área.

Distribuições

Neste ano já anunciamos 3 distribuições, R$ 0,35/cota em janeiro, R$1/cota em fevereiro dado o exercício de compra realizado pela Alupar referente à TPE e mais R$3,86/cota em junho.

Calculadora TIR Cota
Data base: 17/08/2022



[Acesse aqui a calculadora]

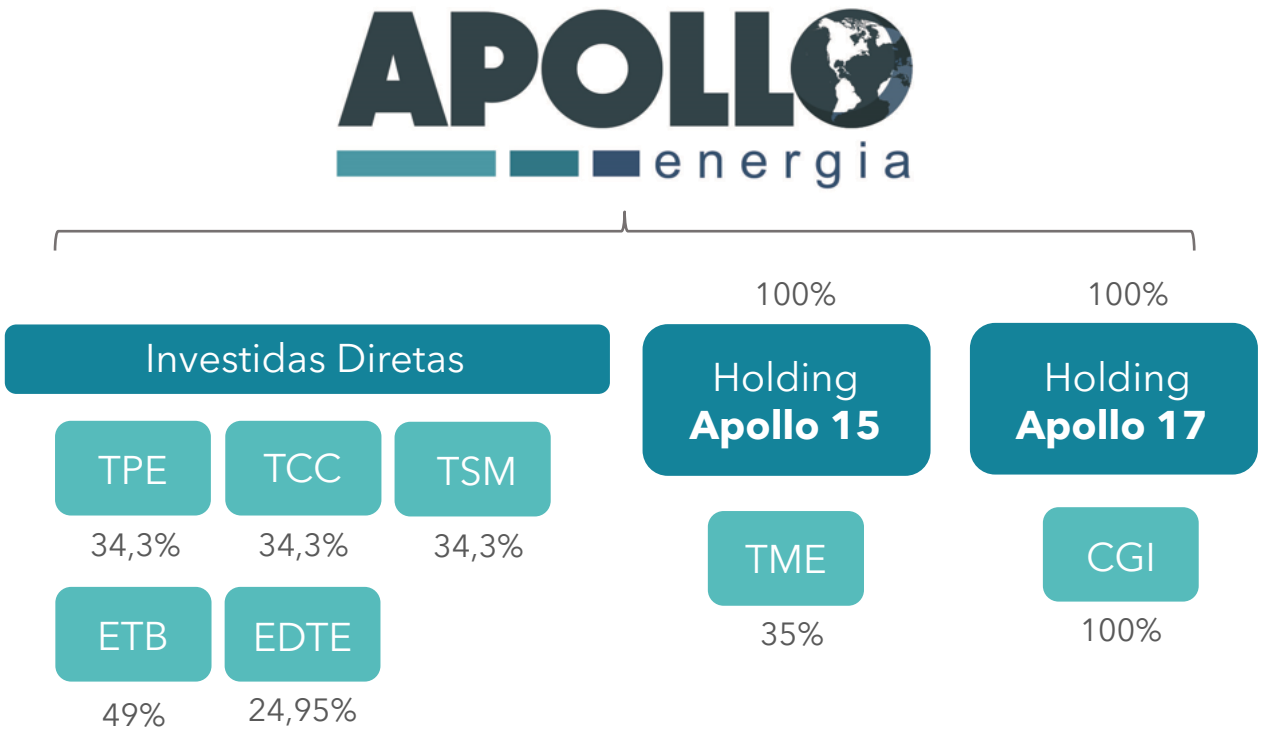
PORTFÓLIO

VISÃO GERAL DO **PORTFÓLIO**

A partir da aquisição da CGI, o FIP-IE Apollo Energia passou a ter participação em **sete ativos de transmissão de energia elétrica.**

No acordo de acionistas, foi concedida uma opção de compra de 30% da participação da Perfin nos ativos TPE, TCC, ETB e TSM, a partir da conclusão do projeto, corrigindo o capital investido em cada SPE por IPCA + 7,3% ao ano. Esse acordo foi feito à época do investimento de forma a remunerar a empresa por ter sido garantidora integral das dívidas dos projetos. E como citado anteriormente, os de TPE e TCC já foram exercidos.

O impacto do exercício destas opções foi considerado na projeção de resultado esperado para o Fundo na época da oferta.



Todos os ativos estão em fase operacional

PORTFÓLIO

MAPA **DE ATIVOS**



Mapa	Ativos	Estado	Extensão LT (km)	SEs novas	% Participação Atual PFIN11	% Participação Final PFIN11[1]	Entrada em Operação	RAP (R$ MM)	% RAP Consolidada[2]
1	TME	MT	348	1	35%	35%	Nov/2011 a	22,8	6,47%
2	EDTE	BA	170	1	24,95%	24,95%	Jan/2020 a	20,9	5,93%
3	ETB	BA	446	-	49%	35%		60,0	17,02%
3a	Trecho1	BA	186	-	49%	35%	Jul/2020 a	23,2	6,58%
3b	Trecho 2	BA	260	-	49%	35%	Out/2020 a	36,8	10,44%
4	TPE	BA/MG	541	2	34,30%	34,30%	Out/2020 a	98,7	28,00%
5	TCC	MG/ES	288	2	34,30%	34,30%	Mar/2021 a	67,0	19,01%
6	TSM	RJ/SP	330	-	34,30%	34,30%	Dez/2021 a	46,0	13,05%
7	CGI	PB/PE	136	-	100,00%	100,00%	Abr/2020 a	37,1	10,52%
-	TOTAL	-	2.259	6	-	-	-	352,5	100,00%

[1] Considera o exercício da opção de compra de participação pela Alupar, conforme exposto nos documentos da Oferta

[2] Receita Anual Permitida do **ciclo 2022-23**; fonte: ANEEL. Considera a Participação Final do FIP Apollo Energia nos ativos depois de exercida a opção de compra pela Alupar.

