



# ALBIOMA

## Comunicado de imprensa

Paris La Défense, 2 de março de 2022

## Resultado anual de 2021

Resultados no topo do intervalo de orientação: EBITDA em 214,8 milhões de euros, lucro líquido do Grupo em 59 milhões de euros

Abandono total do carvão na Ilha Reunião em 2024: obras em curso na usina da Albioma Bois-Rouge e deliberação favorável sobre a conversão para biomassa da usina de Albioma Le Gol

Entrada bem sucedida na energia geotérmica e aquisição de uma segunda usina na Turquia

O Conselho Administrativo da Albioma, reunido em 2 de março de 2022 sob a presidência de Frédéric Moyne, aprovou as demonstrações financeiras consolidadas do Grupo para o ano de 2021.

*“Graças à mobilização e empenho das equipes, a quem gostaria de expressar meus sinceros agradecimentos, bem como à solidez de nosso modelo, a Albioma obtém um sólido desempenho em 2021. O Grupo confirma seu papel de agente essencial na transição energética.*

*Mantivemos nossos esforços para implantar nossa estratégia de longo prazo, dando passos decisivos em direção ao abandono total do carvão na Ilha Reunião, e respetiva substituição por biomassa nas nossas duas usinas termelétricas. Nesse sentido, saudamos a deliberação favorável à conversão da usina de Gol e à extensão de seu contrato de venda de energia elétrica até 2044, anunciada pela Comissão de Regulação Energética (CRE) em 24 de Fevereiro.*

*O ano também foi marcado pelo desenvolvimento de nossa carteira de projetos, tanto na energia solar quanto geotérmica. Quanto a esta, realizamos uma nova aquisição, com base em nossa experiência extremamente promissora, após o primeiro ano de operação da usina de Gümüşköy, na Turquia.*

*De forma mais geral, estamos orgulhosos de nosso desempenho social e ambiental, que espelha nossa ambição de crescimento com respeito ao meio ambiente.” afirma Frédéric Moyne, Presidente e CEO da Albioma.*

## Principais indicadores consolidados do exercício de 2021

<i>Em milhões de euros (dados auditados)</i>	<b>2021</b>	<b>2020 (publicado)</b>	<b>Var. %</b>
<b>Faturamento Bruto</b>	573,3	506,7	+13%
<b>EBITDA</b>	214,8	206,4	+4%
<b>Lucro líquido</b>	71,3	64,4	+11%
<b>Lucro líquido consolidado do Grupo</b>	59,0	55,3	+7%



O faturamento bruto chegou a 573,3 milhões de euros, representando uma forte alta em comparação ao exercício anterior. Excluindo os preços dos combustíveis (+33,1 milhões de euros) e o impacto cambial relacionado à degradação do real (-2,0 milhões de euros), teve uma progressão de 7 %.

O EBITDA do exercício avança 4%, para 214,8 milhões de euros e inclui nomeadamente:

- O impacto anual do aditivo contratual referente à conversão para a biomassa da unidade 3 de Albioma Le Moule (ALM 3)
- O excelente desempenho das usinas brasileiras
- A contribuição da primeira usina de energia geotérmica de Gümüşköy, na Turquia
- A compensação tarifária por custos adicionais de construção (Albioma Galion e Albioma Saint-Pierre) e resolução de um litígio com um fornecedor.

O resultado líquido consolidado do grupo (RNPG) tem uma forte alta: 7 %, totalizando 59,0 milhões de euros.

## *Eventos importantes*

Operação:

- 1º ano completo de operação da ALM 3 com biomassa, após uma conversão com disponibilidade recorde
- Excelente desempenho das usinas brasileiras
- Forte contribuição da primeira usina de energia geotérmica na Turquia.

