



3T23

ENAT
B3 LISTED NM



VIDEOCONFERÊNCIA

Português

(com tradução simultânea em inglês)

13 de novembro de 2023

11h00 (Horário de Brasília) | 9h00 (Nova York)

Webcast: [Clique aqui](#)

DESTAQUES

OPERACIONAL

- ↑ Retomada da produção do Sistema Piloto em novembro/23
- ↑ 85% de avanço na Fase 1 de Atlanta para primeiro óleo até agosto/24
- ↑ Conclusão dos seis poços da Fase 1 de Atlanta
- ↑ Emissão de licença ambiental e conclusão da campanha de pré-ancoragem FPSO Atlanta
- ↓ 3T23 impactado pela manutenção no sistema de bombeio submarino

CAPITAL

- ↑ Fortalecimento do balanço com emissão de R\$1,1 bilhão em debêntures
- ↑ Constituição de crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta de USD323 milhões
- ↑ Contratação de *swap* em USD com custo médio de 8,1% a.a.
- ↑ Otimização do *capex* a realizar para 2024

GOVERNANÇA

- ↑ Consolidação de governança independente da Enauta
- ↑ Otimização de portfólio com cessão de bloco exploratório de alto risco no Espírito Santo
- ↑ Aprovado orçamento para acelerar desenvolvimento do Campo de Oliva

RESULTADO 3T23

- ↓ Impacto por parada de produção e baixa contábil (exploração)
- ↓ EBITDAX negativo de R\$103 milhões e Resultado líquido negativo de R\$272 milhões

MENSAGEM DA EQUIPE

Enquanto o resultado de curto prazo foi excepcionalmente comprometido pela parada na plataforma Piloto, a Enauta entregou marcos importantes para impulsionar o crescimento com mudanças na organização, no direcionamento da estratégia de alocação de capital e consolidação de governança independente.

A Fase 1 de Atlanta segue em ritmo acelerado para atingir o 1º óleo em 2024, com destaques para a conclusão de todos os poços produtores, emissão de licenças ambientais, início do contrato de 20 anos do FPSO Atlanta, que tem entrega próxima. Conquistas de alta performance da equipe e de parceiros que permitem otimizações no orçamento previsto da expansão.

No trimestre, a organização passou por revisões, reforços, intensificação de treinamentos e ampliação de programas de saúde em preparação para a expansão orgânica e inorgânica, com foco em ganhos de eficiência em Atlanta, em Manati e em comercialização.

Aprovamos o orçamento e o recrutamento de uma equipe dedicada a acelerar o desenvolvimento do Campo de Oliva e alavancar um dos potenciais do polo de petróleo de alta qualidade em Atlanta.

O caixa recebeu reforços com o sucesso na distribuição de R\$1,1 bilhão em debêntures e do estabelecimento de novos relacionamentos de crédito de longo prazo visando o retorno de capital da expansão de Atlanta nos próximos trimestres.

Agradecemos a dedicação e foco de toda a equipe em busca do propósito, valores e objetivos da Enauta. Obrigado aos nossos investidores e parceiros pelo apoio nessa jornada de sucesso.

FPSO Atlanta (outubro/2023) em etapa de pré-comissionamento após a conclusão de trabalhos em dique seco



Módulo de bombeio (MPP) em fase de montagem e teste na Noruega



Skid do MPP para instalação em Atlanta no 2T24



PERFORMANCE FINANCEIRA (3T23)

| R\$ milhões | 3T22 | 4T22 | 1T23 | 2T23 | 3T23 |
|----------------------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| Receita líquida | 167 | 657 | 446 | 420 | 96 |
| Petróleo | 63 | 576 | 374 | 330 | 38 |
| Gás Natural | 104 | 81 | 71 | 90 | 58 |
| Lucro bruto | 27 | 370 | 213 | 179 | (164) |
| EBITDAX | 50 | 464 | 341 | 319 | (103) |
| Lucro Líquido | 19 | 182 | 118 | 41 | (272) |
| Capex (USD milhões) | 83 | 88 | 108 | 144 | 61 |
| Caixa (USD milhões) | 287 | 466 | 399 | 353 | 402 |