RESULTADO – INDICADORES FINANCEIROS

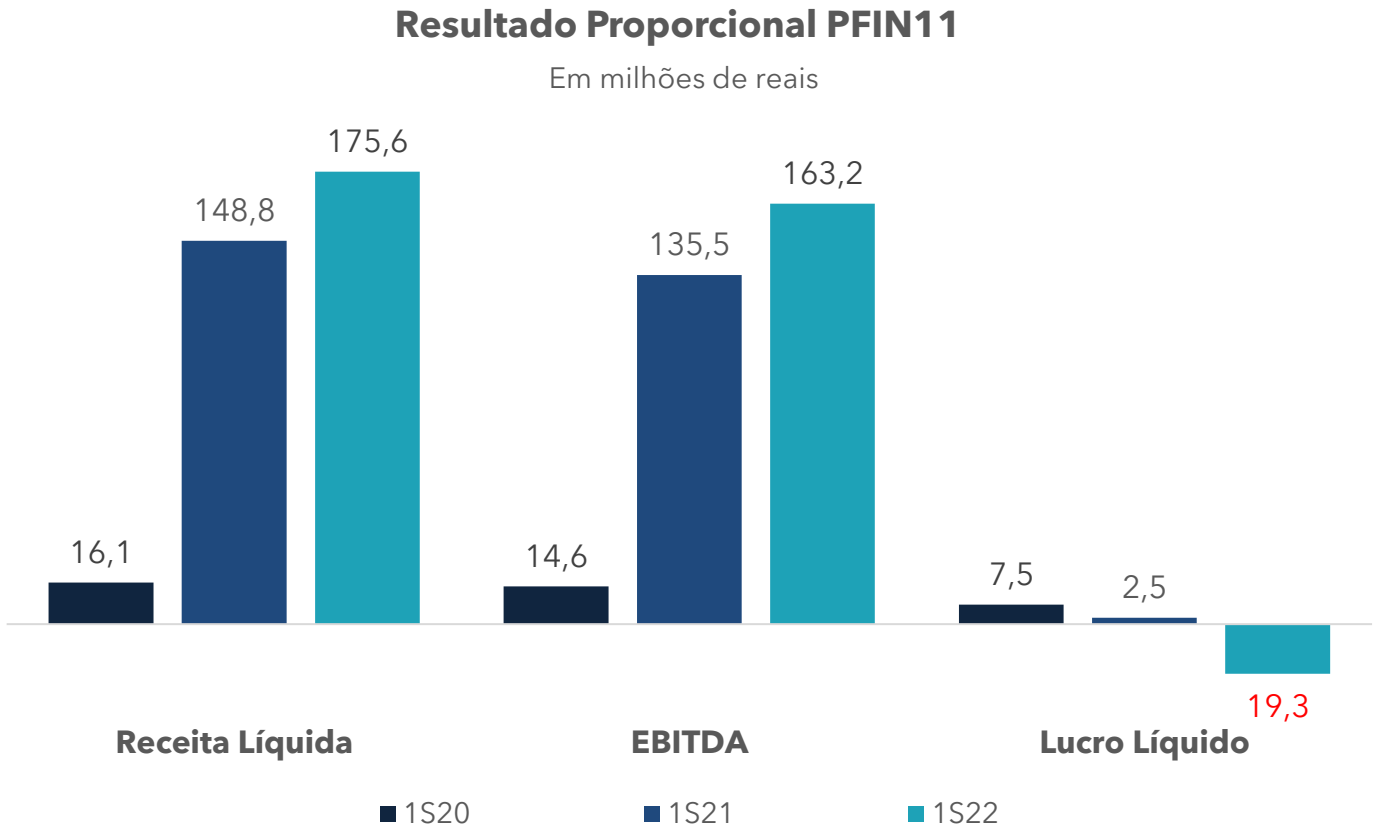
SOBRE A DIVULGAÇÃO DOS INDICADORES FINANCEIROS

Os números a seguir foram retirados das demonstrações financeiras regulatórias, de forma que o EBITDA apresentado se aproxima da geração de caixa operacional do ativo. Mas é importante lembrar, a contabilização de um contrato de concessão de transmissão de energia, para efeitos societários e distribuição de dividendos, segue o CPC47. Basicamente se imobiliza o contrato através do cálculo do valor presente do fluxo esperado, este ativo é denominado Ativo Contratual. No caso das concessões do fundo, existe um ganho na contabilização deste ativo em relação ao valor investido, este ganho é refletido na DRE gerando resultados positivos e suficientes para distribuir o caixa gerado pela linha de transmissão em forma de dividendos.

RESULTADO – INDICADORES FINANCEIROS

RESULTADO **CONSOLIDADO**

O primeiro semestre de 2022 foi o primeiro semestre com 100% dos ativos operacionais em todo o período. O EBITDA fechou em R$163,2mm, representando 93% de margem sobre a receita líquida.



Números de acordo com demonstrações regulatórias

Considera CGI a partir de Novembro 2020

RESULTADO – INDICADORES FINANCEIROS

O primeiro Semestre de 2022 fechou com uma forte geração de caixa, apesar do resultado regulatório ser negativo no consolidado e para a maioria das concessionárias, o lucro societário em todas elas foi bastante positivo.

Em maio, a TME captou R$240mm via debêntures não conversíveis, ao custo de CDI + 1,70%, *bullet,* com vencimento em maio de 2027 e pagamentos semestrais dos juros. O recurso foi utilizado para pagamento da dívida que vencia na mesma data.

Indicadores Financeiros – 1S2022	TME	EDTE	ETB	TPE	TCC	TSM	CGI	Total
RAP	29,1	38,1	77,7	131,5	89,3	60,0	16,6	442,3
Receita Líquida	27,4	37,5	77,5	125,4	88,0	59,1	16,2	431,2
EBITDA	23,4	35,3	72,2	120,2	84,0	53,5	14,1	402,7
Margem EBITDA	85,5%	94,1%	93,2%	95,8%	95,4%	90,4%	87,0%	93,4%
Lucro Líquido Regulatório	3,4	2,6	-16,5	-22,3	-6,0	-10,8	1,5	-48,1
Lucro Líquido Societário	18,3	31,6	22,8	124,8	29,4	20,5	21,6	268,9
Dívida Bruta	242,1	391,6	904,3	1.355,8	861,6	674,6	118,3	4.548,3
Dívida Líquida	205,7	384,0	868,7	1.303,0	817,0	660,2	106,7	4.345,2