Desenvolvimento:

- Avanços significativos na conversão das usinas nos territórios ultramarinos franceses para 100% biomassa:
  - Ilha Reunião, Bois-Rouge: obras em andamento nas instalações e extensão do contrato de venda de energia elétrica até 2043
  - Ilha Reunião, Le Gol: decisão favorável em 24 de fevereiro para conversão, e extensão do contrato de venda de energia elétrica até 2044
  - Aquisição de uma unidade de produção de pellets no Quebec
- Obtenção de 29 MWp em projetos de energia solar
- Aquisição de uma segunda usina de energia geotérmica na Turquia

## *França*

Biomassa térmica

### **Boa disponibilidade das unidades termelétricas**

A disponibilidade das usinas termelétricas na França foi de 90,5% em 2021 (contra 91,7% em 2020, excluindo as obras de conversão da ALM3). A disponibilidade também foi afetada por incidentes técnicos nas usinas de Bois-Rouge e de Moule, ocorridos durante o primeiro semestre. A unidade 3 de Moule, em Guadalupe, que opera 100 % a biomassa desde novembro de 2020, teve um excelente desempenho em 2021, com uma disponibilidade recorde de 97,7 %.



A produção total de energia elétrica nas unidades termelétricas dos territórios ultramarinos franceses caiu para 1.892 GWh, em comparação com 1.940 GWh em 2020, principalmente devido à forte queda nas taxas de mobilização da operadora nacional (EDF) na Ilha Reunião, em um contexto inédito envolvendo preços do carvão e de CO<sub>2</sub> com alta acentuada em 2021.

O EBITDA da atividade foi de 166,7 milhões de euros, um crescimento de 3% em comparação a 2020 (162,3 milhões de euros), graças ao impacto anual do aditivo de conversão para biomassa da unidade 3 de Albioma Le Moule e à compensação tarifária por custos adicionais de construção em Albioma Galion e Albioma Saint-Pierre.

### **Construção e desenvolvimento de projetos**

#### *Continuação das obras de conversão para 100% biomassa da usina Albioma Bois-Rouge*

A conversão da usina Bois-Rouge para 100% biomassa continuou em boas condições em 2021. O abandono total do carvão está previsto para o final de 2023 e as reservas locais de biomassa disponível (bagaço, madeira de árvores e de poda, etc.) serão valorizadas prioritariamente, complementadas por importações de biomassa rastreável (de acordo com o regulamento relativo à madeira da União Europeia) e sustentável (normas do tipo FSC ou PEFC exigidas de nossos fornecedores) na forma de pellets de madeira.

#### *Conversão da usina Albioma Le Gol para 100% biomassa*

O Grupo tomou conhecimento publicação da deliberação da Comissão de Regulação de Energia da França (CRE), de 24 de fevereiro de 2022, que valida o aditivo ao contrato de compra de energia elétrica, e que determina tanto o custo do projeto completo de conversão para biomassa da usina Albioma Le Gol, na Ilha Reunião, quanto a extensão de sua operação até 2044. Esse parecer favorável surge na sequência da publicação da decisão ministerial de 17 de janeiro de 2022, que estabelece a taxa de remuneração dos capitais imobilizados para a realização das obras de conversão que foram definidas após proposição feita pela CRE.

### **Diversificação das fontes de biomassa sustentável do Grupo**

Em 27 de dezembro de 2021, o Grupo finalizou a aquisição de uma fábrica de pellets de madeira localizada em Quebec, Canadá. Esta operação permite que a Albioma diversifique suas fontes de biomassa sustentável, complementando a carteira de contratos desenvolvida com os principais fornecedores internacionais. Com localização ideal para abastecer as usinas caribenhas do Grupo, esta usina produz pellets com certificação SBP a partir de resíduos de madeira, ou a partir de madeira de baixa qualidade. A madeira é oriunda de florestas com certificação de gestão sustentável. A transação inclui ainda um contrato de longo prazo para acesso a 45.000 toneladas de capacidade de armazenamento de pellets no Porto de Quebec, bem como garantias de fornecimento de matérias-primas. O retorno das atividades da usina está previsto para o segundo semestre de 2022. Sua capacidade de produção nominal de 200.000 toneladas será atingida após a realização de investimentos adicionais.

