ESPRA, INVESTIDA DO VINCI ENERGIA, ASSINA ADITAMENTO DE 20 ANOS DOS CONTRATOS DO PROINFA EM SUAS PCHs

A **VINCI INFRAESTRUTURA GESTORA DE RECURSOS LTDA**., sede na Avenida Bartolomeu Mitre, nº 336, 5º andar, Leblon, na Cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ sob o nº 20.859.417/0001-11 ("Gestora" ou "Vinci Infraestrutura"), na qualidade de gestora do **VINCI ENERGIA FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES EM INFRAESTRUTURA**, inscrito no CNPJ sob o nº 33.601.138/0001-03 ("Fundo") e a **BTG PACTUAL SERVIÇOS FINANCEIROS S.A. DISTRIBUIDORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS** ("Administradora"), com sede na Praia de Botafogo, nº 501, 5º andar, na Cidade e Estado do Rio de Janeiro, inscrita no CNPJ sob o nº 59.281.253/0001-23 ("Administradora"), na qualidade de administradora do Fundo, vêm, por meio deste, informar aos cotistas e ao mercado em geral o que segue:

Resumo dos principais pontos do aditivo contratual

No dia 31 de março de 2026, os ativos de geração de energia hídrica operados pela V2i Energia, investida do Fundo Vinci Energia, firmaram os aditamentos dos contratos de venda de energia junto ao PROINFA, prorrogando o prazo original contratado em 20 anos. Isso representa uma receita nominal adicional acumulada de aproximadamente R$ 760 milhões[1]. Abaixo, seguem as principais alterações decorrentes das novas condições contratuais:

I. **Prorrogação de Prazo**: o contrato foi aditado por 20 anos, levando o seu vencimento original de 2028 para 2048;

II. **Prorrogação de outorga:** as outorgas vincendas entre os anos de 2042 e 2044, foram automaticamente estendidas para o novo vencimento do contrato, podendo ser prorrogadas por mais 30 anos, a partir de 2048;

III. **Seguro de Risco Hidrológico:** fica garantido aos ativos, a permanência no mecanismo de repactuação do risco hidrológico (GSF), com a cobertura do Seguro SP100 garantindo a entrega de 100% da energia contratada até 2048;

IV. **Alteração do Índice de Reajuste do Contrato:** O preço da energia contratada, passa a ser atualizado anualmente pelo IPCA e não mais pelo IGP-M;

[1] *Impacto calculado em relação as projeções originalmente consideradas no último Laudo de avaliação patrimonial.*

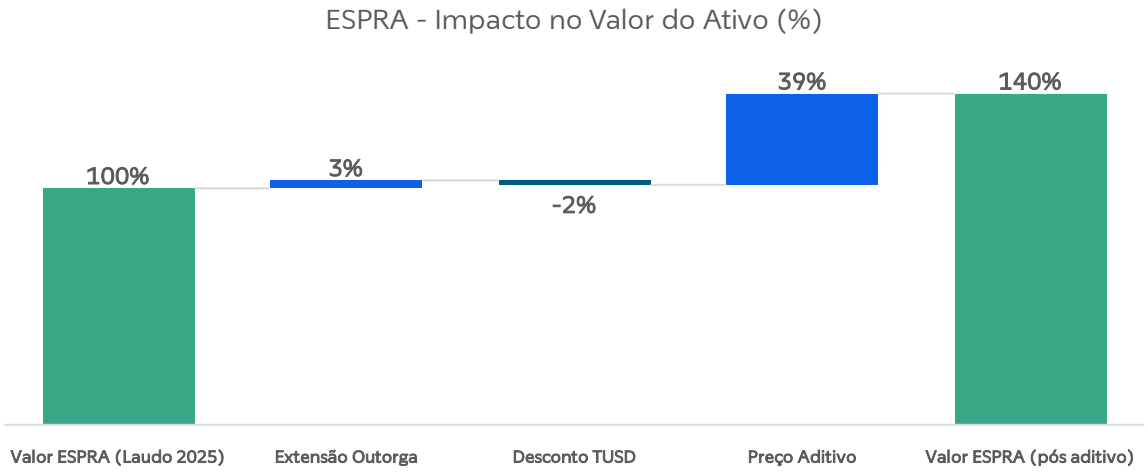
V. **Novo Preço de Venda de Energia:** o novo preço de venda de energia será de R$ 407,36/ MWh e passa a vigorar a partir de 01/04/26. O novo preço é 13,7% menor que preço atual, entretanto, é aproximadamente 65% maior do que a projeção de preço de energia utilizada no último Laudo de avaliação patrimonial;

VI. **Desconto da TUSD:** a partir do aditamento, o benefício de 50% de desconto no pagamento da TUSD, deixa de existir e o encargo passa a ser cobrado na íntegra. O incremento na cobrança, representa um aumento anual nos custos de aproximadamente R$ 720 mil.