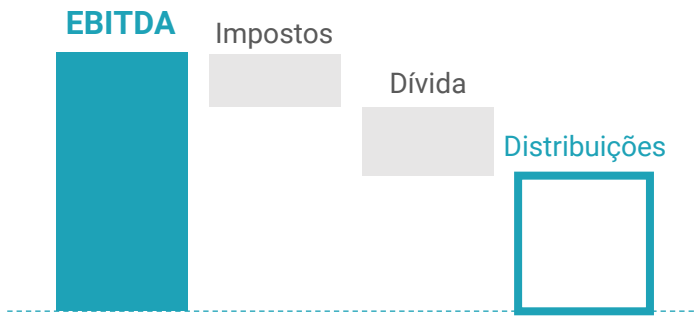
Stake Apollo Energia – 1S2022	TME	EDTE	ETB	TPE	TCC	TSM	CGI	Total
Participação na SPE	35,0%	25,0%	49,0%	38,1% [1]	34,3%	41,4% [1]	100,0%	
RAP	10,2	9,5	38,1	50,1	30,6	24,8	16,6	179,9
Receita Líquida	9,6	9,4	38,0	47,8	30,2	24,5	16,2	175,6
EBITDA	8,2	8,8	35,4	45,8	28,8	22,1	14,1	163,2
Margem EBITDA	85,5%	94,1%	93,2%	95,8%	95,4%	90,2%	87,0%	92,9%
Lucro Líquido Regulatório	1,2	0,7	-8,1	-8,2	-2,1	-4,2	1,5	-19,3
Lucro Líquido Societário	6,4	7,9	11,2	51,9	10,1	9,0	21,6	118,0
Dívida Bruta	84,7	97,7	443,1	465,0	295,5	231,4	118,3	1.735,8
Dívida Líquida	72,0	95,8	425,6	446,9	280,2	226,4	106,7	1.653,8

[1] Transmissoras com impacto do exercício da call com a Alupar, stake proporcional a data de exercício.

RESULTADO – INDICADORES FINANCEIROS

GERAÇÃO DE CAIXA – **EBITDA ANUALIZADO**

EBITDA	TME	TPE	TCC	ETB	EDTE	CGI	TSM	TOTAL
2T22	11,7	58,5	42,3	36,8	17,9	6,9	27,0	201,2
Anualizado	46,6	234,2	169,3	147,1	71,5	27,8	108,2	804,6
Stake PFIN11	**16,3**	**80,3**	**58,1**	**72,1**	**17,8**	**27,8**	**37,1**	**309,5**
% PFIN11 [1]	35,00%	34,30%	34,30%	49,00%	24,95%	100,00%	34,30%	38,46%



O EBITDA representa a geração operacional de caixa antes de imposto de renda e pagamento dos juros e amortização da dívida, sendo assim, **não representa a expectativa de distribuições.**

[1] Valores calculados com a participação atual do Apollo Energia nas investidas.

REVISÃO TARIFÁRIA

CICLOS DE RECEITA (R$ milhões)	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	Var 21-22 / 22-23
TPE	221,6	228,0	238,6	243,4	263,1	287,9	9,43%
TCC	150,7	155,0	162,2	165,3	178,6	195,4	9,43%
TSM	101,3	104,2	109,0	111,0	120,0	134,1	11,73%
ETB	131,1	134,8	141,1	143,8	155,3	171,5	10,39%
EDTE	64,2	66,1	69,1	70,4	76,1	83,6	9,89%
TME	50,1	51,5	53,9	54,9	58,3	65,1	11,73%
CGI	28,0	28,8	30,2	30,8	33,2	37,1	11,73%
TOTAL	**747,0**	**768,4**	**804,2**	**819,7**	**884,6**	**974,7**	**10,19%**

Inflação

A partir de julho 2022, a receitas das transmissoras foi corrigida pelo IPCA. O índice fechou o período de junho/2021 até maio/2022 em 11,73%,

Revisões Quinquenais

Nesta mudança de ciclo, as linhas do leilão 013/2015 tiveram suas primeiras revisões tarifárias são as linhas: ETB e EDTE da primeira etapa do certame, e TPE e TCC, da 2ª etapa.

A revisão foi impactada principalmente pela queda da média quinquenal da TJLP, que saiu de 7,5% na data do leilão e foi para 6,07% para a revisão. Para os lotes da segunda fase do leilão, o IPCA pouco impactou, saiu de 5,14% no leilão para 5,03%. Para os lotes da primeira fase, a média IPCA na época do leilão era de 5,4%, caindo para 5,03% na revisão.

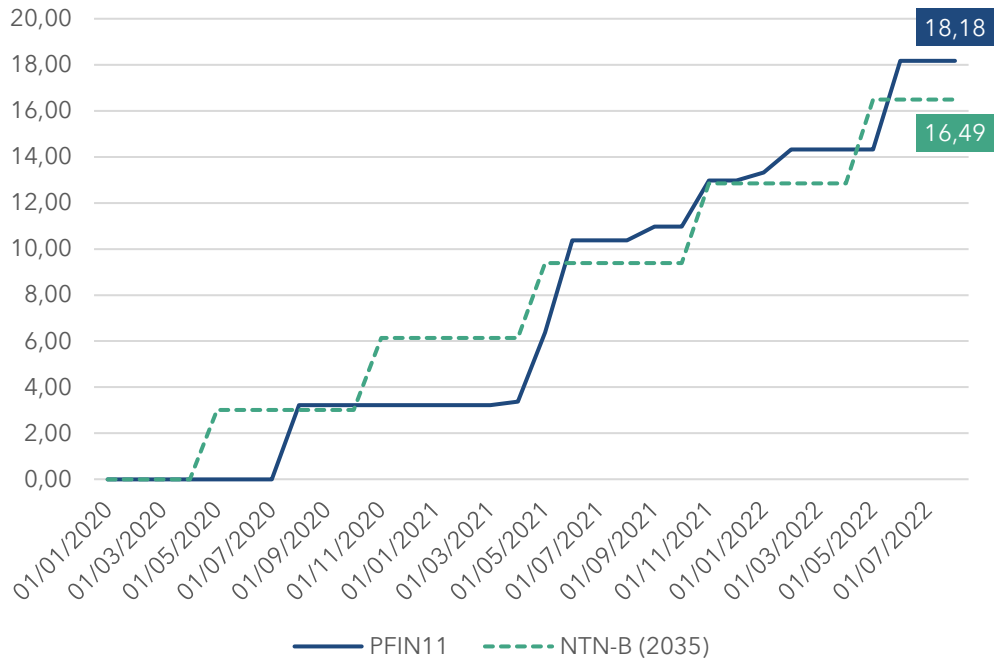
Com isso, a variação negativa da TJLP real, impactou negativamente no WACC, como resultado, as receitas foram reduzidas sendo: TPE e TCC de -2,3%, ETB -1,34% e 1,84% para EDTE

DISTRIBUIÇÕES

A distribuição de dividendos do fundo acontecerá em até 6 meses quando houver distribuição feita pelas investidas.