### **Energia Solar**

#### **Produção estável e inauguração de novas usinas**

A geração de energia elétrica a partir da energia solar atingiu 123 GWh, em comparação com 125 GWh em 2020. Isso se deve principalmente ao início das atividades de novas usinas (na Ilha Reunião e Mayotte) e compensou parcialmente um menor tempo de luz solar na Guiana Francesa. Além disso, em 21 de abril de 2021, o Grupo vendeu 9 MWp detidos como participação minoritária pelas empresas OTS e Corbières, que haviam sido adquiridas quando a Eneco France foi comprada no final de 2018.



O EBITDA da atividade atingiu 34,5 milhões de euros em 2021, em comparação com 34,8 milhões de euros em 2020.

### **Desenvolvimento de projetos**

#### *29 MWp em projetos de energia solar obtidos em 2021*

O Grupo continuou a desenvolver sua atividade de energia solar, com a obtenção de 29 MWp de projetos em todas as áreas em que atua. Uma capacidade total de 17,4 MWp foi conquistada nas licitações governamentais para as zonas não interconectadas (ZNI). Na França continental, o Grupo também conquistou 11,7 MWp nas últimas licitações. O início das operações destes projetos está previsto para 2023.

### **Lei francesa das finanças 2021: mudanças no ambiente regulatório**

O parágrafo sexto do artigo 54 da lei francesa das finanças de 2021, votada em 16 de dezembro de 2020, prevê a possibilidade de uma revisão em baixa das tarifas dos contratos de compra de energia solar assinados entre 2006 e 2010. Os decretos que estabelecem as modalidades de aplicação e que especificam o nível da redução foram publicados em novembro de 2021, e entraram em vigor a partir de 1º de dezembro de 2021. O impacto sobre o EBITDA em base anual para o Grupo será de 3 milhões de euros. Apenas dois projetos no solo, que respondem por 9 MWp, serão significativamente impactados. Os outros projetos não serão afetados, ou sofrerão reduções pouco ou nada significativas. No caso das duas unidades mais afetadas, o Grupo exerceu, conforme previsto na legislação, a cláusula de salvaguarda com a Comissão de Regulação de Energia da França (CRE) a fim de negociar uma redução mais razoável na tarifa. A ativação desta cláusula suspende a aplicação da revisão por 18 meses após a data de aplicação. As provisões para riscos e depreciações de ativos foram contabilizadas em 31 de dezembro de 2021, de forma a levar em conta a revisão para baixo do faturamento bruto, caso esta se confirme.

## *Brasil*

### **Biomassa térmica**

#### **Excelente desempenho operacional das unidades**

A produção no Brasil teve forte aumento, atingindo 594 GWh contra 373 GWh em 2020. Incluída está a produção da usina Vale do Paraná, que iniciou as operações no final de 2020 (172 GWh). Excluindo Vale do Paraná, as três usinas existentes obtiveram um excelente desempenho, com uma produção de 422 GWh, um claro aumento de quase 13% em relação ao mesmo período do ano passado (373 GWh).

A estiagem, que afetou o nível dos reservatórios das barragens hidráulicas, o mais baixo em 91 anos, teve por consequência um preço do MWh no mercado SPOT com limite regulamentar de 584 reais por MWh entre julho e setembro. Foi possível vender parte da produção a preços em torno de 1.500 reais por MWh em setembro, como parte de leilões de emergência (*Emergency Regulated Auctions*) estipuladas pelo governo para compensar o déficit de produção.

O EBITDA aumentou, atingindo 14,5 milhões de euros no exercício de 2021, contra 12,0 milhões de euros em 2020.