RECEITA

Receita reduz 42% no trimestre em linha com produção menor

- parada de produção em Atlanta para manutenção do sistema de bombeio submarino
- volume de gás natural 46% menor impactado pela sazonalidade do mercado brasileiro
- + preços médios de petróleo subiram 11% no trimestre

RENTABILIDADE

EBITDAX negativo de R\$103 milhões impactado pela parada de produção e por baixas contábeis

- provisão não-caixa e não-recorrente em R\$7 milhões em função de revisões na equipe e plano de remuneração variável
- otimização de portfólio com devolução de blocos na Bacia do Espírito Santo com baixa contábil de R\$86 milhões
- + receita de juros sobre crédito de longo prazo a receber do FPSO Atlanta

CAPITAL

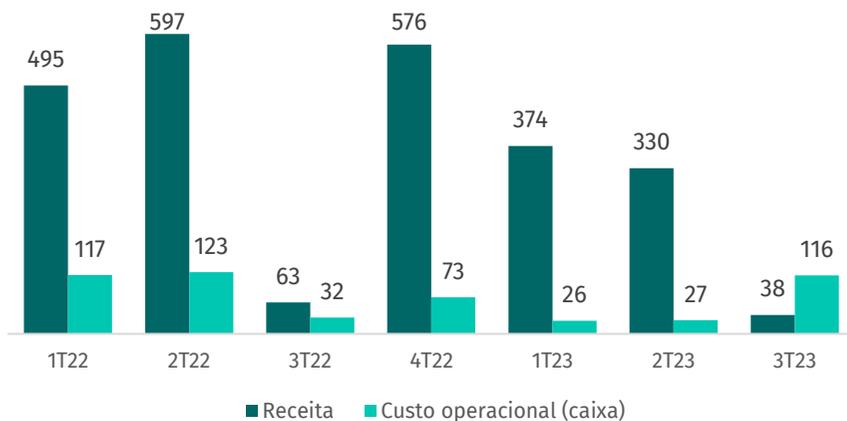
Caixa reforçado para R\$2,0 bilhões direcionado por financiamentos e performance de investimentos

- + Emissão de R\$1,1 bilhão em debêntures
- + Avanço físico de 85% na implementação da Fase 1 de Atlanta, com investimentos totais no trimestre de USD61 milhões

PERFORMANCE OPERACIONAL (3T23)

| | 3T22 | 4T22 | 1T23 | 2T23 | 3T23 |
|-----------------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|------------|
| Produção líquida (mil boe) | 901 | 1.745 | 1.383 | 1.381 | 392 |
| Petróleo | 278 | 1.251 | 949 | 859 | 54 |
| Gás Natural | 623 | 493 | 434 | 522 | 339 |
| Fator Operacional (%) | | | | | |
| Petróleo | 12% | 56% | 44% | 39% | 2% |
| Gás Natural | 77% | 61% | 55% | 65% | 42% |

PETRÓLEO (R\$ milhões)

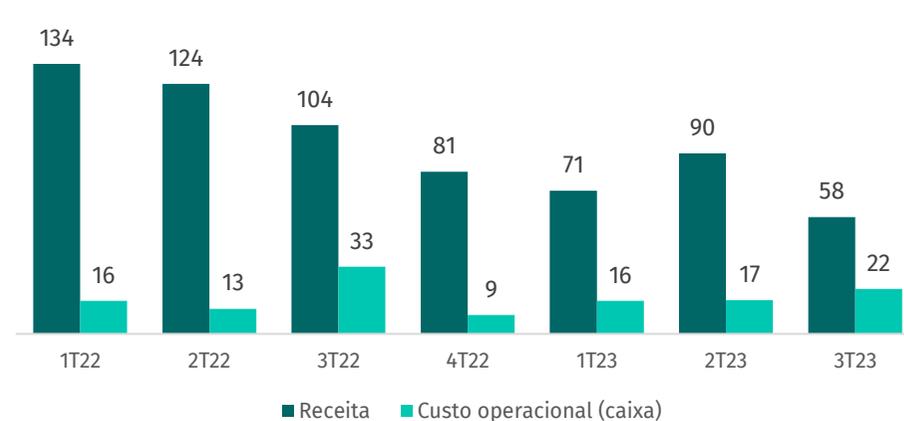


A produção de petróleo esteve paralisada durante o trimestre, sendo retomada em novembro/23 após melhorias nos componentes elétricos dos equipamentos de bombeio submarino do Sistema Piloto de Atlanta.

