



**Anexo V**  
**Anexo VI**  
**Anexo VII**  
**Anexo VIII**  
**Anexo IX**

**À Informação  
Petróleo**

---

**2023**

| Elemento Informativo   | Unit responsável |
|--|------------------|
| 1. Demonstração orçamental e demonstração financeira do Fundo Petrolífero de Timor-Leste   | UGFP             |
| 2. Estimativa do Rendimento Sustentável Estimado para o próprio ano orçamental e no ano orçamental anterior  | UGFP             |
| 3. Relatório de auditor independente certificando os montantes das estimativas do Rendimento Sustentável a que se refere a alínea anterior   | UGFP             |
| 4. Estimativa de redução o Rendimento Sustentável Estimado nos exercício orçamentais subsequentes, por força de transferências a partir Fundo Petrolífero de montantes superior ao Rendimento Sustentável Estimado, caso tal seja previsto na proposta de lei do OGE | UGFP             |
| 5. Relatório de auditor independente certificando as estimativas de redução do Rendimento Sustentável Estimado que se refere na alínea anterior  | UGFP             |

## Secção do Fundo Petrolífero no Livro do Orçamento – Elementos Informativos

O Fundo Petrolífero é a principal fonte de financiamento do Orçamento do Estado. A Secção 1 contém a informação financeira essencial sobre o Fundo Petrolífero e inclui uma visão geral do RSE para 2023. A Secção 2 apresenta uma análise pormenorizada dos pressupostos do RSE e das mudanças ao longo do tempo, conforme exigido pela Lei do Fundo petrolífero. As Secções 3 e 4 incluem os relatórios do Ministro das Finanças ao Parlamento relativamente ao RSE de 2023, e a redução estimada do RSE no futuro em virtude da transferência que excede o RSE de 2023, juntamente com a certificação do auditor independente.

### 1. Informações principais sobre o Fundo Petrolífero

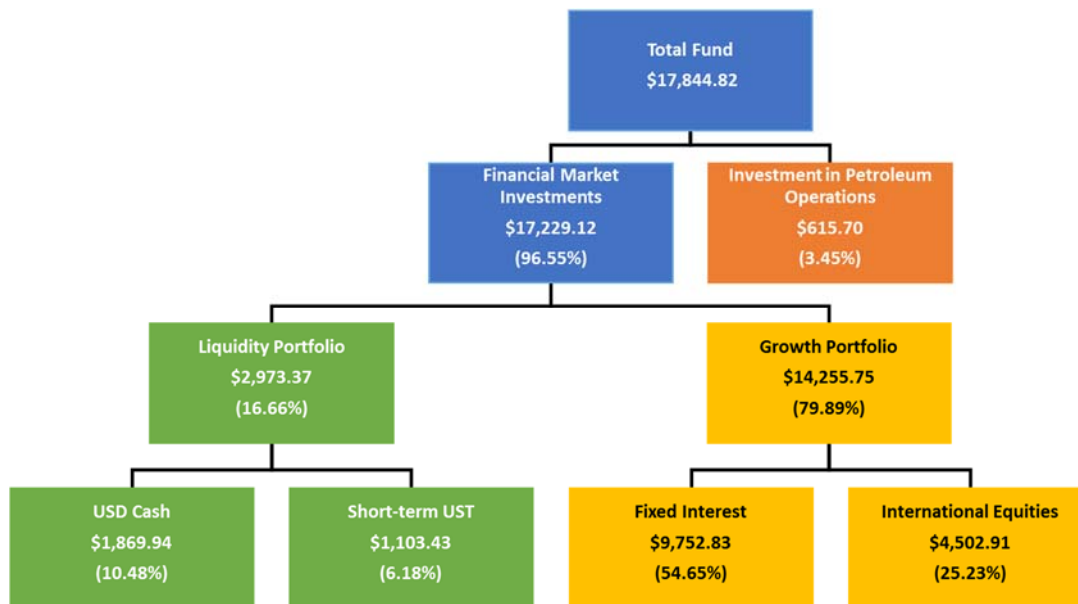
#### 1.1 Participações do Fundo

O Fundo Petrolífero estava avaliado em 17.844.816 milhões de dólares até junho de 2022. A estrutura do Fundo é apresentada na Figura 1, juntamente com as suas participações.

Os investimentos nos mercados financeiros foram separados em duas carteiras em julho de 2021. A Carteira de Liquidez é uma carteira de baixo risco de dinheiro e de títulos de baixa maturidade e não detém participações em ações. Destina-se a financiar os levantamentos previstos para os próximos três anos. A dotação da Carteira de Crescimento inclui uma dotação de 35% para ações, com o restante em títulos do estado. As ações oferecem retornos esperados mais elevados a longo prazo, embora os retornos sejam mais voláteis a curto prazo. O horizonte na carteira de crescimento permite mais risco do que a carteira de liquidez.

Além dos investimentos nos mercados financeiros, o Fundo investiu em instrumentos de dívida privada emitidos pela Timor Gap E.P. para financiar o investimento da empresa petrolífera nacional no projeto Greater Sunrise. Os empréstimos são avaliados independentemente uma vez por ano.

**Figura 1: Participações do Fundo Petrolífero em junho de 2022**



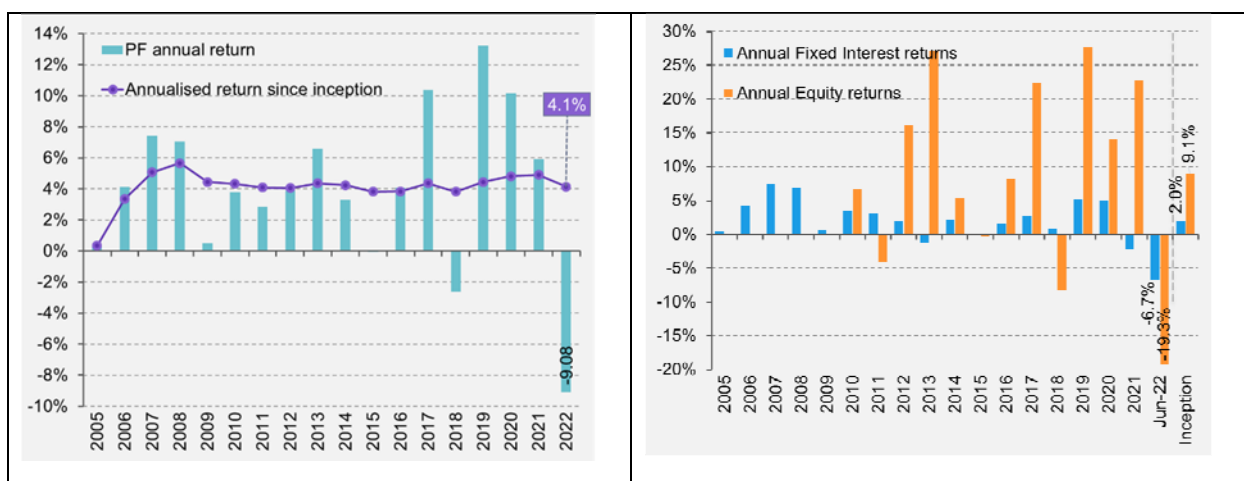
Nota: Os valores são em percentagem do Total do Fundo.

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

## 1.2 Desempenho do investimento

O retorno anual do Fundo Petrolífero desde a sua criação é de 4,1%, com valores em junho de 2022 (Figura 2). A carteira de ações tem sido o motor dos rendimentos do Fundo, proporcionando uma rentabilidade média anual de 9,1% desde a sua introdução em 2010.

