

RELATÓRIO MENSAL GRUPO I.G.

STATUS 03/2023

*Transmitindo energia,
ligando pessoas*



Documento assinado digitalmente, conforme MP nº 2.200-2/2001, Lei nº 11.419/2006, resolução do Projudi, do TJPR/OE
Validação deste em <https://projudi.tjpr.jus.br/projudi/> - Identificador: PJ5V2 NNADE KMWFB SB5XU



SOBRE O GRUPO I.G.

Constituída sobre uma base sólida de mais de 35 anos no segmento de energia elétrica e com sua denominação atual consolidada em 2001, a I.G. é uma empresa moderna, comprometida com a satisfação do cliente, sustentabilidade, a inovação tecnológica e qualidade.

Temos como meta estar sempre à frente no que tange às nossas atividades. Esse desafio exige uma gestão eficaz e um nível de governança corporativa elevado, que transmita confiança para os clientes.

Buscando ser a solução na implantação dos empreendimentos, nós da I.G. empregamos nosso *Know-How* em todos os processos que compreendem um projeto em regime *Turn-Key*.

Com projetos em todas as regiões do Brasil, a I.G. mostra sua força no planejamento, execução e gestão de obras nos principais segmentos do mercado brasileiro, energizando mais de 250 empreendimentos de Linhas de Transmissão, Subestações e 1.500 km de substituição de cabo para-raios convencional por *OPGW* em Linha Viva até 800kV.

[Acesso ao vídeo institucional I.G](#)

PROGRAMA DE INTEGRIDADE

[Rina 14001](#)
[Rina 45001](#)
[Política de Gestão Integrada](#)
[ISO 45001](#)
[ISO 14001](#)
[Programa de Integridade](#)

*Acessar por meio do hiperlink



NEGÓCIO

Soluções na implantação de Sistemas de Transmissão e Distribuição de Energia.

MISSÃO

Gerar valor aos acionistas e clientes, por meio de soluções eficientes e sustentáveis, sendo justo com colaboradores e fornecedores.

VISÃO

Estar entre as cinco melhores empresas do segmento no Brasil, expandir as operações na América do Sul e ser reconhecida pela excelência de nossas entregas, integridade e responsabilidade social.

VALORES

- Segurança
- Qualidade
- Produtividade
- Comprometimento
- Conhecimento
- Integridade
- Responsabilidade

SUMÁRIO

Relatório	4
Introdução	4
1. Recursos Humanos	4
2. Balanço Patrimonial e DRE	5
3. Balancete de Verificação Analítico	6
4. Medidas de Reorganização Empresarial	7
5. Dificuldades Enfrentadas pela Empresa	7
6. Questionamentos Quanto a Demonstrações Contábeis	8
7. Outros Temas	8
7.1 Empreendimentos em Andamento	8
7.2 Novos Negócios	9
7.3 Status Financeiro	10
7.4 Procedimentos Arbitrais	11