Data base	Data Ex	Data Pagamento	R$ por cota	*Dividend Yield (%)*[1]
07/08/2020	10/08/2020	26/10/2020	2,74	2,98
07/08/2020	10/08/2020	26/01/2021	0,24	0,26
07/08/2020	10/08/2020	26/04/2021	0,24	0,26
07/04/2021	08/04/2021	15/04/2021	0,15	0,15
31/05/2021	01/06/2021	08/06/2021	3,00	3,22
07/06/2021	08/06/2021	26/07/2021	4,00	4,36
24/09/2021	27/09/2021	01/10/2021	0,60	0,71
22/11/2021	23/11/2021	29/11/2021	2,00	2,60
24/01/2022	25/01/2022	31/01/2022	0,35	0,42
15/02/2022	16/02/2022	22/02/2022	1,00	1,23
03/06/2022	06/06/2022	10/06/2022	3,86	5,21
Total			**18,18**	

Distribuições Acumuladas [2]

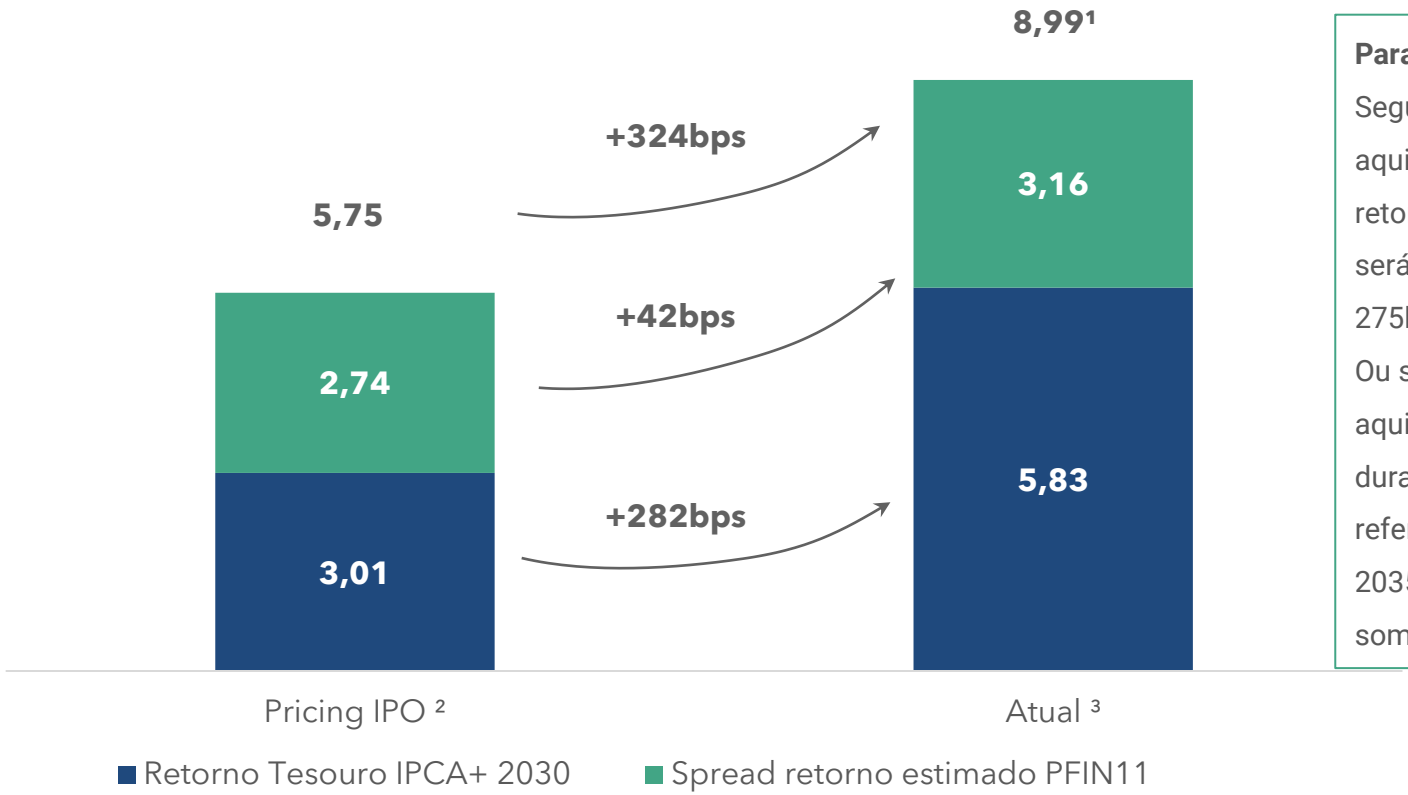


[1] Para melhor comparação com outros títulos com perfil parecido mas que são tributados, como por exemplo uma NTN-B, sugerimos o cálculo "gross up" considerando um prazo de investimento na mesma duration, que seria maior que 3 anos e uma alíquota de imposto de 15%.

[2] Comparação das distribuições do PFIN11 com as distribuições de uma NTN-B com vencimento em 2035, em valores nominais.

ANÁLISE DE RETORNO ESPERADO

SPREAD ENTRE RETORNO IMPLÍCITO ESTIMADO DA COTA [1] E TESOURO IPCA+



Para comparação:

Segundo regulamento do fundo, para a aquisição de um novo ativo de transmissão, o retorno mínimo buscado para a operação será equivale a NTN-B de referência + 275bps.

Ou seja, a taxa de desconto para uma aquisição em 18/08/2022, para um ativo com duration de 10 anos, sendo então referenciado pela NTN-B com vencimento em 2035, seria de 5,83%, spread do título público, somado a 2,75%, totalizando 8,58%.

¹ Taxas de retorno estimada ao preço de R$ 72,99/cota em 17/08/2022**, elaborada com base no laudo de avaliação independente das investidas,** que apresenta o fluxo de caixa estimado dos projetos que integram a carteira do fundo, com data-base 30/10/2021.
² Para Tesouro IPCA+ 2030, utilizamos a média dos últimos 5 d.u. até a data do pricing (12/12/2019 a 18/12/2019)
³ Para a comparação do retorno Atual, utilizamos Tesouro IPCA+ 2035 (por ter duration mais próxima do fundo atualmente) do dia 18/08/2022.

EXPECTATIVA DE DISTRIBUIÇÕES

A partir de 2023 as debêntures passarão a ser amortizadas
(valores nominais)

Período	R$/Cota a.a.
2S22	5,0
2023 a 2027	3,5 a 4,0
2028 a 2032	7,5 a 8,0
2033 a 2047	19,5 a 20,5

A dispersão ao longo do próximo ano deverá ser entre R$ 0,90-1,10/cota a cada trimestre.