**Figura 2: Rendimentos de investimento do Fundo Petrolífero**



Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

O Fundo Petrolífero beneficiou de um desempenho invulgarmente forte durante 2019 a 2021, como mostra a Figura 2 e a Tabela 1. As receitas de investimento totalizaram cerca de 5 bilhões de dólares nos três anos de 2019 a 2021, valor muito superior às expectativas de retorno a longo prazo. A queda do valor do Fundo em 2022 fez recuar alguns dos ganhos dos últimos dois anos que estiveram associados à resposta monetária e fiscal muito acomodatória à COVID. Tanto as ações como as obrigações caíram em valor este ano, uma vez que os bancos centrais rapidamente subiram as taxas de juro, num esforço para controlar a inflação persistentemente elevada. Os rendimentos de investimento reportados no ano até junho foram negativos 1.938 milhões de dólares<sup>1</sup>, a maioria dos quais não é concretizado porque os levantamentos foram financiados pela carteira de liquidez. O desempenho do mercado financeiro desde junho continuou a ser volátil.

**Tabela 1: Receitas de Investimento do Fundo Petrolífero desde 2019 (\$m)**

|                                    | 2019      | 2020      | 2021      | junho de 2022 |
|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|---------------|
| <b>Rendimentos de Investimento</b> | 2,100.924 | 1,773.298 | 1,088.338 | (1,938,409)   |

*Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.*

A carteira de liquidez cumpriu o seu papel e manteve-se estável em valor durante as quedas de ações e obrigações este ano. A estratégia de investimento para a carteira de crescimento não passa por tentar *market-timing*. Os investidores a mais longo prazo podem obter o retorno esperado mais elevado das ações através de mantendo a sua exposição e o Fundo beneficiou desta abordagem no passado.

### 1.3 Riqueza Petrolífera e o RSE de 2023

O Rendimento Sustentável Estimado (RSE) representa o nível sustentável de levantamentos do Fundo Petrolífero para financiar o Orçamento Geral do Estado. O RSE é especificado na Lei do Fundo Petrolífero como correspondendo a 3% da Riqueza Petrolífera, que é igual ao valor dos investimentos do Fundo Petrolífero, mais o valor atual líquido das receitas petrolíferas esperadas provenientes de reservas comprovadas e campos de desenvolvimento aprovado.

O RSE é calculado anualmente para o orçamento anual e certificado por um auditor independente. O RSE de 2023 é determinado pelo valor esperado do Fundo Petrolífero no final de 2022, mais o valor atual das receitas petrolíferas.

O valor esperado do Fundo Petrolífero no final de 2022 ajusta o saldo no início do ano para as estimativas dos rendimentos de investimento, receitas petrolíferas e levantamentos do Governo deste ano. Os rendimentos do investimento e as receitas petrolíferas representam dados reais e incorporam estimativas para o resto do ano. O retorno esperado do investimento para 2022 é assumido como -7,89% depois de contabilizado o desempenho do Fundo até junho. O contributo para os levantamentos pressupõe que o Governo executa na íntegra o seu orçamento rectificativo para 2022. Até junho, foram levantados 450 milhões de dólares do Fundo.

<sup>1</sup> A receita de investimento reportada para 2022 inclui uma redução de 85,65 milhões de dólares no valor dos empréstimos à Timor Gap E.P. para dezembro de 2020. A avaliação só estava disponível em fevereiro de 2022. A redução está incorporada no saldo do Fundo Petrolífero e nos rendimentos de investimento no Relatório Anual de 2020.

Com base nas estimativas do Tabela 2, prevê-se que o Fundo Petrolífero termine o ano avaliado em 16.225,1 milhões de dólares. Isto está sujeito a alguma incerteza dada a volatilidade dos retornos de investimento e o saldo será maior se não for levantado o montante total orçamentado. O valor presente líquido das futuras receitas petrolíferas é de 113,1 milhões de dólares, resultando numa riqueza petrolífera de 16.338,2 milhões de dólares. O RSE de 2023 é, portanto, de 490,1 milhões de dólares (Tabela 3).

**Tabela 2: Estimativa do Saldo final do Fundo Petrolífero em 2022 (\$m)**

|  |                   |
|--|-------------------|
| Saldo inicial do Fundo Petrolífero em 2022 | \$19.565,0        |
| Receitas de investimento estimadas         | (\$1.418.5)       |
| Receitas petrolíferas estimadas            | \$631.1           |
| Levantamentos do Governo estimados         | (\$2.552.6)       |
| <b>Saldo final estimado em 2022</b>        | <b>\$16.225.1</b> |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

**Tabela 3: Cálculo do RSE 2023 (\$m)**

|   |                |
|---|----------------|
| Saldo inicial estimado do Fundo em 2023                   | \$16.225.1     |
| Valor presente líquido estimado das receitas petrolíferas | \$113.1        |
| Riqueza Petrolífera Estimada 2023                         | \$16.338.2     |
| <b>RSE 2023 (3% da Riqueza Petrolífera)</b>               | <b>\$490.1</b> |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

O RSE de 2023 é inferior ao RSE de 2022 de 554,1 milhões de dólares, devido à queda no saldo do Fundo. O RSE de 2023 é também inferior às projeções do Livro Orçamental para 2022, sobretudo devido ao aumento dos levantamentos do Governo na sequência do orçamento rectificativo e dos rendimentos negativos do investimento assumidos para 2022. A Secção 2 apresenta uma análise mais pormenorizada sobre o RSE, conforme exigido pelo Anexo 1 da Lei do Fundo Petrolífero.

O total de levantamentos orçamentados em 2023 pode ser dividido entre o montante do RSE e os levantamentos em excesso do RSE que são justificados pelo Governo como sendo do interesse a longo prazo de Timor-Leste.

**Tabela 4: RSE e levantamentos orçamentados (\$m)**

|   |                  |
|---|------------------|
| RSE 2023                                  | \$490.1          |
| Levantamentos superiores ao RSE           | \$855.9          |
| <b>Levantamentos orçamentados em 2023</b> | <b>\$1.346.1</b> |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

## 1.4 Projeções do Fundo

O saldo do Fundo Petrolífero é alterado pelas mudanças nas receitas petrolíferas, nos retornos de investimento e levantamentos para financiar o Orçamento Geral do Estado.

Durante os anos iniciais dos gastos *frontloading* do Governo, o Fundo Petrolífero conseguiu crescer em valor, principalmente porque as elevadas receitas petrolíferas ultrapassaram os levantamentos governamentais. Posteriormente o saldo estabilizou à medida que as receitas petrolíferas diminuíram. Nos últimos anos, o saldo do Fundo cresceu em resultado de retornos de investimento superiores ao esperado.

Prevê-se que o Fundo Petrolífero desça nos próximos anos, como mostra a Tabela 6. Antecipa-se que os exfluxos excedam ambos influxos e retornos de investimento. No que diz respeito aos componentes, a produção de petróleo do Bayu-Undan terminará em 2022 e as receitas de petróleo previstas estão limitadas a uma entrada de 115,2 milhões de dólares em 2023, relativa ao IVA sobre desmantelamento e outros impostos (Tabela 5). As projeções não incluem o Greater Sunrise, uma vez que o desenvolvimento do projeto ainda não está aprovado.