### **Desenvolvimento de projetos**

#### *Consolidação da venda de energia da usina Albioma Codora Energia*



A Albioma Codora Energia foi vencedora, em 8 de julho último, de uma licitação referente a um novo contrato de venda de energia elétrica (*PPA - Power Purchase Agreement*) cuja duração é de 20 anos a partir de 2025, para um volume de 64 Gwh, por um preço garantido de 202 reais por MWh, indexado à inflação. Este contrato será honrado graças ao aumento do volume de moagem da refinaria adjacente, e à valorização energética da vinhaça (resíduo da destilação de etanol). A maior parte da produção da Albioma Codora Energia já é vendida no mercado regulado, com contratos a longo prazo indexados pela inflação.

## *Turquia*

### Geotermia

#### **Desempenho sólido da primeira usina do Grupo, alinhado às expectativas**

A usina de Gümüşköy, adquirida em janeiro de 2021, teve um bom desempenho, com uma produção de 49 GWh, alinhada às expectativas, e em alta ao se comparar com o ano anterior, em que a produção chegou a 46 GWh. As obras para ampliar a produção realizadas no começo do segundo semestre com o apoio das equipes existentes já permitiram melhorias nos últimos meses, e deverão apresentar resultados no exercício de 2022.

#### **Desenvolvimento de projetos**

Em 14 de fevereiro de 2022, o Grupo finalizou a aquisição de uma segunda usina geotérmica na Turquia (que passou a se chamar Albioma Kuyucak) e se tornou seu único acionista. A usina (com potência de 18 MW brutos) iniciou as operações no final de 2017, e tem como base uma licença de operação com vencimento em 2042 (com possibilidade de extensão por mais 10 anos). Produz energia elétrica a partir de cinco poços produtores com, no final de 2021, uma produção líquida exportada de 83 GWh. A usina elétrica se beneficia de uma tarifa de obrigação de compra dolarizada de cerca de 118 dólares por MWh (tarifa *feed-in*) até o final de 2022, e de uma tarifa de 105 dólares por MWh entre 2023 e 2027. A aquisição desta usina consolida a entrada da Albioma na atividade de energia geotérmica. O Grupo se beneficiará das sinergias derivadas da proximidade das usinas de Gümüşköy e Kuyucak, e será capaz de capitalizar o *know-how* das equipes para uma implantação em outras regiões.

## *Aumento de capital reservado aos participantes do plano de poupança de Grupo*

Em maio de 2021, a Albioma realizou um novo aumento de capital reservado para os funcionários, dirigentes e ex-funcionários que participem de seu plano de poupança de Grupo, tanto na França quanto no Brasil. Com esta nova operação, o Grupo continua a implantar sua política de fortalecimento, no médio e longo prazo, da participação dos funcionários em seu capital, que se traduz na proposta regular de oportunidades de investimento indireto nas ações da Albioma com condições privilegiadas.

## *Progresso contínuo em termos de RSE*

A Albioma está incluída no primeiro terço do ranking nacional do índice Gaia, referência para classificação ESG (sigla em inglês para meio ambiente, social e governança) que avaliou 390 ações francesas de médio porte em 2021. Integrante do índice desde 2014, a Albioma obteve uma nota de 73/100, nota esta que tem aumentado continuamente nos últimos 2 anos, com um aumento significativo de 7 pontos. Assim, a Albioma tem uma



classificação acima da média de referência nacional da França, avaliada em 59/100. Já reconhecida há vários anos pelo V.E. (anteriormente chamado Vigeo Eiris), outra referência em termos de índice ISR (Investimento Socialmente Responsável), a classificação anunciada por Gaia é a recompensa para o forte compromisso da Albioma em termos de governança, política social e ambiental, e de diálogo com suas partes envolvidas externas. Da mesma forma, o Grupo participou pela primeira vez este ano da avaliação do CDP Discloser 2021 (Carbon Disclosure Project) e obteve uma pontuação de C, correspondendo à média do setor de produção de energia renovável. O CDP é uma organização sem fins lucrativos que coleta dados de empresas em escala internacional para avaliar seu impacto no meio ambiente.