A receita líquida acompanhou a redução de produção. Foram concluídos *offloads* de 133 mil bbl a um Brent médio de USD81/bbl no 3T23, ante 203 mil bbl a um Brent médio de USD94/bbl no 3T22.

Os custos operacionais estiveram, em parte, associados às manutenções realizadas no 3T23, incluindo custo de ociosidade.

GÁS NATURAL (R\$ milhões)



A produção de gás natural não-associado foi menor na comparação com 3T22 em função de redução excepcional na demanda em setembro/23.

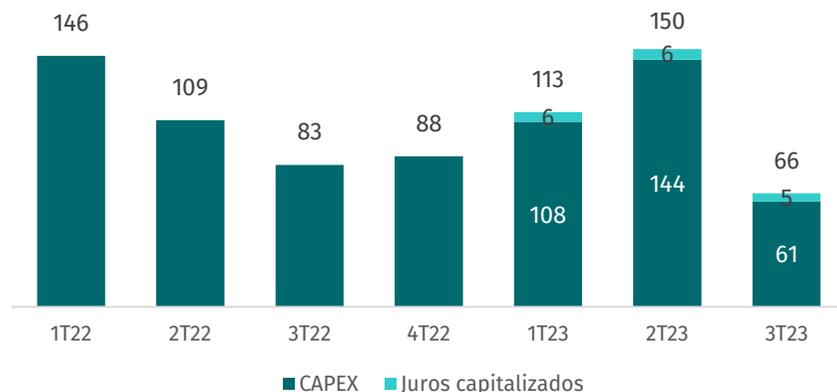
A receita acompanhou a produção, registrando a receita mínima de *take-or-pay* em setembro/23.

Os custos operacionais de Manati seguiram a menor produção do período.

Nota: Custo operacional (caixa) exclui royalties, participação especial, depreciação e amortização.

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

CAPEX (USD milhões)



Investimentos no 3T23 totalizaram USD61 milhões (inclui USD3 milhões do FPSO Atlanta, que foram reconhecidos no crédito a receber de longo prazo), divididos em:

Fase 1 Atlanta: USD44 milhões alocados principalmente na finalização dos poços produtores, na implantação do sistema submarino e na campanha de pré-ancoragem concluída em setembro/23 após a emissão da licença ambiental de instalação.

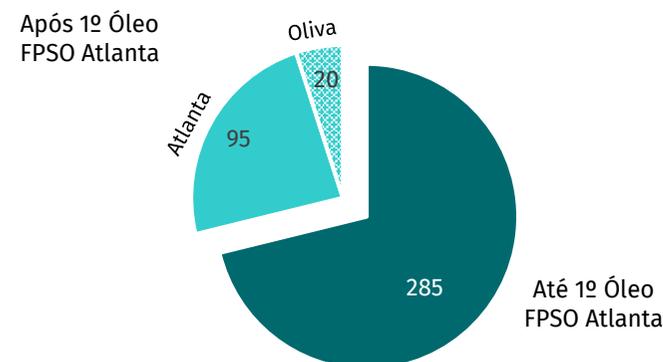
Sistema Piloto: USD17 milhões, relativos à capitalização de custos da parada programada de manutenção e antecipação da parada programada de 2024.

Adicionalmente, USD5 milhões de juros das debêntures foram capitalizados.

Em paralelo ao investimento da Enauta, a contratada Yinson concluiu a segunda etapa do FPSO Atlanta em dique seco em Dubai com a finalização da pintura do casco. A plataforma prossegue na conclusão da montagem e integração de últimos módulos para iniciar etapa de comissionamento.

Em equipamento submarinos, duas das três bombas multifásicas (MPP) contratadas passaram pelo teste de aceitação na Noruega, marco importante para assegurar prazos de entrega dos equipamentos.