**Tabela 5: Receitas do Fundo Petrolífero 2021-2027, \$milhão**

|  | 2021           | 2022          | 2023         | 2024         | 2025         | 2026         | 2027         |
|--|----------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Receita total do Fundo Petrolífero</b>    | <b>1,807.9</b> | <b>-787.4</b> | <b>677.1</b> | <b>534.3</b> | <b>501.8</b> | <b>466.6</b> | <b>427.8</b> |
| Retorno de investimento do Fundo Petrolífero | 1.088.3        | -1,418.5      | 561.9        | <b>534.3</b> | 501.8        | 466.6        | 427.8        |
| <b>Receita Total do Petróleo</b>             | <b>719.6</b>   | <b>631.1</b>  | <b>115.2</b> | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   | <b>0.0</b>   |
| FTP/Royalties                                | 115.0          | 153.5         | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |
| Lucro de Óleo                                | 194.8          | 254.1         | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |
| Imposto sobre o Rendimento                   | 173.5          | 113.9         | 34.5         | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |
| Imposto Adicional sobre o Lucro              | 204.0          | 92.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |
| Imposto sobre o Valor Acrescentado           | 7.1            | 4.8           | 46.1         | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |
| Outros pagamentos fiscais                    | 25.1           | 12.9          | 34.5         | 0.0          | 0.0          | 0.0          | 0.0          |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

Em termos dos restantes elementos que determinam o saldo do Fundo, as projeções de despesas das Grandes Opções do Plano significam que os levantamentos do Fundo Petrolífero deverão manter-se muito acima dos retornos de investimento esperados. O pressuposto de retorno nominal a longo prazo é de 3,6% p.a., prevendo-se que a carteira de liquidez e a carteira de crescimento tenham respetivamente um retorno de 2,5% e 4,1%. À medida que o saldo do Fundo diminui, a dimensão relativa da carteira de liquidez de menor risco e de menor retorno irá crescer à medida que for reforçada anualmente a partir da carteira de crescimento para cobrir os seguintes três anos de levantamentos previstos.

**Tabela6: Poupança estimada do Fundo Petrolífero, \$milhão**

|   | 2021     | 2022     | 2023            | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     |
|---|----------|----------|-----------------|----------|----------|----------|----------|
| <b>Saldo Inicial do FP</b>                | 18,905.0 | 19,565.0 | <b>16,225.1</b> | 15,556.1 | 14,664.0 | 13,717.6 | 12,669.7 |
| Receitas petrolíferas (excl. Juros do FP) | 719.6    | 631.1    | <b>115.2</b>    | 0.0      | 0.0      | 0.0      | 0.0      |
| Juros do Fundo Petrolífero, Líquidos*     | 1,088.3  | -1,418.5 | <b>561.9</b>    | 534.3    | 501.8    | 466.6    | 427.8    |
| Total de Levantamentos                    | 1,147.9  | 2,552.6  | <b>1,346.1</b>  | 1,426.4  | 1,448.3  | 1,514.5  | 1,575.3  |
| <b>Saldo Final do FP</b>                  | 19,565.0 | 16,225.1 | <b>15,556.1</b> | 14,664.0 | 13,717.6 | 12,669.7 | 11,522.2 |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022.

\* Líquidos de taxas de gestão e reavaliação do mercado.

A secção de Sustentabilidade Fiscal descreve caminhos alternativos para as despesas e a vida do Fundo.

## 2. Análise detalhada do RSE de 2023 e dos anos seguintes

A Secção 1 resume os cálculos do RSE e os levantamentos em excesso. Esta secção fornece os detalhes dos pressupostos subjacentes ao cálculo do RSE de 2023 e explica porque é que a estimativa atual difere da estimativa para 2022. Termina com a análise do cenário. Esta secção satisfaz os requisitos previstos no Anexo da Lei do Fundo Petrolífero de identificar e explicar claramente todos os pressupostos no cálculo do RSE e identificar quaisquer alterações efetuadas nestes pressupostos relativamente a cálculos anteriores.

Tal como referido na secção 1, a orientação fiscal especificada na Lei do Fundo Petrolífero é o RSE. O RSE representa o montante máximo que pode ser retirado do Fundo Petrolífero num ano fiscal, a fim de deixar um saldo de fundo suficiente para que um montante de igual valor real possa ser apropriado em todos os anos posteriores. O RSE deverá corresponder a 3% da Riqueza Petrolífera, que é composto de o saldo do Fundo e o Valor Presente Líquido das futuras receitas petrolíferas.

Estima-se que a Riqueza Total do Petróleo seja de 16,338,2 milhões de dólares em 1 de janeiro de 2023. Trata-se de 1,265.0 milhões de dólares abaixo do valor anteriormente calculado no Orçamento para 2022. A diminuição resulta de levantamentos superiores ao esperado em 2022 e de receitas negativas de investimento projetadas para 2022. Os detalhes são descritos na secção seguinte. O Tabela 7 mostra a estimativa da Riqueza Petrolífera e do RSE a partir de 2021, assumindo que os levantamentos do Fundo são iguais aos levantamentos previstos neste livro orçamental.

O RSE para 2023 é \$490.1 milhões. As estimativas do RSE para os anos financeiros subsequentes diminuem em resultado das projeções sobre a continuação dos levantamentos em excesso e dos futuros rendimentos de investimento esperados.

**Tabela 7: Riqueza Petrolífera e o Rendimento Sustentável Estimado (RSE), \$milhão**

|  | 2021*    | 2022*    | 2023            | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     |
|--|----------|----------|-----------------|----------|----------|----------|----------|
| <b>Rendimento Sustentável Estimado (RP x 3%)</b> | 547.9    | 554.1    | <b>490.1</b>    | 466.7    | 439.9    | 411.5    | 380.1    |
| <b>Riqueza Petrolífera (RP) Total</b>            | 18,262.4 | 18,469.3 | <b>16,338.2</b> | 15,556.1 | 14,664.0 | 13,717.6 | 12,669.7 |

|   | 2021*    | 2022*    | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     |
|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Saldo inicial do FP                         | 18,065.7 | 18,323.8 | 16,225.1 | 15,556.1 | 14,664.0 | 13,717.6 | 12,669.7 |
| Valor Presente Líquido das Receitas Futuras | 196.8    | 145.5    | 113.1    | 0.0      | 0.0      | 0.0      | 0.0      |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro 2022. \*RSE e saldo inicial para 2021 e 2022, conforme estimado no Orçamento para 2021 e 2022, respetivamente. Os resultados reais são superiores e são incorporados no cálculo do RSE 2023.

Os pressupostos-chave subjacentes aos cálculos estão definidos na Tabela 8 e são discutidos abaixo.

