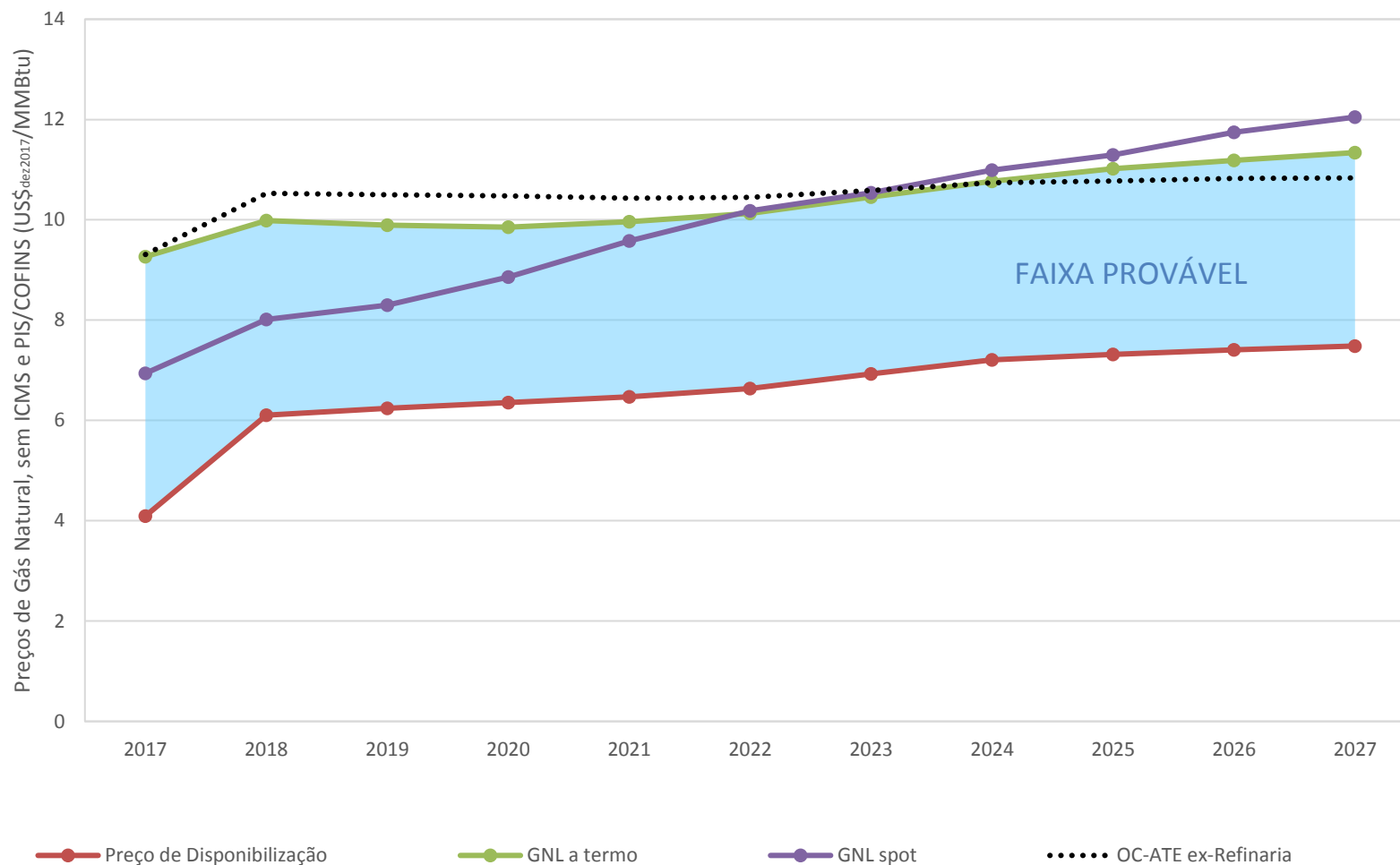


Gráfico 7-1. Projeções de preços não incluindo ICMS e PIS/COFINS, transporte e margem de distribuição


Fonte: Elaboração EPE.