CAPEX A REALIZAR ATÉ 2024 (USD milhões)



A partir do 4T23, os investimentos serão destinados principalmente a campanha de instalação do FPSO Atlanta e a entrega dos principais equipamentos do sistema submarino incluindo o sistema de bombeio submarino multifásico (MPPs), umbilicais e linhas flexíveis de produção.

GESTÃO DE PORTFÓLIO

A Companhia mantém a sua estratégia de alocação de capital e de parcerias priorizando geração de valor por meio de composição de portfólio com ativos de crescimento de produção diversificada e opções de exploração e desenvolvimento de alto impacto com níveis adequados de investimento e de retorno ajustados aos riscos.

Dessa forma, no 3T23, a Enauta aprovou o avanço em 2024 de detalhamento de engenharia e de contratação de equipamentos de prazos longos para entrega para potencialmente acelerar o desenvolvimento do Campo de Oliva.

Em paralelo, a Companhia optou por ceder a participação (20%) em bloco exploratório em águas ultra-profundas na bacia do Espírito Santo, que requer investimento elevado com potencial de monetização em prazo longo, fora dos critérios renovados para investimentos da Companhia. A decisão implicou na baixa contábil de R\$86 milhões reportada no trimestre.

ALOCAÇÃO DE CAPITAL

Amortização da dívida (USD milhões)



No 3T23 foi concluída a 2ª emissão de debêntures da Enauta de R\$1,1 bilhão em duas séries: R\$997 milhões emitidos a juros fixos de 13,97% a.a. e R\$104 milhões emitidos a IPCA+7,11% a.a. Conforme a Política de Riscos da Companhia, foram contratados *swaps* para dólares a juros fixos com custo médio de 8,1% a.a.

Dívida Líquida (Caixa)

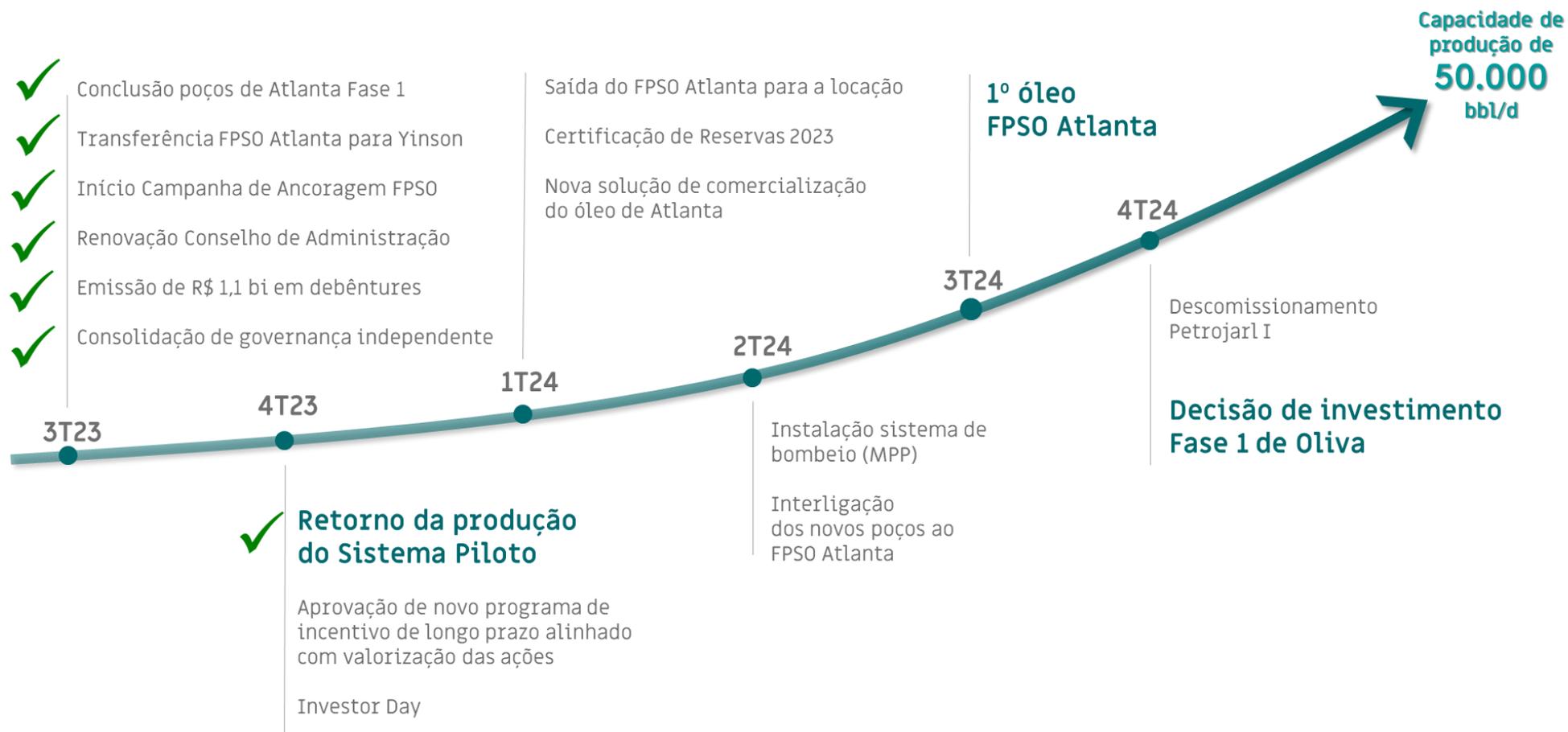
| R\$ milhões | Set/23 | Dez/22 |
|--|--------------|----------------|
| Dívida (Debêntures e Financiamentos) | 2.206 | 1.406 |
| Disponibilidade ¹ | 2.015 | 2.432 |
| Dívida (Caixa) Líquida ² | 191 | (1.026) |
| Disponibilidade ajustada | 3.717 | 2.470 |
| Disponibilidade | 2.015 | 2.432 |
| Crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta | 1.618 | - |
| Estoque de Produtos | 45 | 73 |
| Instrumentos Financeiros | 39 | 34 |
| Dívida (Caixa) Líquida Ajustada | 1.511 | (1.064) |