**Tabela 8: Principais pressupostos por trás do Cálculo do RSE em 2023**

|  |  |
|--|--|
| <b>Reconhecimento de ativos</b>                      | As receitas petrolíferas previstas são incluídas apenas para projetos com planos de desenvolvimento aprovados. O Bayu-Undan (BU) é o único campo em operação.  |
| <b>Reservas de Petróleo e Previsões de Produção</b>  | O operador do projeto apresenta estimativas de produção. A Santos, operador do projeto, apresentou três (3) cenários em junho de 2022 para previsões Baixas, Base e Altas. A média da produção dos cenários Baixo-Base é utilizada para o RSE 2023.  |
| <b>Previsão do preço do petróleo</b>                 | O petróleo bruto de Brent demonstrou ser o melhor indicador do preço dos produtos líquidos do BU, nomeadamente condensado e GPL.<br>O RSE para o Orçamento 2023 é preparado utilizando a média do cenário Baixo da Agência de Informação Energética (EIA) e o valor de Referência para o Brent no seu <i>Annual Energy Outlook</i> (AEO) para 2022, divulgado em março de 2022.  |
| <b>Preços para produtos petrolíferos específicos</b> | O BU produz condensado, Gás de Petróleo Liquefeito (GPL) e Gás Natural Liquefeito (GNL). As previsões de pressupostos para os preços do condensado e do GPL são derivadas de diferenciais históricos observados com o Brent. A relação histórica tem sido relativamente estável, com o condensado a registar uma média de cerca de 97 por cento e o GPL a registar em média cerca de 71 por cento do <i>benchmark</i> .                    |
| <b>Custos de produção</b>                            | Esta é a estimativa central do capital e dos custos operacionais futuros, tal como fornecida pelo operador do projeto, a Santos. A estimativa inclui a proposta de perfuração e disposições de custos de desmantelamento mais elevadas.  |
| <b>Taxa de desconto</b>                              | Nos termos do Anexo 1 da Lei do Fundo Petrolífero, a taxa de juro utilizada para descontar as receitas futuras do petróleo é a taxa de retorno esperada da carteira de ativos financeiros detida no Fundo. A estratégia de investimento do Fundo, que inclui as carteiras de Liquidez e Crescimento, é descrita na secção 1. O retorno nominal esperado a longo prazo do Investimento no Mercado Financeiro foi revisto em alta para 3,6%. |

Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022



## Mudanças no RSE 2023

A estimativa atual do RSE para 2023 é de 37.9 milhões de dólares abaixo da estimativa do Orçamento para 2022. Embora o saldo inicial e as receitas petrolíferas sejam mais elevados em 2022, isto é, mais do que compensado pelos aumentos dos levantamentos esperadas e pelo retorno negativo esperado do investimento.

**Tabela 9: Cálculo do RSE 2023, Orçamento 2022 vs Orçamento 2023**

| <b>Cálculo do Rendimento Sustentável Estimado para 2023</b><br>(Como definido no Anexo 1 Lei do Fundo Petrolífero) |      | <b>RSE 2023 do OGE de 2022</b> | <b>RSE 2023 do OGE de 2023</b> |
|--|------|--------------------------------|--------------------------------|
| <b>Saldo do Fundo a 1 de janeiro de 2022</b>   | \$mm | <b>18,323.8</b>                | <b>19,565.0</b>                |
| Receitas Estimadas durante o ano orçamental de 2022  | \$mm | 45.6                           | 631.1                          |
| Levantamentos estimados durante o ano orçamental de 2022   | \$mm | (1,311.4)*                     | (2,552.6)**                    |
| Retorno estimado do Investimento (líquido de taxas) em 2022  | \$mm | 442.3                          | (1,418.5)                      |
| <b>Saldo do Fundo a 1 de janeiro de 2023</b>   | \$mm | <b>17,500.3</b>                | <b>16,225.1</b>                |
| Receitas petrolíferas futuras ( de 1 de janeiro de 2023)   | \$mm | 104.2                          | 115.2                          |
| Taxa de desconto efetiva   | %    | 2.5%                           | 3.6%                           |
| Valor Presente Líquido (NPV) de Receitas Futuras   | \$mm | 103.0                          | 113.1                          |
| <b>Riqueza Petrolífera (Saldo do Fundo + NPV)</b>  | \$mm | <b>17,603.2</b>                | <b>16,338.2</b>                |
| Retorno real sustentável assumido  | %    | 3.0%                           | 3.0%                           |
| <b>Rendimento Sustentável Estimado (RSE) para 2023</b>   | \$mm | <b>528.1</b>                   | <b>490.1</b>                   |

*Nota: Levantamentos aprovados como no OGE 2022 inicial (\*) e como no OGE 2022 Retificado (\*\*)*

*Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022*

**A Figura 3 mostra as variações incrementais no RSE 2023 desde o Orçamento de 2022.** Os aumentos no RSE são indicados a azul e as quedas são indicadas a vermelho. Cada incremento é arredondado independentemente para o US\$1 milhão mais próximos, o que significa que a soma dos incrementos apresentados pode não corresponder aos totais apresentados. Cada alteração é brevemente descrita abaixo. O ponto de partida é a estimativa do RSE 2023 no Orçamento para 2022, que era de 528.1 milhões de dólares.

**Atualizar recorrendo a dados reais de 2020 e 2021.** O RSE de 2023, que estava estimado em setembro de 2021 para o Orçamento para 2022, baseou-se em dados previstos para o resto de 2020 (excluindo o valor dos empréstimos) e para 2021. Os dados reais estão agora disponíveis para ambos os anos e estão incorporados na atual previsão do RSE 2023. As receitas reais do petróleo arrecadadas foram de 326,2 milhões de dólares em 2020 e de 719,6 milhões em 2021. Não houve reembolso de impostos durante o período. As receitas reais são muito superiores à estimativa anterior do Livro Orçamental de 2022. O levantamento efetivo em 2020 e 2021 foi menor em comparação com os levantamentos aprovados. O montante total transferido foi de 886,3 milhões de dólares em vez de 963,9 milhões em 2020, e de 1.147,9 milhões em vez de 1.377,6 milhões em 2021. O retorno do investimento do Fundo em 2020 foi de 1.773,3 milhões de dólares (o equivalente a 10,17%) depois de se ter ajustado ao valor do empréstimo da Timor Gap em 615,7 milhões de dólares. Para 2021, o retorno do investimento foi de 1.088,3 milhões de dólares (5,92%), embora este valor esteja sujeito à avaliação final dos empréstimos Timor Gap no final de 2021.

A combinação de receitas petrolíferas, os levantamentos e o retorno ajustado do investimento resultaram num saldo final do Fundo mais elevado no final de 2020 (\$18.905,0m vs \$18.289.3m) que depois fluiu para 2021 (\$19.565,0m vs \$18.323.8m) e o saldo inicial de 2022. Como resultado destas alterações, o RSE 2023 aumentou em \$41.6 milhões.

**As mudanças resultantes da utilização de previsões revistas de levantamentos, receitas petrolíferas e retorno do investimento para 2022 ("Atualização 2022" na Figura 3).** A cada ano, a estimativa do RSE baseia-se no pressuposto de que o Governo levantará do FP um montante igual ao do RSE desse ano. Os levantamentos superiores ao RSE no ano de cálculo (ou seja, em 2022 no que diz respeito ao RSE de 2023) reduzirão o RSE a partir daí. A estimativa atual baseia-se no pressuposto de que os levantamentos de 2022 do FP serão de 2.552,6 milhões de dólares, na sequência da aprovação do OGE retificativo para 2022. Isto afeta o RSE porque a previsão anterior assumiu que os levantamentos do FP em 2022 seriam de 1,311,6 milhões de dólares.

As receitas petrolíferas estimadas em 2022 são revistas em alta de 45,6 milhões de dólares no OGE 2022 para 631,1 milhões de dólares. Isto é para refletir a cobrança real até junho de \$582.5 milhões e uma entrada esperada de \$48.6 para o resto do ano. O retorno nominal esperado de investimento para 2022 é revisado de 2,5% para -7.89% após a contabilização do fraco desempenho do ano até à data<sup>2</sup>. A combinação destes fatores leva a uma estimativa mais baixa do saldo inicial em janeiro de 2023, o que resulta numa redução do RSE 2023 de 37,7 milhões de dólares.