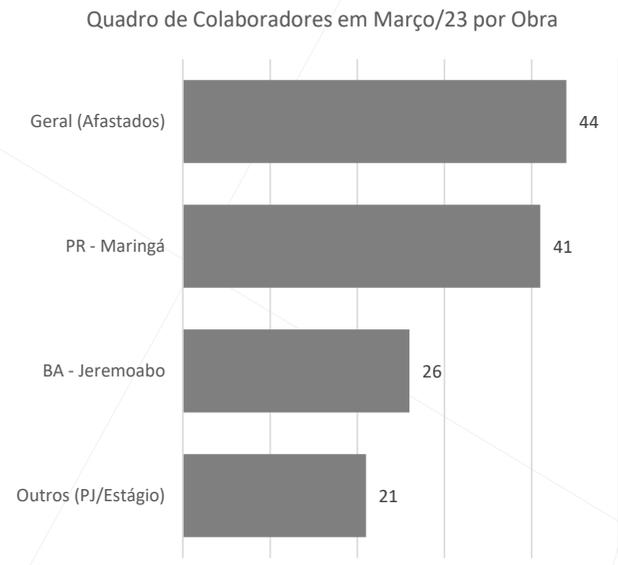
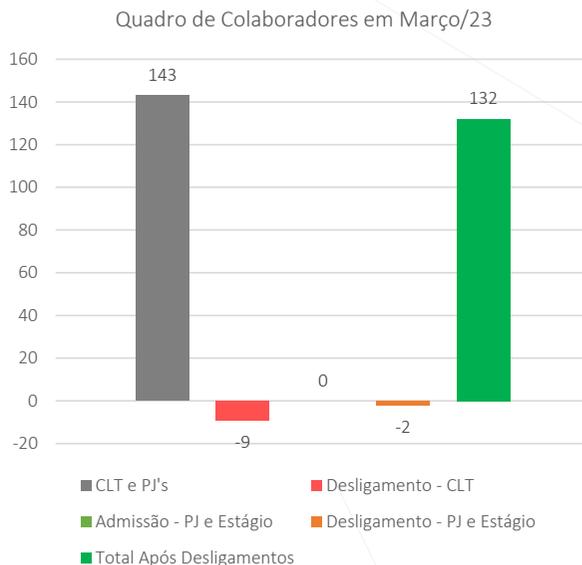


INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar um resumo consolidado dos dados referentes ao mês de **03/2023**, apurados até a **data de corte do dia 31 do mês anterior**, incluindo as informações relacionadas aos recursos humanos, projetos em execução e obras em andamento, novos negócios no período e projetos ou obras em prospecção, status financeiro e outros temas de interesse do Grupo I.G.-TD.

1. RECURSOS HUMANOS

No mês de **março/23** houve uma redução do quadro de colaboradores de **143** para **132**.



2. BALANÇO PATROMINAL E DRE

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA.

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO I - IG ADMINISTRADORA - BP - 01 A 03-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO II - IG ADMINISTRADORA - DRE - 01 A 03-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO III - IGTD - BP 01 A 03-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO IV - IGTD - DRE 03-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO V - LUXLUMEN - BP - 03-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO VI - LUXLUMEN - DRE - 03-2023



3. BALANCETE DE VERIFICAÇÃO ANALÍTICO

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA

ANEXO VII - IG ADMINISTRADORA - BALANCETE 03-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

ANEXO VIII - IG-TD-BALANCETE 03-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

ANEXO IX - LUXLUMEN - BALANCETE 03-2023



Acompanhamento do Grupo I.G. 2023 | 6



Documento assinado digitalmente, conforme MP nº 2.200-2/2001, Lei nº 11.419/2006, resolução do Projudi, do TJPR/OE
Validação deste em <https://projudi.tjpr.jus.br/projudi/> - Identificador: PJ5V2 NNADE KMWFB SB5XU

4. MEDIDAS DE REORGANIZAÇÃO EMPRESARIAL

Administração Central/Matriz:

- Continuidade rearranjo do organograma e redução dos custos por departamentos;
- Redução de despesas e custos com pessoal lotado na Administração Central.

Novos Negócios:

- Continuidade na prospecção de oportunidades e parcerias para geração de novas fontes de receitas para o Grupo;
- Fornecimento de novas modalidades de serviços tais como projetos de engenharia, locação e construção;
- Com vista a proximidade da homologação do plano de recuperação judicial, surgiram novas oportunidades de negócios.

Operação Financeira:

- Em andamento a operação *in company* da AALC no financeiro da I.G.-TD dando suporte de processos envolvendo Caixa e Controladoria;
- Continuidade da reestruturação dos processos para melhoria do controle financeiro;
- Tratativas para celebração de transação junto a Procuradoria Geral da União.

5. DIFICULDADES ENFRENTADAS PELA EMPRESA

Ausência do recebimento de comprovantes de pagamento: A empresa continua está enfrentando dificuldades na conciliação contábil e no acerto de contas devido à falta de recebimento de todos os comprovantes de pagamento e despesas quitadas em seu nome pelos clientes.