Notas: 1) Caixa + Equivalentes + Títulos e valores mobiliários. 2) Dívida líquida calculada conforme estabelecido nas escrituras das debêntures: Dívida - Disponibilidade

Em setembro/23, a Enauta possuía Disponibilidade ajustada de R\$3,7 bilhões, sendo 70% da Disponibilidade alocada em moeda estrangeira (aproximadamente USD283 milhões).

No 3T23, seguindo o exercício de opção da Yinson para aquisição do FPSO Atlanta, foi reconhecido o crédito a receber associado ao financiamento de longo prazo à plataforma de USD323 milhões, equivalente a R\$1,6 bilhão líquido de valores a pagar entre as partes.

RUMO À EXPANSÃO DE CAPACIDADE EM 2024



DESTAQUES EQUIPE

PREMIAÇÕES



Gerente Geral de Poços Jacques Salies foi homenageado com o “OTC Distinguished Achievement Award for Individuals” pela sua contribuição para o desenvolvimento e implementação de tecnologias em águas profundas.



GESTÃO AMBIENTAL E MUDANÇAS CLIMÁTICAS

Conquista do Selo Ouro do Programa Brasileiro GHG Protocol pelo 8º ano consecutivo, evidenciando o compromisso com a divulgação transparente de dados de emissões.

EQUIDADE DE GÊNERO

Manutenção da representação feminina na alta administração da Companhia nos últimos anos, sendo que desde agosto/23 a posição de VP do Conselho de Administração passou a ser exercida por uma mulher

+40%
mulheres em
funções de liderança

~28h

de treinamento
por funcionário

APRIMORAMENTO DE TREINAMENTOS CONHECIMENTO E CULTURA CORPORATIVA

Em 9 meses, foram contabilizadas aproximadamente 28 horas de treinamento por funcionário sobre liderança, saúde e segurança, segurança da informação, assédio moral e sexual e mudanças climáticas

Gerente Geral de Oliva Renilton Brandão foi homenageado pela SPE (*Society of Petroleum Engineering*) por suas notáveis contribuições para o avanço da engenharia de petróleo na área de instalações e construção.