Até o final de 2022, é esperado novas distribuições na casa de R$5,00/cota;

A partir do próximo ano, as debentures passam a ser amortizadas, sendo em 2023, as debentures de TPE, TCC e EDTE, na sequência em 2024 Apollo 17 e ETB, já a TSM começa a ser amortizada apenas em 2025,

Com a nova realavancagem, TME terá seu pagamento total em 2027.

Em 2028 inicia-se o primeiro ciclo de realavancagens, sendo que parte destes recursos pagarão o *balloon* das dívidas, e restante será distribuído. Entre 2028 e 2032 espera-se distribuições na casa de 7,5 a 8,0 reais por cota;

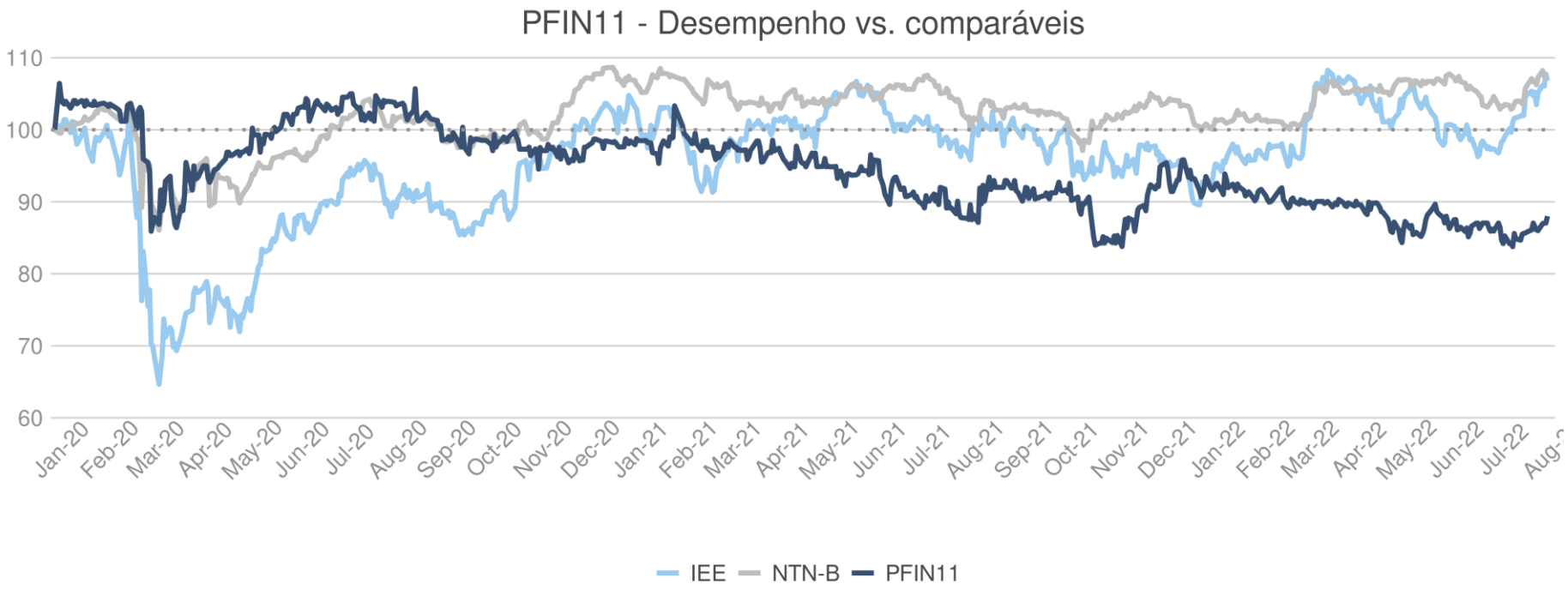
A partir de 2033, com os novos ciclos de realavancagens e o os últimos anos sem dívida, as distribuições deverão ficar no patamar de 19,5 a 20,5 reais por cota até o final da concessão.

Os números aqui apresentados não representam os exatos valores a serem distribuídos, apenas expectativa de distribuições para melhor ilustrar o comportamento do fluxo do fundo e alinhar expectativas com os cotistas.

PERFORMANCE

PERFORMANCE DO **FUNDO**

O fundo começou a ser negociado no dia 20/01/2020, com valor inicial por cota de R$ 104,76