**As Mudanças resultantes de novas previsões de produção, preço do petróleo e custos.** O BU é um campo maduro que tem sofrido um declínio natural na produção devido à menor pressão e infiltração de água no reservatório. As previsões de produção para 2022 utilizadas este ano são mais baixas para líquidos e ligeiramente mais baixas para o gás. No entanto, a produção deverá cessar até ao final de 2022, ao abrigo dos três cenários fornecidos pelo operador.

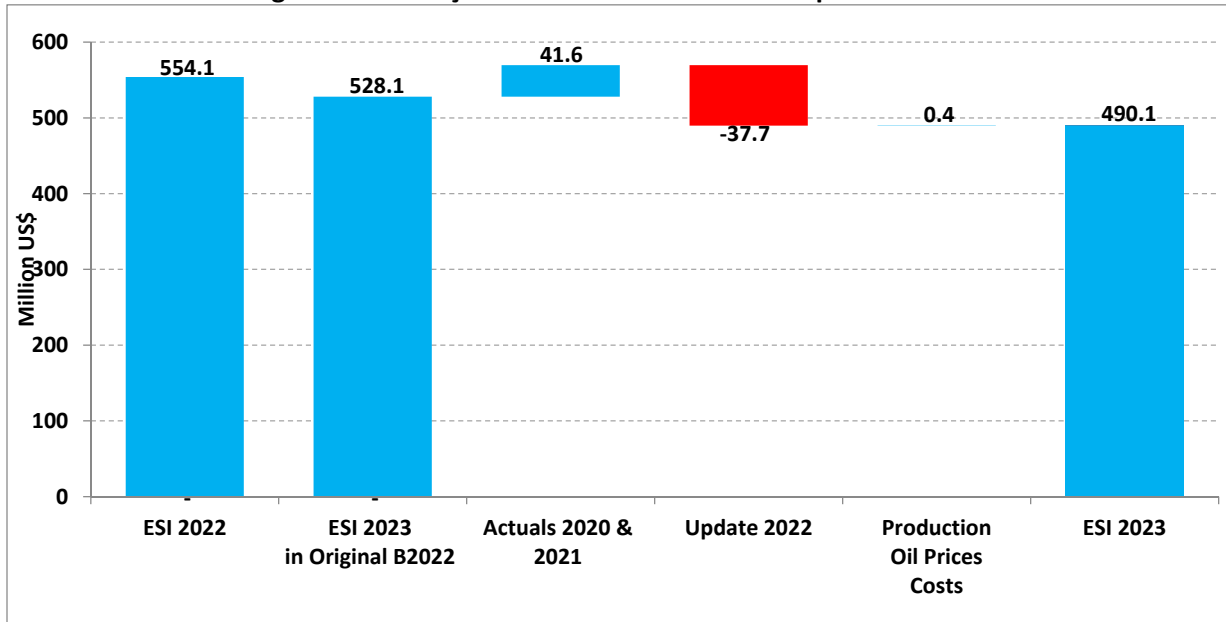
O preço médio de referência do Brent de janeiro a agosto de 2022 foi de 106,6 dólares por barril. Aplicando a média ponderada do preço real e os preços médios de base do EIA para o resto do ano, o preço de 2022 é aumentado ao \$83,9/barril, em comparação com os \$40,1/barril usados no OGE 2022<sup>3</sup>. As previsões combinadas do preço do petróleo, produção e custos, aumentaram a estimativa das receitas do petróleo e do gás em 2022, como acima referido. Uma estimativa ligeiramente mais elevada de NPV para 2023, que está principalmente relacionada com um ligeiro aumento do IVA sobre o custo de desmantelamento e outros impostos, aumentou o RSE 2023 de US\$ 0.4 milhões.

---

<sup>2</sup> O desempenho total do Fundo até 30 Junho é um retorno negativo de 9.08%. O retorno realizado para 2022 vai depender do movimento dos mercados na segunda metade do ano.

<sup>3</sup> O *EIA's Short-Term Energy Outlook* lançado a 7 de setembro de 2022 apresenta um cenário de referência (base) do preço médio esperado do Brent no valor de \$104.2/b em 2022 e de \$96.9/b em 2023.

**Figura 3. Mudanças Incrementais do RSE 2022 para o RSE 2023**

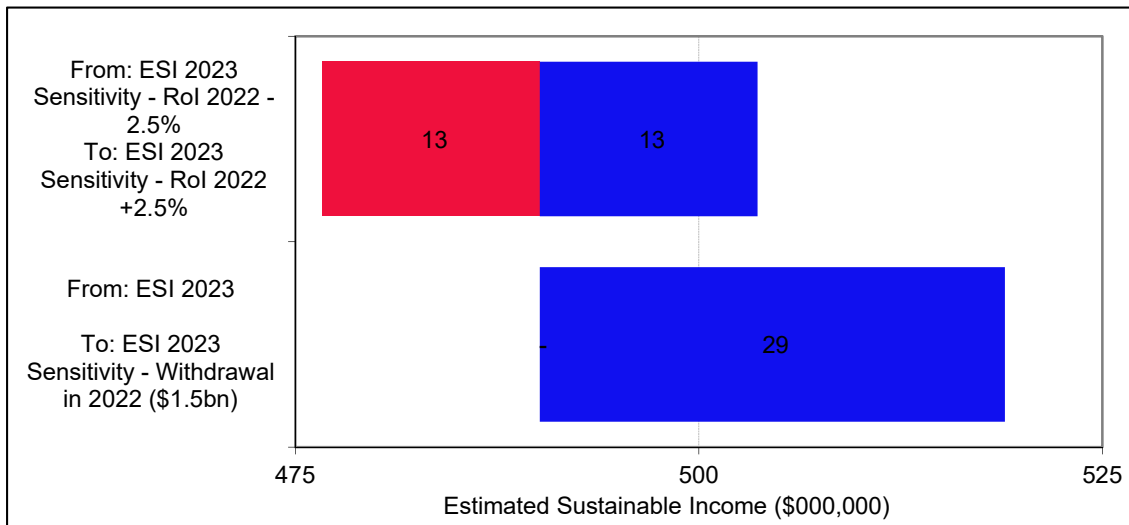


Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022

### Análise de Sensibilidade do RSE

O objetivo do Governo é preparar um RSE que seja globalmente prudente, conforme exigido pela Lei do Fundo Petrolífero. Embora os cálculos se baseiem na melhor informação disponível, cada *input* está sujeita a uma incerteza significativa. A Figura 4 mostra como um RSE 2023 de \$490.1 milhões mudaria se os pressupostos para variáveis-chave fossem alterados individualmente. Cada cálculo de sensibilidade é descrito brevemente abaixo.

**Figura 4: Análise de Sensibilidade – Rendimento Sustentável Estimado, \$milhões**



Fonte: Gabinete de Política e Gestão do Fundo Petrolífero, Ministério das Finanças, setembro de 2022

1. Como referido acima, o RSE é calculado com base no pressuposto de que o Governo vai levantar a totalidade do montante aprovado pelo Parlamento de 2,552.6 milhões de dólares em 2022. Se o levantamento em 2022 for de 1,552.6 milhões de dólares, o RSE aumentaria em 29 milhões de dólares.
2. O RSE calculado pressupõe que o retorno esperado do investimento na carteira de investimento do mercado financeiro é de -7.89%, o que representa o retorno anual de 2022 até à data. Se o retorno mudar  $\pm 2,5\%$  relativamente o retorno estimado, o RSE altera-se (para cima ou para baixo) em 13 milhões de dólares.

Como discutido acima, a produção de campo Bayu-Undan deverá cessar até ao final de 2022. Assim, até novas descobertas de petróleo e gás, o futuro RSE e a sustentabilidade do Fundo serão determinados pelo nível de levantamentos e retornos de investimento.