Nota: O Preço de disponibilização é o mínimo preço que motiva o produtor nacional a empreender investimentos para ofertar o gás natural no mercado, e considera risco exploratório, gestão de portfólio e teor energético do gás natural; o preço do óleo combustível ex-Refinaria refere-se ao Óleo Combustível com Alto Teor de Enxofre (OC-ATE) imediatamente na saída da Refinaria, excluindo ICMS e PIS/COFINS.

Gráfico 7-2. Produção Líquida e Oferta Potencial nacionais de gás natural

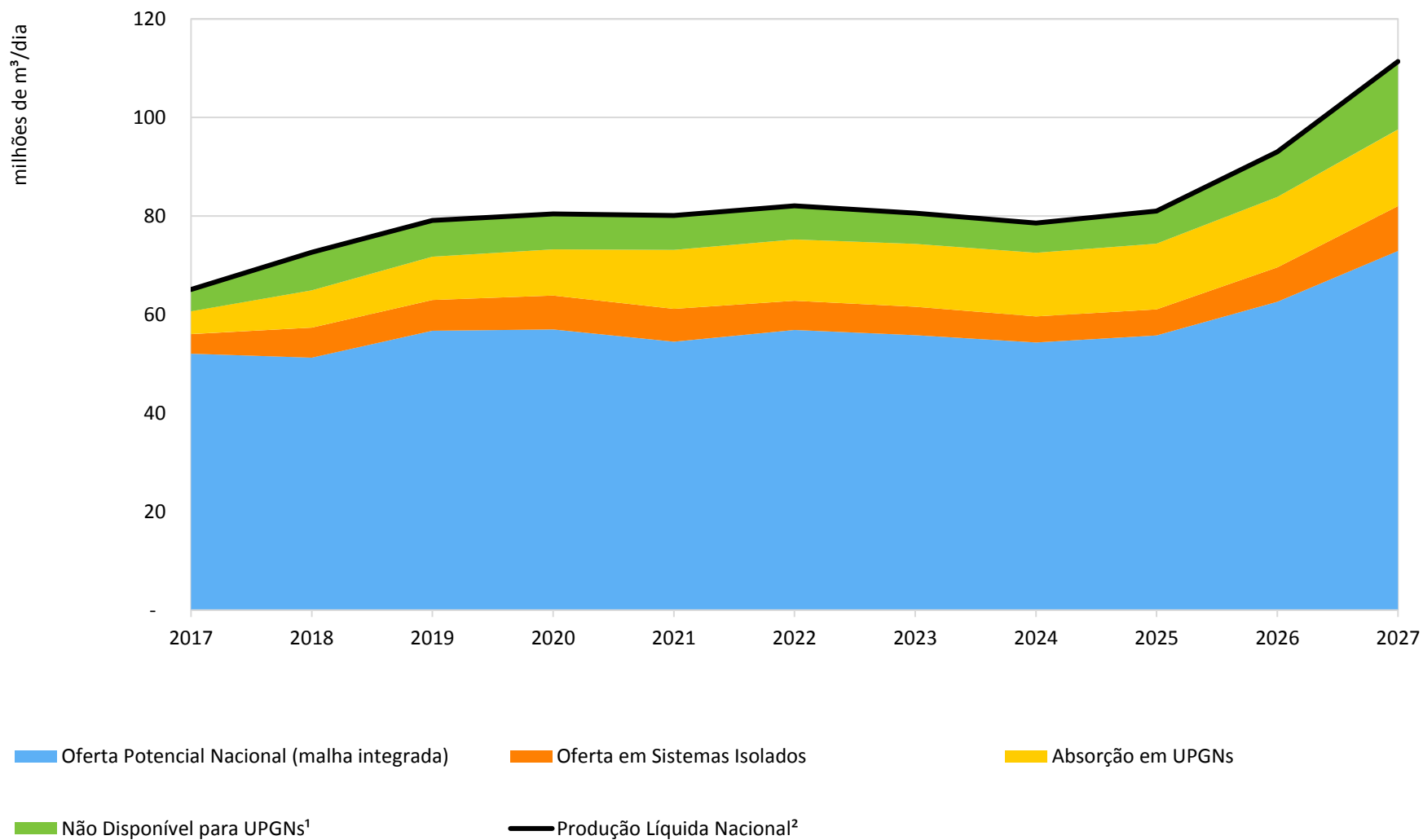
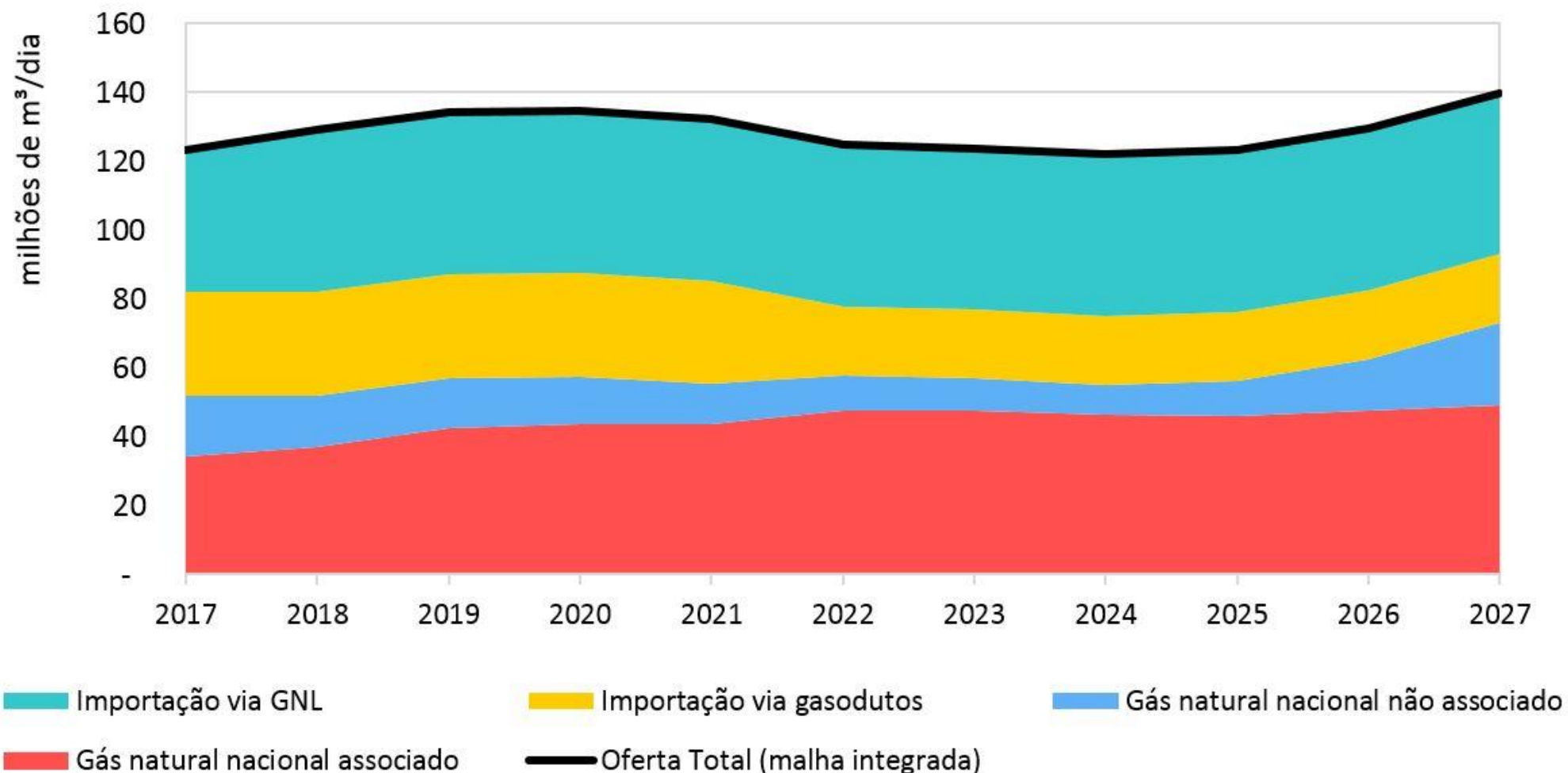
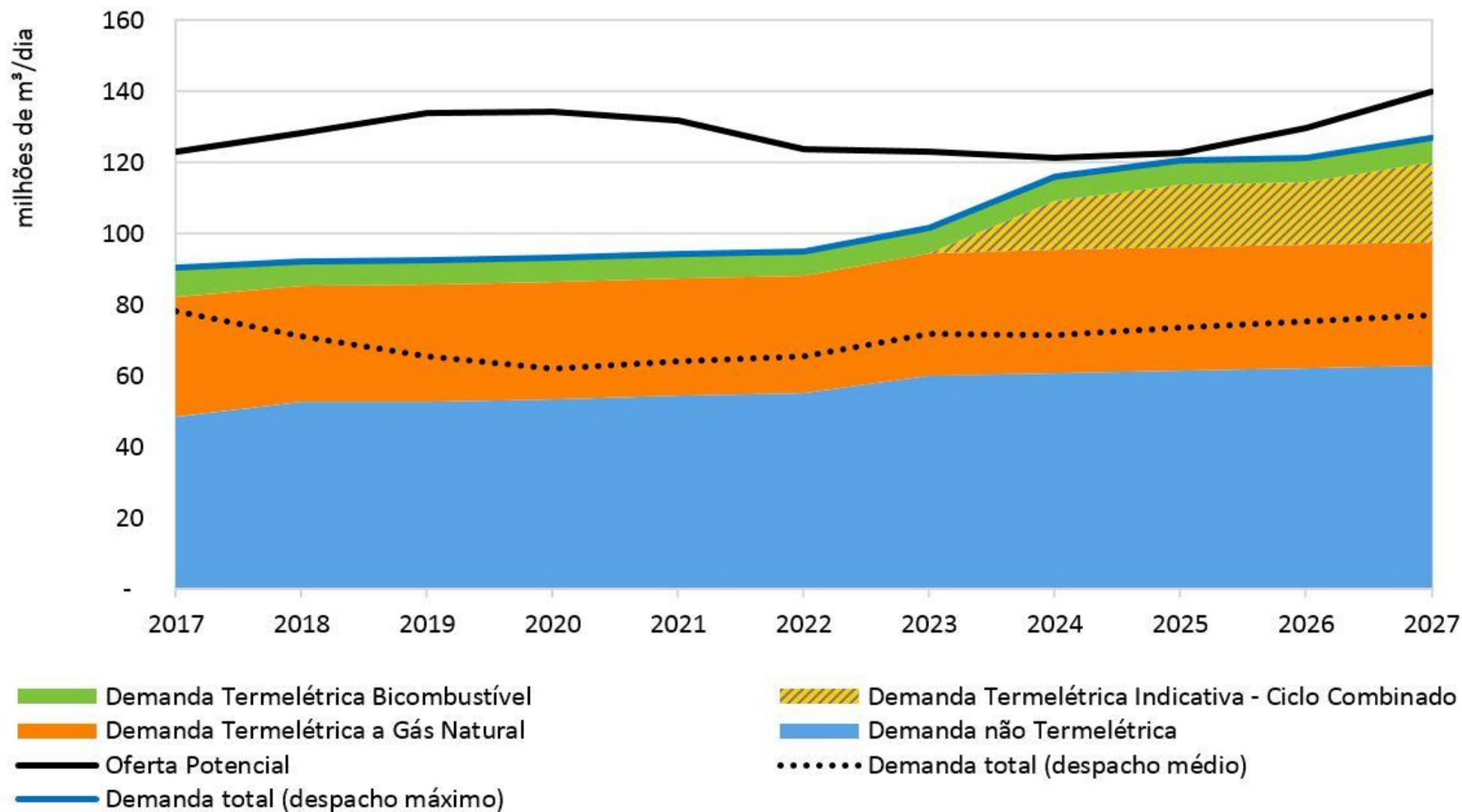