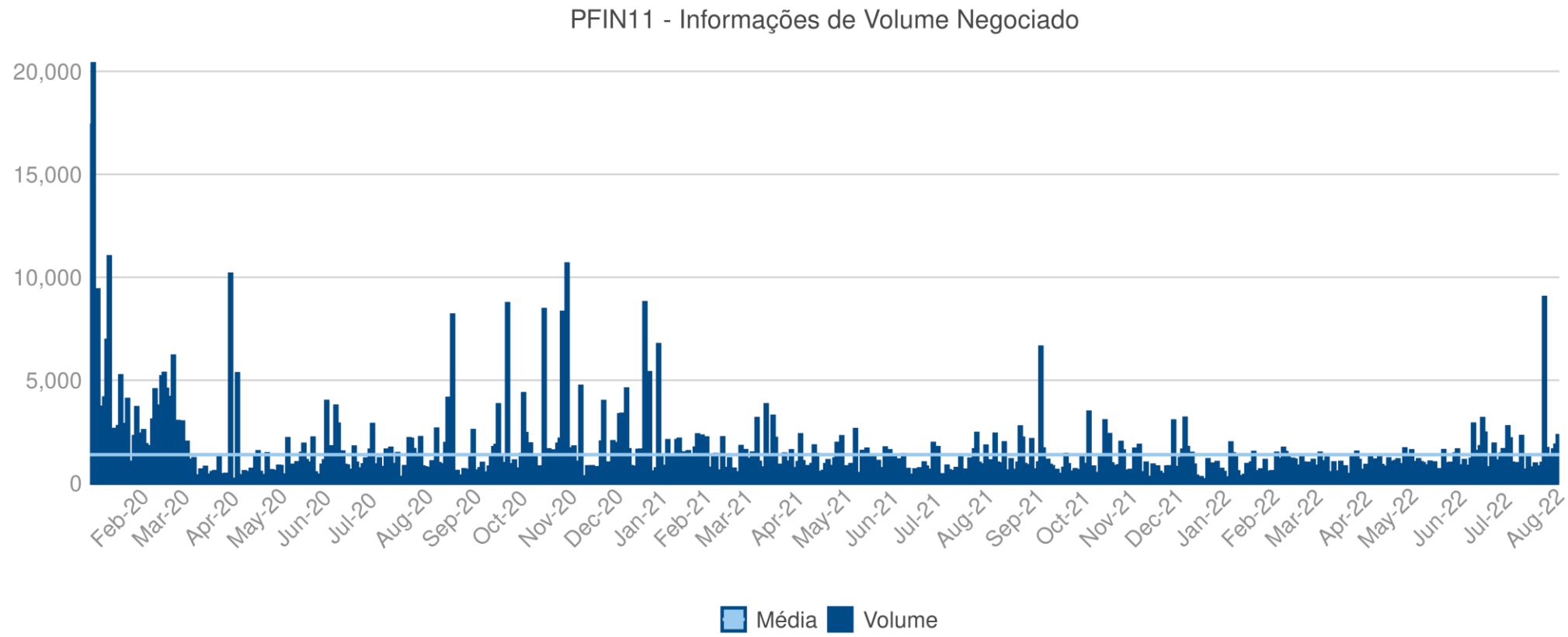


Base 100 em 17/01/2020. O PFIN11 começou a negociar em 20/01/2020. Cota ajustada pela distribuição anunciada de R$18.192/cota.
NTN-B 2035 é o vencimento com duration mais próxima do portfólio atual do FIP Apollo Energia.
IEE: Índice de Energia Elétrica, composto por uma cesta de ações do setor negociadas na B3

Fonte: Bloomberg
Dados até 17/08/2022

PERFORMANCE

HISTÓRICO DE NEGOCIABILIDADE DO **FUNDO**



Unidade do Volume: Milhares de R$

Fonte: Bloomberg

Atualização até 18/08/2022

TELECONFERÊNCIA

Webcast de Resultados 25/08/2022 – quinta-feira

Horário: 11h00 (Brasília)

(Código: Perfin)

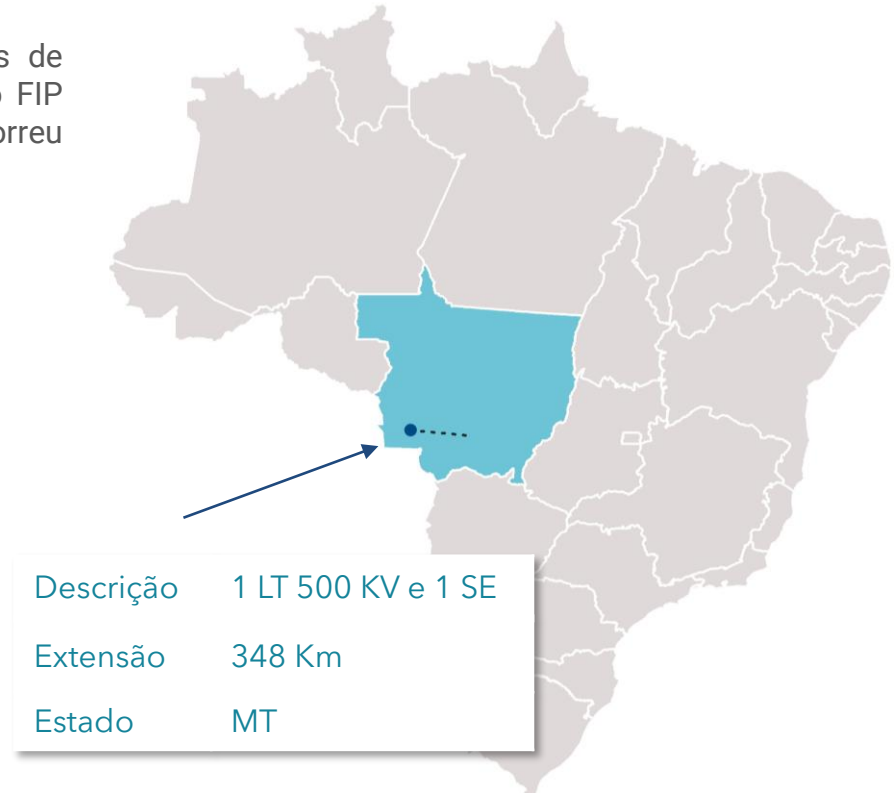
Acesse aqui o Link do Webcast

ANEXO - PORTFÓLIO

TME - OPERACIONAL

A TME está localizada no Estado do Mato Grosso e tem por objetivo explorar os serviços de transmissão decorrentes do Leilão 001/2009, Lote E, da ANEEL. A participação adquirida pelo FIP Apollo Energia teve seu contrato assinado em março/2019, porém o fechamento da transação ocorreu somente em novembro/2019.

Indicadores	TME
Participação Atual PFIN11	35%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 65,1 MM
RAP - % PFIN11	R$ 22,8 MM
Entrada em operação	Nov/11
Fim da Concessão	Nov/39
Descrição	1 LT 500 KV e 1 SE
Extensão	348 Km
Estado	Mato Grosso



ANEXO - PORTFÓLIO

TME

COR - Centro de Operações que atende a TME/AETE e Torres de Transmissão da Transmissora Matogrossense de Energia





ANEXO - PORTFÓLIO

EDTE - OPERACIONAL

A EDTE está localizada no sul do Estado da Bahia e tem por objetivo explorar os serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do Lote M do Leilão 13/2015 da ANEEL, 1ª etapa.

Em 2017, o ativo foi adquirido pela Apollo 12 Participações, à época uma empresa investida do fundo Perfin Apollo 12, que numa transação posterior vendeu 50,10% de participação à ENTE, empresa controlada pela Alupar e Taesa, e 24,95% para Taesa.