- 3. Carta do Ministro ao Parlamento especificando o RSE de 2023 e RSE de 2022 e o relatório de certificação do Auditor Independente**
- 4. Carta do Ministro ao Parlamento estimando a redução do RSE para os anos futuros como resultado da transferência de um montante superior ao RSE de 2023, e o relatório de certificação do Auditor Independente**

[Secção do Fundo Petrolífero 2022 09 no Livro orçamental v2 2.docx](#)



Gabinete do Ministro

N.º: 314 /GMF/VIII/2022-09

Díli, 27 de setembro de 2022

Sua Excelência Senhor General Taur Matan Ruak

Primeiro-Ministro

República Democrática de Timor-Leste

**Assunto: Requisitos para Transferências do Fundo Petrolífero**

Excelência,

Nos termos previstos nas alíneas a) e b) do artigo 8.º da Lei do Fundo Petrolífero, aprovada pela Lei n.º 9/2005, de 3 de agosto, alterada pela Lei n.º 12/2011, de 28 de setembro e pela Lei n.º 2/2022, de 10 de Fevereiro, do Enquadramento do Orçamento Geral do Estado e da Gestão Financeira Pública, apresenta-se *infra* o cálculo do Rendimento Sustentável Estimado para o ano orçamental de 2023 no qual a transferência é feita e o ano orçamental precedente de 2022.

|  |  |
|--|--|
| Estimativa do Rendimento Sustentável para o ano orçamental de 2023           | Montante (Dólares Americano)<br>\$490,146,398.00 |
| Estimativa do Rendimento Sustentável para o ano orçamental precedente (2022) | Montante (Dólares Americano)<br>\$554,077,576.00 |

O Rendimento Sustentável Estimado é calculado segundo as regras definidas no Anexo 1 da Lei do Fundo Petrolífero.

A análise da metodologia na qual se baseiam os cálculos do Rendimento Sustentável Estimado é incluído no Livro Orçamento Geral do Estado para 2023.

De acordo com a alínea c) do artigo 8.º da Lei do Fundo Petrolífero e artigo 113.º (7) da Lei do Enquadramento do Orçamento Geral do Estado e da Gestão Financeira Pública, o Auditor Independente deverá certificar o montante do Rendimento Sustentável Estimado, pelo que se junta, em anexo, o relatório de certificação.

Sem mais assunto de momento, aceite os protestos da minha mais elevada estima e consideração.

Com os melhores cumprimentos,



**Rui Augusto Gomes**  
Ministro das Finanças



**Building a better  
working world**

Ernst & Young  
11 Mounts Bay Road  
Perth WA 6000 Australia  
GPO Box M939 Perth WA 6843

Tel: +61 8 9429 2222  
Fax: +61 8 9429 2436  
ey.com/au

Mr. Rui A. Gomes  
Ministro das Finanças  
Torre do Ministério das Finanças, 10.º andar  
Aitarak Laran  
Dili, Timor-Leste

27 de setembro de 2022

## **RELATÓRIO INDEPENDENTE DE GARANTIA DE FIABILIDADE SOBRE O CÁLCULO DO RENDIMENTO SUSTENTÁVEL ESTIMADO (“RSE”)**

### **Âmbito**

Fomos contratados pelo Ministro das Finanças da República Democrática de Timor Leste (“Ministério das Finanças”) em conformidade com o Artigo 8(c) da Lei n.º 9/2005 do Fundo Petrolífero, de 3 de agosto de 2005, alterada pela Lei n.º 12/2011, de 28 de setembro de 2011, e pela Lei n.º 2/2022, de 10 de fevereiro de 2022, o Orçamento Geral do Estado e o Regime de Gestão das Finanças Públicas (“a Lei”) para a realização de um trabalho de segurança razoável conforme tal como definido nas Normas Internacionais de Trabalhos de Garantia de Fiabilidade, de ora em diante referido como o trabalho, em relação ao cumprimento pelo Ministério das Finanças, em todos os aspetos materiais, com os requisitos para o cálculo do Rendimento Sustentável Estimado (“RSE”), de acordo com os parágrafos II e III do Anexo da Lei para o ano a findar em 31 de Dezembro de 2023 (“Anexo I”).

### **Responsabilidades do Ministério das Finanças**

O Ministério das Finanças é responsável pelo:

- ▶ Cálculo do RSE para o ano fiscal a findar em 31 de dezembro de 2023 em cumprimento com os requisitos estipulados no Anexo I da Lei.
- ▶ Confirmar que a mensuração e avaliação dos pressupostos subjacentes que suportam o cálculo cumprem com os requisitos dos parágrafos IV e V do Anexo I da Lei e que todas as matérias relevantes são refletidas no cálculo do RSE.
- ▶ Desenho, implementação e manutenção de um sistema de controlo interno apropriado, manutenção de registos e efetuar as estimativas que sejam relevantes para o cálculo do RSE de acordo com o Anexo I da Lei, livre de distorções materiais devido a fraude ou erro.

## **Responsabilidades da EY**

A nossa responsabilidade consiste em expressar uma opinião se o Ministério das Finanças cumpriu, em todos os aspetos materiais, com os requisitos dos parágrafos II e III do Anexo I da Lei no cálculo do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, com base no trabalho realizado e na evidência obtida.

O nosso trabalho foi realizado de acordo com a Norma Internacional de Trabalhos de Garantia de Fiabilidade (ISAE) 3000 (Revista) "Trabalhos de Garantia de Fiabilidade que Não Sejam Auditorias ou Revisões de Informação Financeira Histórica", e pelos termos de referência acordados com o Ministério das Finanças para a realização deste trabalho em 16 de abril de 2021. Esta Norma exige que o trabalho seja planeado e executado para obter uma garantia razoável de fiabilidade de que o Ministério das Finanças cumpriu, em todos os aspetos materiais, com os requisitos dos parágrafos II e III do Anexo I da Lei, no cálculo do cálculo do Rendimento Sustentável Estimado ("RSE") para o exercício a findar em 31 de dezembro de 2023, e para emitir o nosso relatório. A natureza, o tempo e a extensão dos procedimentos selecionados dependem do nosso julgamento profissional, incluindo a avaliação dos riscos de distorção material no cálculo do RSE, quer devido a fraude ou a erro.

Entendemos que a prova obtida é suficiente e apropriada para proporcionar uma base razoável para a nossa opinião.

## **Qualidade e independência**

Mantivemos a nossa independência e confirmamos que cumprimos com os requisitos do Código de Ética do International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA) e que temos as competências e a experiência necessárias para executar este trabalho.

Aplicamos igualmente a Norma Internacional de Controlo de Qualidade 1 (ISQC1) *Controlo de Qualidade para Firmas que Executem Auditorias e Revisões de Demonstrações Financeiras, e Outros Trabalhos de Garantia de Fiabilidade e Serviços Relacionados* e, como tal, mantemos um sistema de controlo de qualidade incluindo políticas e procedimentos documentados relativos ao cumprimento com requisitos éticos, normas profissionais e requisitos legais e regulatórios aplicáveis.