Gráfico 7-3. - Oferta Potencial (Malha Integrada)


Fonte: Elaboração EPE.

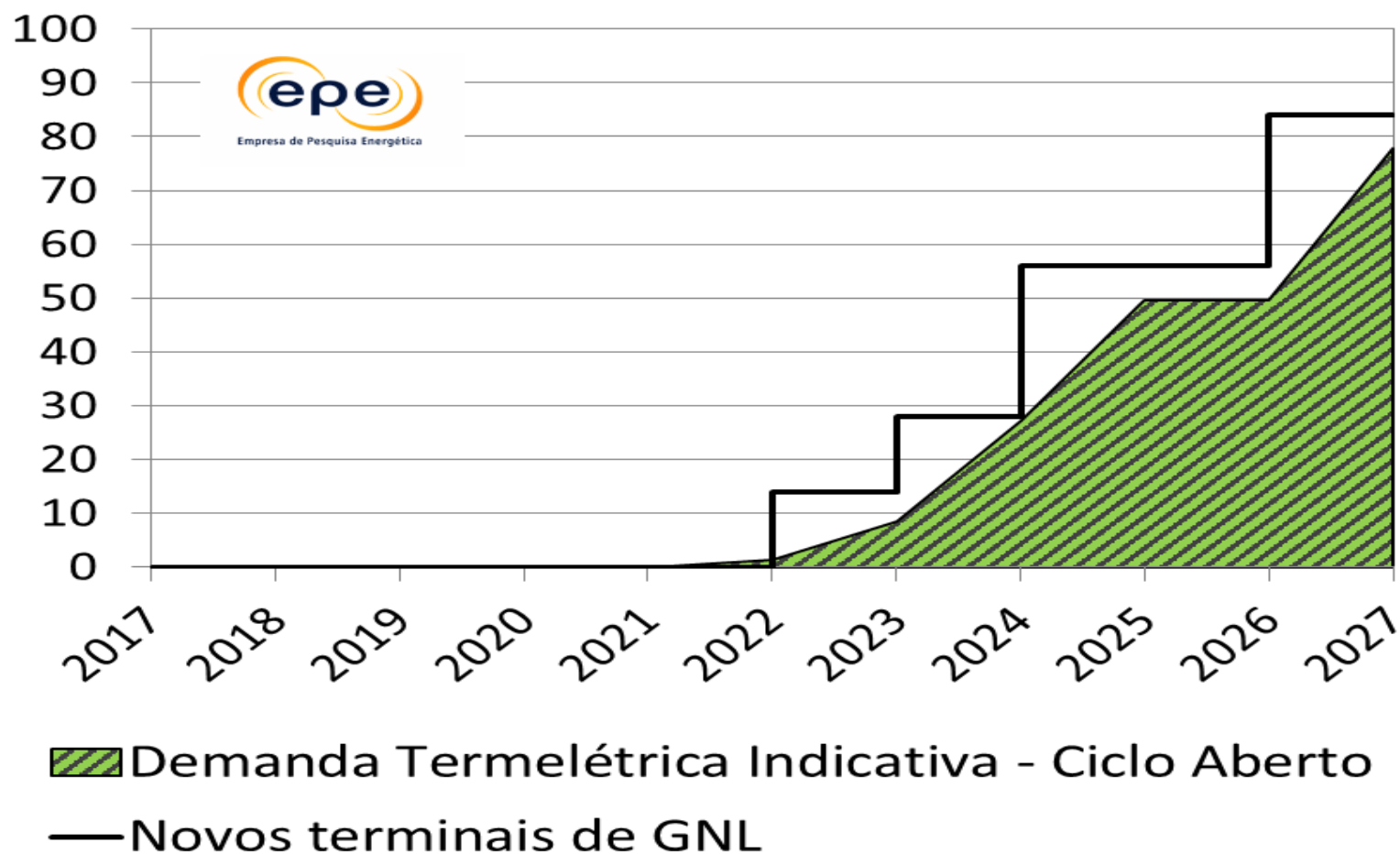
Nota: considerou-se que os terminais da Baía de Guanabara/RJ, da Baía de Todos os Santos/BA e de Pecém/CE possuem capacidades de regaseificação de 20 milhões de m³/dia, 14 milhões de m³/dia e 7 milhões de m³/dia, respectivamente; porém, atualmente, há duas unidades flutuantes de regaseificação de GNL (FSRUs) que se revezam entre os três terminais. Dependendo dos condicionantes até 2027, pode ser necessária a contratação de uma terceira FSRU, principalmente no final do período, quando o balanço apresenta menor saldo positivo.

Gráfico 7-4. - Balanço de gás natural da Malha Integrada do Brasil


Fonte: Elaboração EPE.