Impactos e Resultados Esperados para o Fundo

Considerando o último laudo de avaliação do Fundo e a assinatura do aditivo contratual, são esperados impactos positivos relevantes, tanto na marcação patrimonial, quanto nas projeções do guidance de distribuições futuras a partir de 2028.

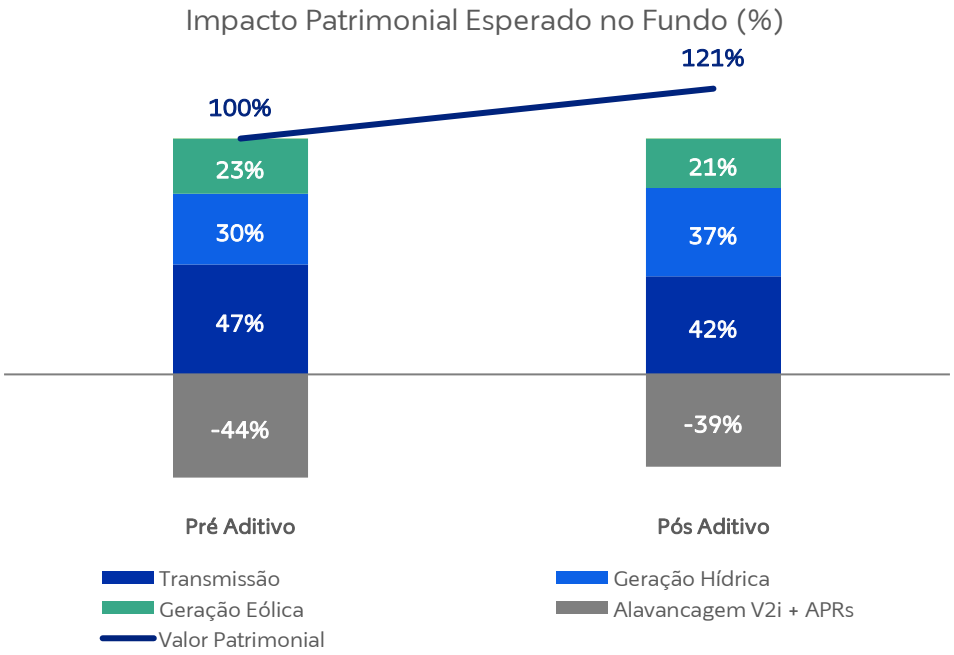
Especificamente para o ativo ESPRA, considerando o aditamento do contrato do PROINFA, é esperada uma apreciação de aproximadamente 40% no valor do ativo, em decorrência principalmente do novo preço de energia, garantido até 2048.



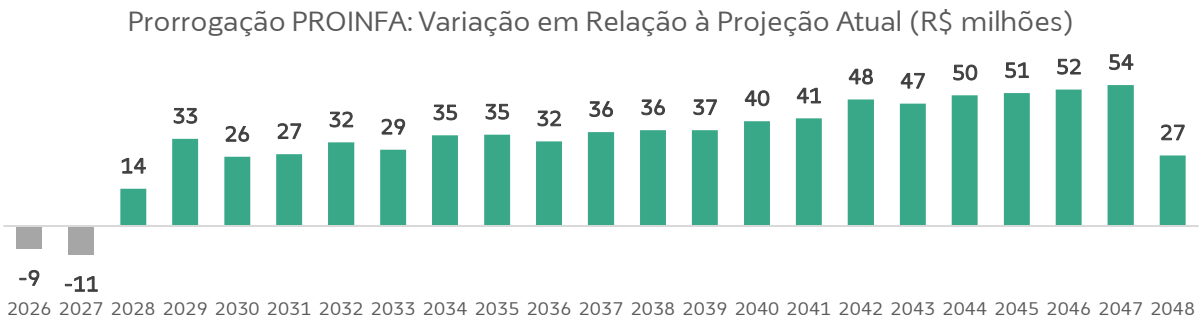
Extensão Outorga	*Desconto TUSD*	*Preço Aditivo*
As outorgas foram automaticamente prorrogadas para 2048[2]	*O benefício de 50% de desconto no pagamento da TUSD, deixa de existir e passa a ser cobrado na íntegra.*	*o novo preço de venda de energia será de R$ 407,36/ MWh e passa a vigorar a partir de abr/26.*