## **Descrição dos procedimentos realizados**

Os nossos procedimentos incluíram:

- ▶ A realização de entrevistas ao pessoal-chave para entendimento do processo de reporte do RSE, incluindo o processo de obter e preparar a informação para o cálculo do RSE.
- ▶ A verificação se os critérios de cálculo foram corretamente aplicados de acordo com as metodologias descritas nos parágrafos II e III do Anexo 1 da Lei;
- ▶ A confirmação, com base numa amostra, que os dados usados para o cálculo do RSE estão de acordo com os da base de dados (ver limitação);

- ▶ A verificação das fórmulas usadas no cálculo do RSE e dos mapas de suporte;
- ▶ A realização de procedimentos de revisão analítica para apoiar na verificação da razoabilidade dos dados usados para calcular o RSE.

### **Ênfase**

O Ministério das Finanças prepara o cálculo do RSE com base nos pressupostos subjacentes de acordo com as disposições dos parágrafos IV e V do Anexo I da Lei. Alguns desses pressupostos têm por base informação previsional fornecida ou obtida junto de terceiros (por exemplo, produção real e prevista e custos reais e orçamentados, através da informação fornecida pelo operador de joint ventures Bayu-Undan field através da Autoridade Nacional do Petróleo de Timor-Leste e a taxa de retorno de longo prazo do Fundo Petrolífero, fornecida por consultores de investimentos independentes) e o nosso trabalho não inclui a verificação da exatidão, plenitude ou validade das informações obtidas de terceiras entidades.

Segurança razoável significa um nível de segurança elevado, mas não absoluto. A segurança absoluta é raramente alcançável como resultado de fatores tais como: o uso de testes seletivos, as limitações inerentes ao controlo interno, o facto de que muitas das evidências que nos foram disponibilizadas serem persuasivas e não conclusivas, e o uso de julgamento profissional na recolha e avaliação de provas e na formação das nossas conclusões com base nessas provas.

### **Opinião**

Em nossa opinião, o Ministério das Finanças cumpriu, em todos os aspetos materiais, com os requisitos dos parágrafos II e III do Anexo I da Lei no cálculo do Rendimento Sustentável Estimado para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023. O cálculo apresenta um Rendimento Sustentável Estimado de 490.146.398 de dólares americanos.

### **Restrições de uso**

A informação contida neste relatório é unicamente para uso do Ministério das Finanças, de acordo com a carta compromisso datada de 16 de abril de 2021, com o objetivo de expressar uma opinião se o Ministério das Finanças cumpriu, em todos os aspetos materiais, com os requisitos dos parágrafos II e III do Anexo I da Lei no cálculo do Rendimento Sustentável Estimado para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023. Renunciamos a qualquer responsabilidade perante terceiros, para além do Ministério das Finanças, por qualquer fiabilidade neste relatório, ou para qualquer propósito diferente daquele para o qual foi preparado.



Ernst & Young  
Perth  
Australia





Gabinete do Ministro

N.º: 315 /GMF/VIII/2022-09

Dili, 27 de setembro de 2022

Sua Excelência Senhor General Taur Matan Ruak

Primeiro-Ministro

República Democrática de Timor-Leste

**Assunto: Requisitos para Transferências do Fundo Petrolífero Excedendo o Rendimento Sustentável Estimado**

Excelência,

Nos termos previstos na alínea b) do n.º 1 do artigo 9.º da Lei do Fundo Petrolífero, aprovada pela Lei n.º 9/2005, de 3 de agosto, e alterada pela Lei n.º 12/2011, de 28 de setembro, e pela Lei n.º 2/2022, de 10 de Fevereiro, do Enquadramento do Orçamento Geral do Estado e da gestão financeira pública, apresenta-se *infra* a redução do Rendimento Sustentável Estimado para os anos orçamentais subsequentes a partir do ano 2024, como resultado da inscrição na proposta de lei do Orçamento Geral do Estado para 2023 de uma transferência do Fundo Petrolífero no valor de \$1.346.090,000 dólares americano, um montante que excede o valor do Rendimento Sustentável Estimado:

| Ano orçamental | Valor do RSE nos anos orçamentais subsequentes ao Ano Orçamental, caso em 2023, seja feito um levantamento igual ao RSE | Valor do RSE nos anos orçamentais subsequentes ao Ano Orçamental, caso em 2023, seja feito um levantamento superior ao RSE |
|----------------|---|--|
| 2024           | 492,823,148   | 466,682,630  |
| 2025           | 495,513,962   | 469,230,717  |
| 2026           | 498,219,468   | 471,792,717  |
| 2027           | 500,939,746   | 474,368,705  |
| 2028           | 503,674,877   | 476,958,758  |
| 2029           | 506,424,942   | 479,562,953  |
| 2030           | 509,190,022   | 482,181,367  |
| 2031           | 511,970,200   | 484,814,077  |
| 2032           | 514,765,557   | 487,461,162  |
| 2033           | 517,576,177   | 490,122,700  |

Os cálculos foram realizados pelos técnicos de especialistas do Ministério das Finanças, com base nas regras definidas no Anexo 1 da Lei do Fundo Petrolífero.

De acordo com a alínea c) do n.º 1 do artigo 9.º da Lei do Fundo Petrolífero e pela Lei n.º 2/2022, de 10 de Fevereiro, do Enquadramento do Orçamento Geral do Estado e da gestão financeira pública, o Auditor Independente deverá certificar as estimativas da redução do Rendimento Sustentável Estimado, pelo que se junta, em anexo, o relatório de certificação.

Sem mais assunto de momento, aceite os protestos da minha mais elevada estima e consideração.

Com os melhores cumprimentos,



**Rui Augusto Gomes**  
Ministro das Finanças



**Building a better  
working world**

Ernst & Young  
11 Mounts Bay Road  
Perth WA 6000 Australia  
GPO Box M939 Perth WA 6843

Tel: +61 8 9429 2222  
Fax: +61 8 9429 2436  
ey.com/au

Mr. Rui A. Gomes  
Ministro das Finanças  
Torre do Ministério das Finanças, 10.º andar  
Aitarak Laran  
Dili, Democratic Republic of Timor-Leste

27 de Setembro de 2022

## **Relatório de Conclusões Factuais para o Ministro das Finanças da República Democrática de Timor-Leste relativas à redução estimada no Rendimento Sustentável Estimado (RSE)**

### **Escopo e propósito**

Efetuámos os procedimentos descritos abaixo, que foram acordados com o Ministério das Finanças da República Democrática de Timor-Leste (“Ministério das Finanças”) (a “Parte Contratante”), com o objetivo de auxiliar o Ministério das Finanças e o Governo da República Democrática de Timor-Leste (“Governo”) a avaliar a exatidão do montante pelo qual o RSE será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023 em conformidade com a alínea c) do artigo 9.º da Lei n.º 9/2005 do Fundo Petrolífero, de 3 de agosto de 2005, alterada pela Lei n.º 12/2011, de 28 de setembro de 2011 e pela Lei n.º 2/2022, de 10 de fevereiro de 2022, o Orçamento Geral do Estado e o Regime de Gestão das Finanças Públicas (“Lei”). Os relatório de conclusões factuais pode não ser adequado para outro propósito.

### **Restricted use**

O presente relatório destina-se exclusivamente ao uso da parte contratante e não se destina a ser e não deve ser usado por outras partes.

Renunciamos a qualquer responsabilidade perante terceiros, por qualquer perda ou responsabilidade que esses terceiros possam sofrer ou incorrer, decorrente de ou relacionada com ou de qualquer forma ligada com o conteúdo do nosso relatório, da entrega do nosso relatório a terceiros ou a confiança que terceiros depositem no nosso relatório

### **Responsabilidades da parte contratante**

A parte contratante reconheceu que os procedimentos acordados são apropriados para o propósito do nosso trabalho.