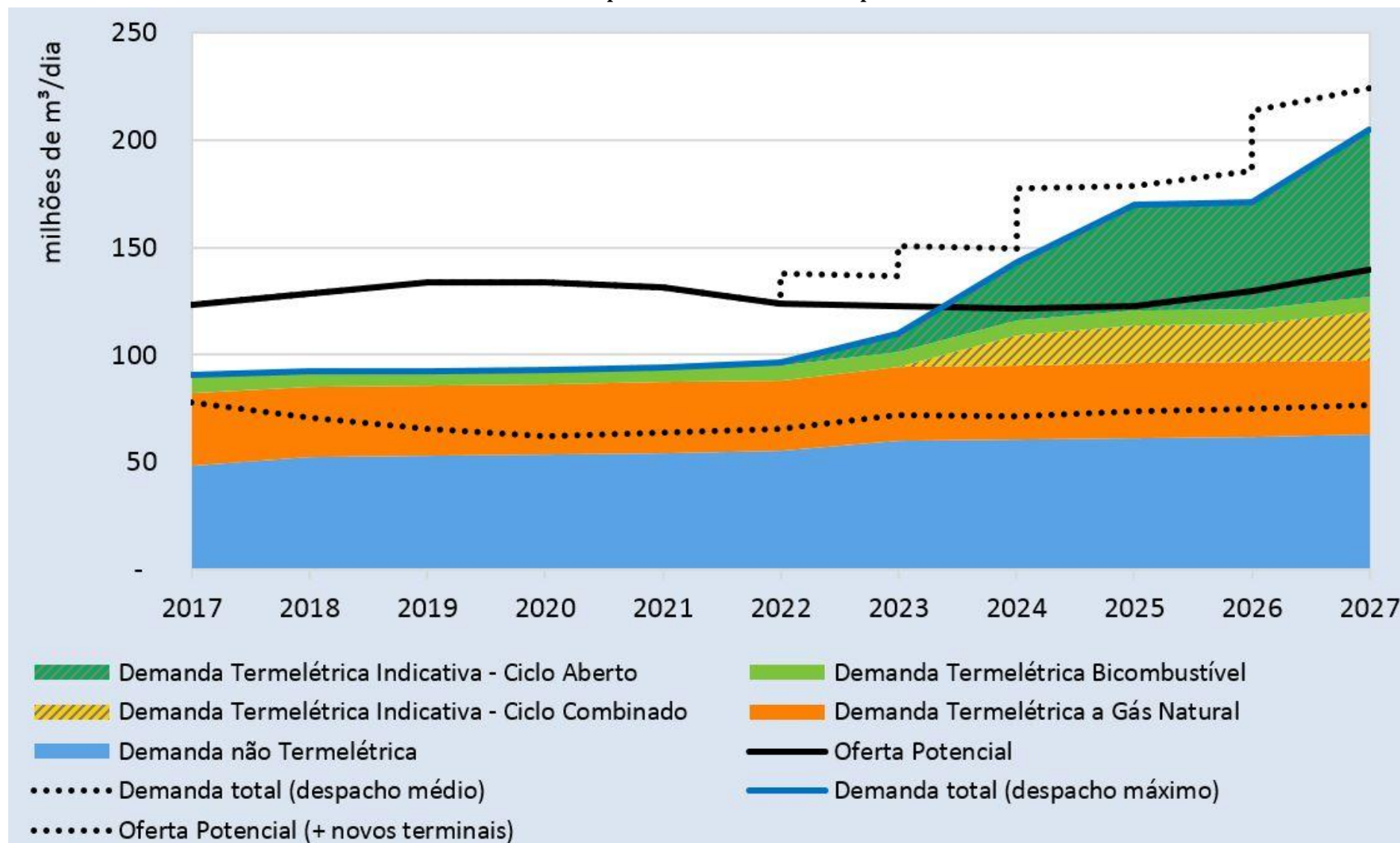
Nota: O despacho médio termelétrico inclui tanto as térmicas a gás quanto as térmicas bicombustíveis.

Gráfico 7-5. - Demanda térmica indicativa para atendimento de ponta energética e terminais de GNL indicativos



Fonte: Elaboração EPE

Gráfico 7-6. - Análise de sensibilidade do Balanço de gás natural da Malha Integrada do Brasil com as térmicas a ciclo aberto para atendimento de ponta



Fonte: Elaboração EPE.

Nota: neste caso, embora a demanda máxima sofra um aumento considerável, a demanda total com despacho médio não teria variação significativa, uma vez que estas UTEs irão atuar no atendimento de ponta energética, demandando baixo volume de gás na média anual.