Indicadores	EDTE
Participação Atual PFIN11	24,95%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 83,6 MM
RAP - % PFIN11	R$ 20,9 MM
Entrada em operação	Jan/20
Fim da Concessão	Dez/46
Descrição	1 LT 500 KV, 1L 230KV e 1 SE
Extensão	170 km
Estado	Bahia



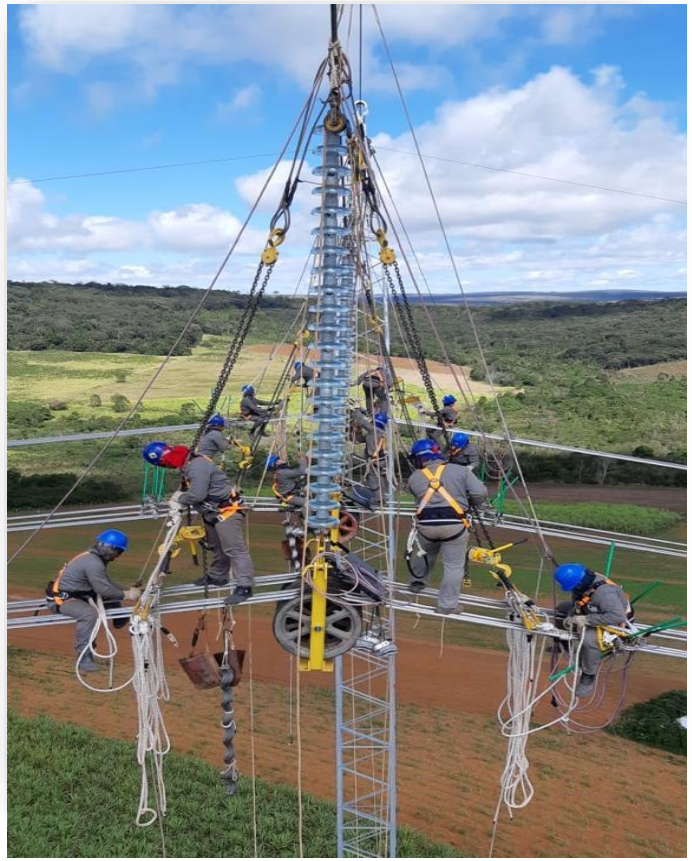
ANEXO - PORTFÓLIO

EDTE

LT

Torre de transmissão e passagem de cabos da EDTE – transmissora responsável pela Linha de Transmissão de 500 kV Ibicoara – Poções III, da Linha de Transmissão 230 kV Poções III – Poções II e da Subestação 500/230 kV Poções III.





ANEXO - PORTFÓLIO

EDTE

SE Poções III

A Subestação Poções III que é de responsabilidade da transmissora EDTE é uma das maiores subestações do grupo Alupar.



ANEXO - PORTFÓLIO

TPE – OPERACIONAL

Em 28 de outubro de 2016 a Perfin, em consórcio com a Alupar (por meio do Consórcio Olympus), sagrou-se vencedora do lote 2, no Leilão de Transmissão Aneel 13/2015 – 2ª Etapa.

Localizada entre os municípios de Poções e Governador Valadares, nos Estados da Bahia e Minas Gerais.

Indicadores	TPE
Participação Atual PFIN11	34,3%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 287,9 MM
RAP - % PFIN11	R$ 98,74 MM
Entrada em operação	Out/20
Fim da Concessão	Fev/47
Descrição	2 LT 500 KV e 2 SE
Extensão	541 Km
Estado	Minas Gerais e Bahia



Descrição	2 LT 500 KV e 2 SE
Extensão	541 Km
Estado	Minas Gerais e Bahia

ANEXO - PORTFÓLIO

TPE

SE Governador Valadares 6

A linha Padre Paraíso 2 – Governador Valadares 6 com 500kV tem 203Km e finaliza na SE Governador Valadares 6.





SE Padre Paraíso 2

A linha Poções III-Padre Paraíso 2 de 500kV com extensão de 334Km termina na Subestação Padre Paraíso 2.



LT

Passagem de cabos

ANEXO - PORTFÓLIO

TCC – OPERACIONAL

Em 28 de outubro de 2016 a Perfin, em consórcio com a Alupar (por meio do Consórcio Olympus), sagrou-se vencedora do lote 6, no Leilão de Transmissão ANEEL 13/2015 – 2ª Etapa.

Este empreendimento é uma continuação das LTs construídas pela TPE, e já está operacional. O ativo visa a expansão da Interligação Nordeste – Sudeste, almejando o adequado escoamento dos atuais e futuros empreendimentos de geração previstos para serem implantados na região Nordeste.

Indicadores	TCC
Participação Atual PFIN11	34,3%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 195,4 MM
RAP - % PFIN11	R$ 67,0 MM
Entrada em operação	Mar/21
Fim da Concessão	Fev/47
Descrição	2 LT 500 KV e 2 SE
Extensão	288 Km
Estado	MG e ES



Descrição	2 LT 500 KV e 2 SE
Extensão	288 Km
Estado	MG e ES

ANEXO - PORTFÓLIO

TCC

LT 500kV 156 km
O primeiro trecho da linha tem início na SE Governador Valadares 6 e término na SE Mutum.



SE Mutum (MG)
Também faz parte da TCC, a construção e manutenção da SE Mutum de 500kV,





LT 500kV 132km
Ainda em 500 kV, a TCC possui uma linha que conecta a SE Mutum na SE Rio Novo do Sul (ES)



Novo Pátio 500kV
A linha encerra com a construção de um novo pátio para se conectar nas instalações da SE Rio Novo do Sul, que pertence a Alupar



ANEXO - PORTFÓLIO

ETB – OPERACIONAL

A Perfin adquiriu o ativo através de uma negociação no secundário em 2017. O ativo fez parte do leilão de Abril de 2016, adquirido em fase de licenciamento (*greenfield*), e tem como intuito trazer reforços para aumento da capacidade de transmissão da interligação Nordeste – Sudeste. Dessa maneira, a conexão visa o adequado escoamento dos atuais e futuros empreendimentos de geração previstos para serem implantados na região Nordeste.

Indicadores	ETB
Participação Atual PFIN11	49%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 171,5 MM
RAP - % PFIN11	R$ 84,0 MM
Entrada em operação	Jul e Out/20
Fim da Concessão	Set/46
Descrição	2 LT 500 KV
Extensão	446 Km
Estado	Bahia



ANEXO - PORTFÓLIO

ETB

SE Gentio do Ouro II



Bay – SE Bom Jesus da Lapa II



ANEXO - PORTFÓLIO

TSM – EM CONSTRUÇÃO

A Perfin junto a Alupar, através do consórcio Olympus, adquiriu o ativo no leilão de abril de 2017.

O empreendimento está em fase final para entregar esperada em dez deste ano e visa a atender aos reforços necessários na região Sudeste, que possibilitará o recebimento do excedente de energia da região Norte.