BEM-ESTAR DOS COLABORADORES

Com objetivo de promover o estilo de vida e hábitos saudáveis, a Enauta aprovou novo programa de recursos humanos visando a saúde, bem-estar e envolvimento de seus colaboradores e parceiros no monitoramento de saúde e na inclusão de atividades esportivas em grupo em suas rotinas



ANEXOS

I - Demonstração do Resultado

| R\$ milhões | 3T22 | 4T22 | 1T23 | 2T23 | 3T23 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Receita líquida | 167 | 657 | 446 | 420 | 96 |
| Petróleo | 63 | 576 | 374 | 330 | 38 |
| Gás Natural | 104 | 81 | 71 | 90 | 58 |
| Custos | (140) | (287) | (232) | (241) | (261) |
| Custos de produto vendido | (66) | (83) | (43) | (44) | (139) |
| Royalties e participação especial | (13) | (32) | (25) | (24) | (6) |
| Depreciação e amortização | (61) | (172) | (165) | (173) | (116) |
| Lucro bruto | 27 | 370 | 213 | 179 | (164) |
| Receitas (despesas) operacionais | (39) | (78) | (37) | (88) | (140) |
| Despesas gerais e administrativas | (29) | (87) | (34) | (37) | (41) |
| Gastos exploratórios | (7) | 17 | (4) | (60) | (94) |
| Outras receitas (despesas) operacionais líquidas | (4) | (9) | (0) | 9 | (5) |
| Lucro (Prejuízo) Operacional | (12) | 292 | 176 | 91 | (304) |
| Resultado financeiro líquido | 38 | (19) | (23) | (56) | (39) |
| Receita financeira | 21 | 22 | 40 | 26 | 42 |
| Despesa financeira | (8) | (15) | (57) | (38) | (80) |
| Variação cambial | 25 | (25) | (7) | (44) | (1) |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição | 26 | 274 | 153 | 35 | (343) |
| Imposto de renda e Contribuição social | (7) | (92) | (34) | 6 | 71 |
| Lucro (Prejuízo) Líquido | 19 | 182 | 118 | 41 | (272) |

II – Balanço Patrimonial

| R\$ milhões | Set/23 | Dez/22 |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| Ativo Circulante | 2.393 | 2.960 |
| Caixa e equivalente de caixa | 971 | 854 |
| Aplicações financeiras | 1.044 | 1.578 |
| Caixa Restrito | 76 | 8 |
| Contas a receber | 49 | 385 |
| Estoques | 45 | 73 |
| Impostos e contribuição a recuperar | 132 | 18 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 55 | 30 |
| Outros | 20 | 15 |
| Ativo Não Circulante | 5.770 | 5.316 |
| Caixa restrito | 312 | 379 |
| Impostos a recuperar | 85 | 77 |
| Créditos a receber (FPSO Atlanta) | 1.618 | - |
| Imobilizado | 2.235 | 3.067 |
| Intangível | 813 | 756 |
| Arrendamentos | 703 | 1.030 |
| Outros ativos não circulantes | 5 | 8 |
| TOTAL DO ATIVO | 8.163 | 8.276 |

| R\$ milhões | Set/23 | Dez/22 |
|--|--------------|--------------|
| Passivo Circulante | 1.355 | 1.719 |
| Fornecedores e parceiros | 493 | 954 |
| Arrendamentos | 383 | 468 |
| Debêntures | 85 | 5 |
| Remuneração e obrigações sociais | 40 | 45 |
| Empréstimos e financiamentos | - | 108 |
| Adiantamento de terceiros | 195 | - |
| Obrigações de consórcios | 59 | 7 |
| Outras obrigações | 101 | 132 |
| Passivo Não Circulante | 2.931 | 2.447 |
| Arrendamentos | 62 | 330 |
| Impostos e contribuição a recolher | 15 | 11 |
| Debêntures | 2.121 | 1.293 |
| Provisão para abandono | 563 | 587 |
| Obrigações de consórcio | 58 | 58 |
| Instrumentos Financeiros | 14 | 34 |
| Remuneração e obrigações sociais | 11 | 9 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 87 | 124 |
| Patrimônio Líquido | 3.876 | 4.110 |
| TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 8.163 | 8.276 |