[2] *Possibilidade de prorrogação por mais 30 anos, a partir de 2048.*

Dada a valorização do ativo ESPRA, numa visão consolidada do portfólio, é esperado um aumento da participação dos ativos hídricos na carteira e um impacto patrimonial positivo no fundo, superior a 20%.



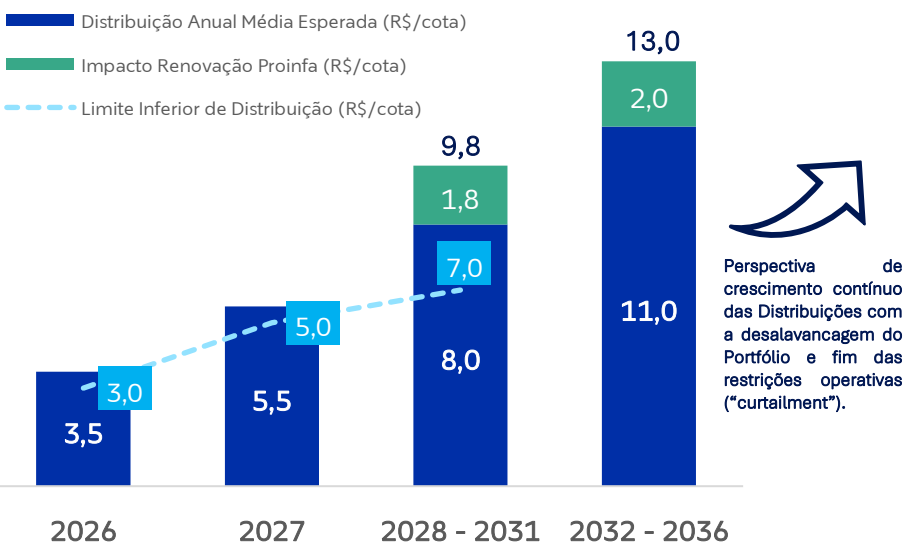
Os impactos positivos no fluxo de caixa decorrentes da assinatura do aditamento, serão fortemente percebidos a partir de 2028, quando originalmente o contrato seria encerrado e a venda de energia ocorreria através do mercado livre. Em uma comparação com as projeções até então vigentes no laudo de avaliação patrimonial, podemos observar conforme gráfico abaixo, um impacto total positivo nominal, de aproximadamente R$ 760 milhões.



Para o Guidance de longo prazo, os rendimentos serão potencializados em aproximadamente 2 reais por cota, representando um aumento de aproximadamente 20% no yield do Fundo a partir de 2028.

Em relação aos anos de 2026 e 2027, o Guidance se mantém inalterado respeitando as últimas divulgações do Fundo.

O guidance de distribuições, reflete a expectativa atual do Fundo quanto ao seu potencial de geração e distribuição de caixa ao longo do tempo, considerando o portfólio existente e premissas financeiras, macroeconômicas e operacionais vigentes.



Premissas Consideradas	*2026*	*2027*	*2028 – 2031[1]*	*2032 – 2036[1]*
Curtailment (%)	*15,0%*	*15,0%*	*7,5%[3]*	*0%[3]*
Preço Energia (R$/MWh – out/25)	-	-	*190*	*215*
CDI médio	*13,4%*	*11,7%*	*10,1%*	*10,0%*
IPCA	*4,2%*	*4,2%*	*4,0%*	*4,0%*

(1) Valores médios no período

Atenciosamente,

VINCI INFRAESTRUTURA GESTORA DE RECURSOS LTDA. **BTG PACTUAL SERVIÇOS FINANCEIROS S.A. DTVM.**

Rio de Janeiro, 01 de abril de 2026.