## **Responsibilities da EY**

Nós executamos os procedimentos acordados em conformidade com a Norma Internacional de Serviços Relacionados (ISRS) 4400, Trabalhos para Executar Procedimentos Acordados com Respeito a Informação Financeira. Um trabalho de procedimentos acordados consiste em executar os procedimentos acordados com a parte contratante, e reportar as conclusões, que são os resultados factuais dos procedimentos acordados. Não expressamos qualquer representação sobre a adequação ou a suficiência dos procedimentos acordados descritos abaixo seja para o propósito para o qual este relatório foi solicitado ou para qualquer outro propósito.

O presente trabalho de procedimentos acordados não é uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião ou uma conclusão de segurança razoável. Caso tivéssemos efetuado procedimentos adicionais, outras matérias poderiam ter chegado ao nosso conhecimento que seriam reportadas a V. Exas.

## **Nossa independência e controle de qualidade**

Ao realizar o trabalho de procedimentos acordados, cumprimos com os requisitos de ética no Código de Ética para Contadores Profissionais emitido pelo Conselho Internacional de Normas de Ética para Contadores (Código de Ética). Não precisamos ser independentes para os fins deste trabalho. No entanto, cumprimos os requisitos de independência do Código de Ética que se aplicam a trabalhos de garantia de fiabilidade que não sejam auditoria financeira ou trabalhos de revisão.

A EY aplica a Norma Internacional sobre Controle de Qualidade 1, Controle de Qualidade para Empresas que Realizam Auditorias e Revisões de Demonstrações Financeiras e Outros Compromissos de Garantia de Fiabilidade e Serviços Relacionados e, portanto, mantém um sistema abrangente de controle de qualidade, incluindo políticas e procedimentos documentados em relação ao cumprimento de requisitos éticos, normas profissionais e requisitos legais e regulamentares aplicáveis.

## **Descrição dos procedimentos realizados**

Executamos os procedimentos descritos abaixo, que foram acordados com a parte contratante sobre o montante pelo qual o RSE será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023.

## **Nossos procedimentos e conclusões factuais**

Os procedimentos foram efetuados exclusivamente com o objetivo de auxiliar o Ministério das Finanças a avaliar a exatidão do montante pelo qual o RSE será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023. Os procedimentos efetuados e as conclusões factuais são como segue:



Building a better  
working world

| Procedimentos efetuados  | Conclusões factuais   |
|--|---|
| <p>1. Obtenção dos cálculos subjacentes ao apuramento do montante pelo qual o RSE<sup>(Nota 1)</sup> será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, os quais suportaram o relatório ao Governo elaborado nos termos da alínea b) do artigo 9.1.º da Lei.</p> | <p>Obtivemos os cálculos subjacentes ao apuramento do montante pelo qual o RSE será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, os quais suportaram o relatório ao Governo elaborado nos termos da alínea b) do artigo 9.1.º da Lei.</p>                                |
| <p>2. Resumo do montante pelo qual o RSE será reduzido para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero, em resultado dos cálculos obtidos no procedimento 1.</p>  | <p>Resumimos, no Apêndice A, o montante pelo qual o RSE será reduzido, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, em resultado dos cálculos obtidos no procedimento 1.</p>   |
| <p>3. Conciliação da metodologia subjacente aos cálculos obtidos no procedimento 1 com a metodologia adotada no cálculo do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo como os parágrafos II e III do Anexo I da Lei previamente obtido pela EY como parte do trabalho de garantia de fiabilidade cujo respetivo relatório foi emitido em 27 de setembro de 2022. Reporte de quaisquer exceções encontradas.</p>          | <p>A metodologia de cálculo subjacente aos cálculos obtidos no procedimento 1 estão em conformidade com a metodologia adotada no cálculo do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023, de acordo como os parágrafos II e III do Anexo I da Lei previamente obtido pela EY como parte do trabalho de garantia de fiabilidade cujo respetivo relatório foi emitido em 27 de setembro de 2022. Não foram identificadas quaisquer exceções.</p> |
| <p>4. Obtenção do valor proposto da transferência do Fundo Petrolífero, que consiste num valor em excesso do RSE calculado pelo Ministério das Finanças para efeitos do Orçamento do Ano Fiscal de 2023 e reconciliação do valor com o cálculo obtido no procedimento 1.</p>   | <p>Obtivemos do Ministério das Finanças o valor proposto da transferência do Fundo Petrolífero, o qual ascende a 1.349.090.000 de dólares americanos. Conciliámos o valor da transferência proposta, no montante de 1.349.090.000 de dólares americanos, com os cálculos obtidos no procedimento 1.</p>   |



Building a better  
working world

| Procedimentos efetuados  | Conclusões factuais   |
|--|---|
| 5. Recálculo do montante da redução no RSE, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência proposta pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023. | Efetuámos o recálculo do montante da redução no RSE, para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência proposta pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023.<br><br>Não foram identificadas quaisquer exceções |

Note 1 - o RSE para um determinado ano fiscal é calculado como 3% do valor total estimado do Fundo Petrolífero no final do ano fiscal anterior adicionado do valor presente dos "recebimentos das futuras receitas de petróleo" com base numa taxa de desconto igual à taxa de retorno do investimento futuro do Fundo Petrolífero. Com a término do Acordo de Partilha de Produção do campo Bayu-Undan, os recebimentos das futuras receitas de petróleo foram estimados em 115.2 milhões de dólares americanos para o ano findo em 31 de dezembro de 2023. Os recebimentos das receitas de petróleo foram estimados como sendo nulos nos anos subsequentes. O ESI apurado para o período que terminará a 31 de dezembro de 2023 ascende a 490.146.398 dólares americanos.

Ernst & Young  
Perth  
27 de Setembro de 2022



**Building a better  
working world**

## Apêndice A

A tabela abaixo resume a redução ao RSE para os anos a findar em 31 de dezembro de 2024 até 31 de dezembro de 2033, em resultado da transferência pelo Fundo Petrolífero de um valor em excesso do RSE para o ano a findar em 31 de dezembro de 2023.

RSE para os anos fiscais de 2024 a 2033 assumindo:

|                        | A proposta de transferências do Fundo Petrolífero em 2023 no valor de 1.346.090.000 de dólares americanos | A proposta de transferências do Fundo Petrolífero em 2023 no valor de 490.146.398 de dólares americanos | Redução do RSE        |
|------------------------|---|---|-----------------------|
| Ano fiscal             | de dólares americanos   | de dólares americanos   | de dólares americanos |
| 31 de dezembro de 2024 | 466.682.630   | 492.823.148   | (26.140.518)          |
| 31 de dezembro de 2025 | 469.230.717   | 495.513.962   | (26.283.245)          |
| 31 de dezembro de 2026 | 471.792.717   | 498.219.468   | (26.426.751)          |
| 31 de dezembro de 2027 | 474.368.705   | 500.939.746   | (26.571.041)          |
| 31 de dezembro de 2028 | 476.958.758   | 503.674.877   | (26.716.119)          |
| 31 de dezembro de 2029 | 479.562.953   | 506.424.942   | (26.861.989)          |
| 31 de dezembro de 2030 | 482.181.367   | 509.190.022   | (27.008.656)          |
| 31 de dezembro de 2031 | 484.814.077   | 511.970.200   | (27.156.123)          |
| 31 de dezembro de 2032 | 487.461.162   | 514.765.557   | (27.304.395)          |
| 31 de dezembro de 2033 | 490.122.700   | 517.576.177   | (27.453.477)          |