### *Um balanço sólido para financiar o crescimento*

A dívida financeira bruta consolidada, excluindo o IFRS16, está em alta, na sequência de dívidas destinadas ao financiamento dos projetos em construção (conversão em biomassa, energia solar). Chega a 971 milhões de euros no final de 2021, o que se compara a 901 milhões de euros no final do exercício 2020. A dívida de projetos é de 828 milhões de euros (contra 789 milhões de euros no final de 2020). A relação entre dívida líquida e EBITDA nos 12 meses anteriores aumentou para 4,1 x em 31 de dezembro de 2021 (em comparação com 3,8 x em 31 de dezembro de 2020).

O fluxo de caixa do Grupo, incluindo depósitos em garantia, atingiu 112 milhões de euros em 31 de dezembro de 2021, contra 129 milhões de euros em 31 de dezembro de 2020. A dívida financeira líquida consolidada é de 859 milhões de euros (contra 772 milhões de euros no final de 2020).

O Grupo mantém os recursos adaptados para continuar seu desenvolvimento.

### *Dividendos*

O Conselho Administrativo irá propor à Assembleia Geral dos acionistas a distribuição de um dividendo de 0,84 euro por ação, com a opção de pagamento de 50% em novas ações. Esta proposta faz parte de uma política de crescimento dos dividendos com uma meta de distribuição da ordem de 50% do lucro líquido da parte do Grupo, excluindo receitas extraordinárias.

### *Objetivos de 2022*

Para 2022, o Grupo anuncia objetivos de EBITDA de 210 a 220 milhões de euros, e lucro líquido consolidado do grupo de 52 a 60 milhões de euros (que integra a perda de EBITDA de 3 milhões de euros ligada à revisão dos contratos de energia solar S06-S10 no âmbito da lei de finanças da França de 2021).

### *Perspectivas*

O Grupo planeja efetuar entre 600 e 800 milhões de euros de investimento ao longo do período 2021-2025, mantendo uma estrutura financeira sólida.



## Próximo encontro marcado: faturamento do primeiro trimestre do exercício de 2022 em 21 de abril de 2022 antes do pregão

### *Sobre a Albioma*

Produtora independente de energia renovável, a Albioma está envolvida na transição energética através das energias renováveis (biomassa, solar e geotérmica).

O Grupo tem operações na França, territórios ultramarinos franceses, Maurício, Brasil e Turquia.

Ele desenvolveu durante 25 anos uma parceria única com o mundo sucroenergético para produzir energia renovável a partir do bagaço, resíduo fibroso da cana-de-açúcar.

A Albioma é também o maior produtor de energia fotovoltaica nos territórios ultramarinos franceses, nos quais construiu e opera projetos inovadores com armazenamento, bem como na França metropolitana.

Em de 2021, o Grupo anunciou a aquisição de uma primeira usina geotérmica na Turquia. A atividade se desenvolve em 2022 com uma segunda usina na mesma área geográfica.

Albioma está cotada na Euronext Paris compartimento B, é elegível SRD, PEA, PEAPME e é parte do SBF 120 e CAC Mid 60.

O Grupo também está incluído no Gaïa-Index, o índice dos valores responsáveis médios.