III – Fluxo de Caixa

| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Lucro líquido do período | (272) | 19 | (113) | 201 |
| Amortização e depreciação | (12) | 18 | 73 | 175 |
| Amortização e depreciação - IFRS 16 | 78 | 46 | 382 | 224 |
| Imposto de renda e contribuição diferidos | (11) | (23) | (49) | (56) |
| Encargos financeiros IFRS 16 | 13 | 7 | 34 | 23 |
| Variação cambial IFRS 16 | 18 | 10 | (29) | (26) |
| Encargos sobre adiantamento de clientes | (5) | - | 37 | - |
| Financiamentos e empréstimos | 0 | 2 | 0 | 5 |
| Encargos provisão de abandono | 5 | 1 | 15 | 5 |
| Despesas de juros captação debêntures | 29 | - | 86 | - |
| Juros crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta | (20) | - | (20) | - |
| Resultado financeiro sobre instrumento financeiro | 37 | - | (38) | - |
| Baixa de imobilizado/intangível | 17 | 0 | 73 | 97 |
| Provisão para imposto renda e contribuição | (59) | 30 | 6 | 126 |
| Outras | (0) | (1) | 8 | 2 |
| Caixa líquido gerado (aplicado) em Atividades Operacionais | (12) | 563 | 525 | 981 |
| Caixa líquido gerado (aplicado) em Investimentos | (630) | (524) | (606) | 570 |
| Caixa líquido gerado (aplicado) em Financiamento | 683 | (128) | 211 | (830) |
| Variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa | 12 | 7 | (13) | 2 |
| Aumento (Redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa | 52 | (83) | 117 | 723 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 919 | 1.636 | 854 | 830 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 971 | 1.553 | 971 | 1.553 |
| Aumento (Redução) do saldo de caixa e equivalentes de caixa | 52 | (83) | 117 | 723 |

IV – Outras informações

| EBITDAX | | | | | EBITDAX, EX-IFRS 16 | | | | |
|--|--------------|-------------|--------------|-------------|--|--------------|-------------|--------------|-------------|
| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 | R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
| Lucro Líquido | (272) | 19 | (113) | 201 | Lucro Líquido | (161) | 22 | (119) | 156 |
| Depreciação e Amortização | 116 | 66 | 455 | 401 | Depreciação e Amortização | 6 | (22) | 721 | (178) |
| Resultado Financeiro | 39 | (38) | 118 | 161 | Resultado Financeiro | 8 | 54 | 131 | (160) |
| Imposto de Renda / Contribuição | (71) | 7 | (43) | 70 | Imposto de Renda / Contribuição | (93) | (6) | (52) | (44) |
| EBITDA¹ | (188) | 54 | 418 | 834 | EBITDA¹ | (239) | (5) | 137 | 538 |
| Custos Exploratórios com blocos e poços baixados | 86 | (5) | 140 | 139 | Custos Exploratórios com blocos e poços baixados | 86 | (5) | 140 | 139 |
| EBITDAX² | (103) | 50 | 557 | 973 | EBITDAX ex-IFRS 16³ | (153) | (0) | 276 | 399 |

Notas: 1) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização. 2) Lucro antes do IR, contribuição, resultado financeiro e despesas de amortização, mais custos com as baixas de poços exploratórios secos e/ou sub-comerciais ou baixas de blocos, devido à baixa atratividade econômica dos prospectos e inviabilidade da continuidade dos projetos dos quais fazem parte, bem como dos gastos remanescentes atrelados. Essa é uma medição gerencial, não contábil, elaborada pela Companhia, e não é parte integrante do escopo de trabalho da auditoria independente. 3) Números sem os efeitos da IFRS 16. Estas informações, não auditadas pelos auditores independentes, não constam das informações contábeis intermediárias da Companhia.

| CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS | | | | | CUSTOS OPERACIONAIS TOTAIS, EX-IFRS 16 | | | | |
|-----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---|-------------|-------------|-------------|-------------|
| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 | R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
| Custo de produto vendido | 139 | 66 | 225 | 335 | Custo de produto vendido | 88 | 143 | 405 | 716 |
| Royalties | 6 | 12 | 55 | 86 | Royalties | 6 | 13 | 55 | 84 |
| Participação especial | - | 1 | - | 0 | Participação especial | - | - | - | - |
| Depreciação e amortização | 116 | 61 | 453 | 395 | Depreciação e amortização | 225 | 19 | 289 | 180 |
| Total | 261 | 140 | 734 | 816 | Total | 320 | 175 | 749 | 980 |

IV – Outras informações (Cont.)

Atlanta | Custos operacionais

| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
|---------------------------|------------|-----------|------------|------------|
| Custo de produto vendido | 116 | 32 | 170 | 273 |
| Royalties | 2 | 5 | 37 | 57 |
| Participação especial | - | - | - | - |
| Depreciação e amortização | 109 | 50 | 430 | 359 |
| Total | 227 | 87 | 637 | 690 |

| Indicadores selecionados | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
|---|------|------|------|------|
| Opex ¹ (USD milhões) | 23 | 20 | 84 | 114 |
| Opex ¹ sem afretamento (USD mil/dia) | 409 | 326 | 294 | 221 |
| Opex ¹ com afretamento (USD mil/dia) | 557 | 437 | 444 | 500 |
| Lifting cost ² (USD/bbl) | N.A. | 75 | N.A. | 54 |
| Lifting cost ² sem afretamento (USD/bbl) | N.A. | 56 | N.A. | 22 |

Manati | Custos operacionais

| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
|---------------------------|-----------|-----------|-----------|------------|
| Custo de produto vendido | 22 | 33 | 56 | 62 |
| Royalties | 5 | 8 | 18 | 28 |
| Participação especial | - | 1 | - | 0 |
| Depreciação e amortização | 7 | 12 | 23 | 36 |
| Total | 34 | 53 | 97 | 126 |

Notas: 1) Opex são os custos para operar e manter os poços e seus equipamentos, bem como as instalações do campo, de todo o óleo e gás produzidos nessas instalações após os hidrocarbonetos terem sido descobertos, adquiridos e desenvolvidos para produção, sem considerar os impostos sobre a produção (inclusive os royalties) e IFRS 16. Este valor difere do valor dos custos operacionais apresentados nas demonstrações financeiras – informação essa não revisada pelos auditores independentes. Opex USD mil/dia exclui os dias de manutenção preventiva incorridos. 2) Valores de Opex divididos pela produção no período. Devido à ausência de produção e consequente distorção do indicador, o custo médio de extração não será apresentado neste trimestre.

V – Resultado Financeiro

Nesse trimestre, destaca-se o reconhecimento da receita de juros sobre crédito a receber de longo prazo do FPSO Atlanta em razão do exercício de opção de compra pela Yinson. O resultado financeiro no trimestre foi parcialmente impactado pela variação cambial e a marcação a mercado de instrumentos financeiros de swap das emissões de debêntures realizadas pela Companhia.

| R\$ milhões | 3T23 | 3T22 | 9M23 | 9M22 |
|---|-------------|-------------|--------------|--------------|
| Receitas financeiras | 63 | 21 | 128 | (68) |
| Rendimento aplicações financeiras | 42 | 21 | 108 | (68) |
| Juros do crédito a receber – longo prazo FPSO Atlanta | 20 | - | 20 | - |
| Despesas financeiras | (29) | - | (86) | - |
| Juros da dívida | (52) | - | (169) | - |
| Capitalização dos juros da dívida | 23 | - | 83 | - |
| Outros | (72) | 18 | (160) | (93) |
| Variação cambial | (1) | 25 | (52) | (37) |
| Derivativos | (37) | 3 | 33 | (4) |
| Outros | (34) | (10) | (142) | (53) |
| Resultado financeiro líquido | (39) | 38 | (126) | (161) |