Indicadores	TSM
Participação Atual PFIN11	49%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 134,1 MM
RAP - % PFIN11	R$ 46,0 MM
Entrada em operação	Dez/ 2021
Fim da Concessão	Ago/47
Descrição	1 LT 500 KV
Extensão	330 Km
Estado	Rio de Janeiro e São Paulo



ANEXO - PORTFÓLIO

TSM

Grampeação de Cabos Condutores





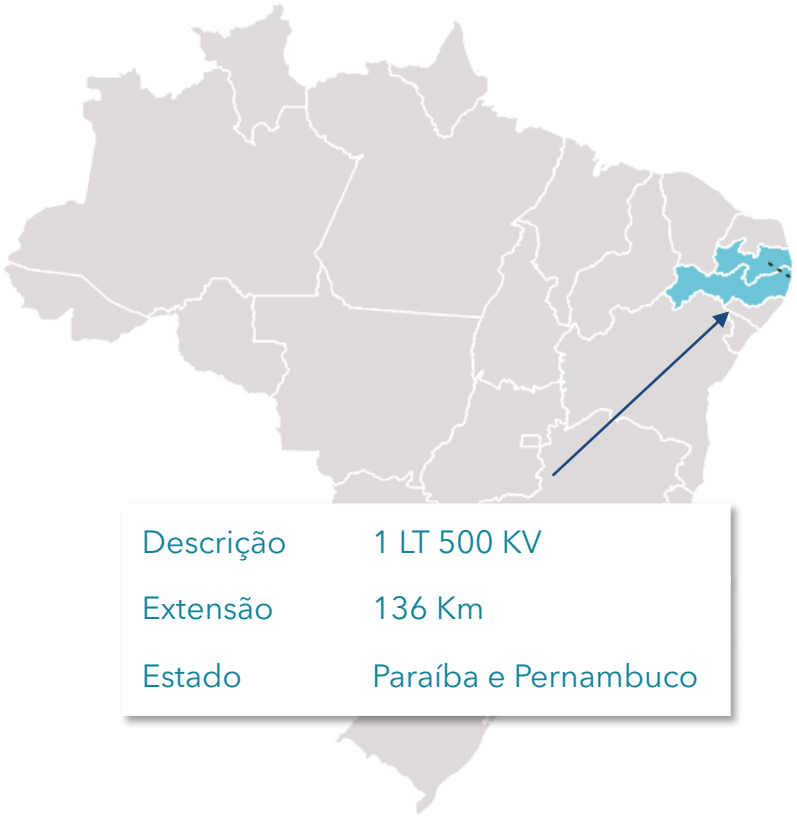
ANEXO - PORTFÓLIO

CGI – OPERACIONAL

A Perfin adquiriu a Linha de Transmissão Campina Grande em novembro de 2020, após levantar recursos a partir da 3ª emissão de cotas do FIP Apollo Energia.

Esta linha cruza os estados de Pernambuco e Paraíba e objetiva escoar a energia eólica produzida no nordeste para todo o país.

Indicadores	CGI
Participação Atual PFIN11	100%
RAP 2022/23 (ANEEL)	R$ 37,1 MM
RAP - % PFIN11	R$ 37,1 MM
Entrada em operação	Abr/2020
Fim da Concessão	Ago/47
Descrição	1 LT 500 KV
Extensão	136 Km
Estado	Pernambuco e Paraíba



ANEXO - PORTFÓLIO

CGI





Relações com Investidores – Perfin Administração de Recursos Ltda.
(11) 2526-2429/2413

Email: comercial@perfin.com.br

www.perfinapolloenergia.com

Este documento foi elaborado pela Perfin Administradora de Recursos Ltda. ("Perfin"), na qualidade de gestora do Perfin Apollo Energia FIP-IE ("Fundo"), e é meramente informativo. As informações contidas neste material são confidenciais e de uso exclusivo de seu destinatário, e não devem ser copiadas, reproduzidas, encaminhadas, disponibilizadas ou divulgadas a quaisquer terceiros, no todo ou em parte. O destinatário deverá usar este material com o único objetivo de acompanhar o desempenho e as perspectivas do Fundo. O Fundo utiliza estratégias que podem resultar em significativas perdas patrimoniais para seus investidores, e a remuneração eventualmente apresentada não representa e não deve ser considerada, sob qualquer hipótese, promessa ou garantia de rentabilidade aos cotistas do Fundo. A rentabilidade eventualmente divulgada não é líquida de impostos. O valor do patrimônio líquido do Fundo contido neste relatório é líquido das despesas dos Fundos (i.e. honorários, comissões e impostos). A Perfin não se responsabiliza por ganhos ou perdas consequentes do uso deste informativo. As informações, opiniões, estimativas e previsões contidas neste documento foram obtidas ou baseadas em fontes que a Perfin acredita ser confiáveis, mas isto não representa nem endossa a precisão ou confiabilidade de nenhuma dessas informações e a Perfin não se responsabiliza pelo teor dessas informações. Este é um relatório informativo apenas e não foi auditado. Este relatório deve ser associado apenas ao monitoramento de seu investimento efetuado no Fundo e não constitui oferta para vender ou um convite para oferta de compra. Nenhum investimento, desinvestimento ou outras ações ou decisões financeiras devem se basear apenas nas informações contidas neste material. Quaisquer projeções, avaliações de conjuntura ou estimativas de mercado indicadas neste relatório são baseadas em certas premissas, refletem as visões da Perfin e não foram verificadas de forma independente e, portanto, não devem ser interpretadas como um indicativo dos eventos reais que ocorrerão. Outros eventos que não foram levados em consideração e/ou que não estão sob o controle da Perfin podem ocorrer e exercer impacto significativo no desempenho dos investimentos do Fundo. Fundos de Investimento em Participações podem estar expostos aos riscos inerentes à concentração e possível iliquidez dos ativos que integrem a carteira resultante de suas aplicações. Para avaliação da performance de quaisquer fundos de investimentos, é recomendável uma análise de período de, no mínimo, 12 (doze) meses. O Fundo não conta com garantia da administradora, da gestora, do custodiante, de qualquer mecanismo de seguro ou, ainda, do Fundo Garantidor de Crédito – FGC. Para mais informações, o cotista deve consultar o Informe Trimestral do Fundo disponível no site do Fundo, bem como ler atentamente o regulamento e o prospecto do Fundo.
RENTABILIDADE PASSADA NÃO REPRESENTA GARANTIA DE RENTABILIDADE FUTURA
FUNDO DE ACORDO COM O CÓDIGO DA ABVCAP/ANBIMA DE REGULAÇÃO E MELHORES PRÁTICAS PARA OS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES E FUNDOS DE INVESTIMENTO EM EMPRESAS EMERGENTES.