### *Contatos*

#### **Investidores**

Julien Gauthier  
+33 (0)1 47 76 67 00

#### **Mídia**

Charlotte Neuvy  
+33 (0)1 47 76 66 65  
[presse@albioma.com](mailto:presse@albioma.com)

[www.albioma.com](http://www.albioma.com)





## Anexos

### Demonstração de resultados consolidada

*Em milhares de euros*

	<b>Exercício encerrado em sexta-feira, 31 de dezembro de 2021</b>	<b>Exercício encerrado em quinta-feira, 31 de dezembro de 2020</b>
<b>Faturamento Bruto</b>	<b>573.284</b>	<b>506.728</b>
Compras (incluindo variação de estoques)	(183.219)	(139.648)
Despesas de logística	(14.953)	(13.068)
Custos com pessoal	(60.371)	(56.337)
Outros custos e proveitos operacionais	(116.577)	(96.536)
Amortizações de contratos de fornecimento de energia elétrica e de vapor	(6.840)	(6.881)
Dotações para amortizações e provisões	(80.023)	(76.161)
Cota-parte nos resultados líquidos das empresas associadas	3.306	1.636
<b>Resultado (lucro) operacional circulante</b>	<b>114.608</b>	<b>119.733</b>
Outros proveitos e custos operacionais	13.664	2.749
<b>Resultado (lucro) operacional</b>	<b>128.272</b>	<b>122.482</b>
Custo de endividamento financeiro	(32.028)	(31.767)
Outros proveitos financeiros	710	534
Outros custos financeiros	(1.436)	(822)
<b>Resultado (lucro) antes de impostos</b>	<b>95.517</b>	<b>90.428</b>
Despesa fiscal	(24.182)	(26.059)
<b>Resultado (lucro) líquido do exercício das atividades realizadas</b>	<b>71.335</b>	<b>64.368</b>
<b>Resultado (lucro) líquido das atividades destinadas a serem cedidas</b>		-
<b>Resultado (lucro) líquido consolidado</b>	<b>71.335</b>	<b>64.368</b>
Resultado (lucro) líquido das empresas consolidado atribuível:		
aos acionistas da Albioma	<b>59.024</b>	<b>55.314</b>
às participações minoritárias	<b>12.311</b>	<b>9.054</b>
Resultado (lucro) básico por ação	1,878	1,781
Resultado (lucro) por ação diluído	1,831	1,720

1. A alíquota de imposto normativa ficou em 27,6% (alíquota efetiva atualizada dos efeitos da amortização não dedutível e excluindo o Brasil). Em 31 de dezembro 2020, a alíquota foi de 28,3%





## Balço consolidado

### Ativo

<i>Em milhares de euros</i>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Ativo não circulante</b>		
Diferenciais de aquisição	15.591	16.884
Ativos intangíveis	90.450	93.501
Direitos de uso (IFRS 16)	29.099	28.515
Ativos tangíveis	1.384.259	1.283.434
Ativo financeiro não circulante	13.072	5.058
Participações no capital de empresas associadas	25.667	22.753
Impostos diferidos sobre ativos	2.439	2.472
Outro ativo não circulante	0	99
<b>Total do ativo não circulante</b>	<b>1.560.579</b>	<b>1.452.715</b>
<b>Ativo circulante</b>		
Estoques e necessidades	75.798	60.327
Clientes	95.810	67.462
Outros ativos operacionais circulantes	36.699	44.433
Caixa e equivalentes de caixa	107.860	125.792
<b>Total do ativo circulante</b>	<b>316.167</b>	<b>298.014</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>1.876.746</b>	<b>1.750.730</b>



## Passivo

<i>Em milhares de euros</i>	<b>31/12/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Capital próprio líquido imputável ao grupo</b>		
Capital Social	1.234	1.218
Prêmios	76.557	64.807
Reservas	409.209	362.784
Reservas de conversão	(43.082)	(41.549)
Resultado (lucro) do exercício	59.024	55.314
<b>Total de capital próprio do grupo</b>	<b>502.942</b>	<b>442.574</b>
Participações minoritárias	96.544	89.762
<b>Total de capital próprio</b>	<b>599.486</b>	<b>532.337</b>
<b>Passivo não circulante</b>		
Benefícios aos funcionários	48.612	52.605
Provisões para riscos	3.392	6.633
Impostos diferidos sobre passivo	22.975	18.617
Dívida financeira não circulante	860.174	822.830
Dívida ligada aos direitos de uso (IFRS 16)	39.982	36.682
Instrumentos derivados não circulantes	32.543	55.023
<b>Total do passivo não circulante</b>	<b>1.007.678</b>	<b>992.391</b>
<b>Passivo circulante</b>		
Fornecedores	91.328	71.106
Dívidas tributárias e sociais	43.032	42.911
Dívida financeira circulante	110.795	79.172
Dívida ligada aos direitos de uso (IFRS 16)	2.010	1.777
Outro passivo operacional circulante	22.417	31.035
<b>Total do passivo circulante</b>	<b>269.582</b>	<b>226.002</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>1.876.746</b>	<b>1.750.730</b>



## Tabela simplificada do caixa consolidado

<i>Em milhares de euros</i>	<b>Exercício encerrado em sexta-feira, 31 de dezembro de 2021</b>	<b>Exercício encerrado em quinta-feira, 31 de dezembro de 2020</b>
<b>Atividades operacionais</b>		
<b>Resultado (lucro) líquido atribuível para os acionistas da Albioma</b>	<b>59.024</b>	<b>55.314</b>
Participações minoritárias	12.311	9.054
Ajustes		
. Dotações para amortizações e provisões	86.734	84.272
. Variação de impostos diferidos	(3.513)	964
. Resultado (lucro) das empresas associadas, líquido de dividendos recebidos	(2.358)	840
. Ganhos ou perdas de capital sobre alienações	220	(64)
. Pagamentos baseados em ações	5.056	1.833
. Custo de endividamento financeiro	32.028	31.767
. Despesa fiscal corrente para o ano	27.647	25.095
<b>Capacidade de autofinanciamento</b>	<b>217.148</b>	<b>209.075</b>
Efeito da variação na necessidade de capital de giro	(14.445)	(11.897)
Imposto pago	(28.656)	(23.547)
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades operacionais</b>	<b>174.047</b>	<b>173.631</b>
<b>Operações de investimento</b>		
Aquisição de ativos tangíveis e intangíveis	(162.928)	(128.520)
Aumento de ativos financeiros	(715)	
Preço de alienação de ativos tangíveis e intangíveis	747	201
Aquisição/alienação de subsidiárias, líquidas do caixa adquirido/alienado	(24.069)	(1.259)
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de investimento</b>	<b>(186.965)</b>	<b>(129.578)</b>
<b>Operações de financiamento</b>		
Aumentos de capital subscritos por acionistas fora do Grupo	5.594	1.377
Variação em ações próprias	(10.000)	191
Distribuições de dividendos para os acionistas da Albioma SA	(18.418)	(14.008)
Distribuição de dividendos a participações minoritárias	(8.958)	(7.308)
Emissões ou subscrições de empréstimos e dívidas financeiras	186.848	149.295
Custo de endividamento financeiro	(31.970)	(31.767)
Reembolso de empréstimos e dívidas financeiras	(126.483)	(171.324)
Outros elementos	(18)	(2.763)
<b>Fluxo de caixa líquido das atividades de financiamento</b>	<b>(3.405)</b>	<b>(76.307)</b>
Efeito do câmbio sobre o caixa e outras variações	(1.019)	(3.679)
<b>Variação líquida da tesouraria</b>	<b>(17.342)</b>	<b>(35.933)</b>
Caixa e equivalentes de caixa líquidos no início do exercício	125.202	161.135
Caixa e equivalentes de caixa líquidos no fechamento do exercício	107.860	125.202
<b>Variações de caixa</b>	<b>(17.342)</b>	<b>(35.933)</b>
Tesouraria	93.164	89.039
Equivalentes de caixa	14.695	36.753
<i>Subtotal caixa</i>	107.860	125.792
Empréstimos bancários circulantes		(590)
Caixa líquido	107.860	125.202