Dificuldade no faturamento e recebimento de valores em aberto: Ainda persiste uma grande dificuldade em relação ao faturamento da Energisa. Mesmo após a assinatura do aditivo, ainda não foi concedida autorização para faturar no mês de março.

A Construtora de Sistemas de Transmissão SPE (COSITRANS) ainda não realizou o pagamento do valor em aberto de R\$ 250.000,00 até o momento, alegando falta de recursos suficientes em seu caixa devido à falta de pagamento por parte de sua contratante. Como resultado, a mesma não consegue cumprir suas obrigações contratuais de pagamento, sem uma data prevista para regularização.

A Andrade Gutierrez efetuou o pagamento de R\$ 778.160,00 referentes a um total de R\$ 1.829.177,29 em notas fiscais que estavam em aberto. Em resposta à notificação da I.G.-TD, a Andrade Gutierrez informou que o valor restante seria quitado em três parcelas progressivas, sendo a quitação integral prevista para o dia 20/05, mediante o recebimento de valores em aberto de sua contratada.

Celebração de novo contrato de construção: Devido à necessidade de apresentação de seguro garantia, a assinatura do contrato com a TAESA ainda não foi concretizada..

Apresentação de certidões negativas: A apresentação das certidões negativas para avaliação de conformidade legal tem sido desafiadora, o que pode resultar em um potencial risco de retenção da medição e/ou assinatura de contrato.

Fluxo de caixa: Devido aos recebíveis em aberto mencionados anteriormente, foi necessário realizar o parcelamento de algumas contas como consequência.

Dificuldade para pagamento nas custas do processo arbitrais: A empresa está enfrentando desafios no fluxo de caixa, o que tem impactado sua capacidade de efetuar os pagamentos relacionados às custas arbitrais.



6. QUESTIONAMENTO QUANTO AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Sem comentários para o período em questão.

7. OUTROS TEMAS

7.1 EMPREENDIMENTOS EM ANDAMENTO

Empreendimento	Extensão (km)	Cliente	Status	Avanço Físico
LT 525kV Blumenau - Curitiba Leste	144,52	COPEL	Obra em Execução	100%
LT 138kV Curitiba Norte - Tunas	43,00	COPEL	Obra em Execução	94%
LT 230kV Caxias Norte - Caxias 6 C1	27,88	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	} 95% dos projetos concluídos
LT 230kV Caxias Norte - Vinhedos C1	23,57	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
LT 230kV Caxias Norte - Monte Claro C1	29,14	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 525kV Itá - Caxias C1 na SE Caxias Norte	11,22	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 525kV Campos Novos - Caxias C1 na SE Caxias Norte	11,26	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 230kV Farroupilha - Caxias do Sul 2 C1 na SE Caxias Norte	8,11	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
Secc. LT 230kV Farroupilha - Caxias do Sul 5 C1 na SE Caxias Norte	7,53	ISA-CTEEP	Elaboração de Projetos	
RMT 34,5kV Lagoa dos Ventos V	149,69	ENEL	Elaboração de Projetos	98%
LT 500kV Canudos I - Jeremoabo	-	K-LUZ	Obra em Execução	5%



Acompanhamento do Grupo I.G. 2023 | 8



7.2 PROSPECÇÃO DE NOVOS NEGÓCIOS

Descrição	Extensão (km)	Cliente	Status
Substituição de Para-raios no RS, SP e BA	14,5	TAESA	Proposta em avaliação pelo cliente
Venda de Cordoalha 7/8" (aprox. R\$ 459.200,00)	13,6	-	Em prospecção de comprador
LT 230kV Integradora – Sistema MOP – Substituição de PR	172,0	LEAL Telecom	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 500kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2	70,4	Neoenergia	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 138kV – PCH Tito	24,9	GHETS	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 500kV SE UTE GNA II – SE Campos 2	34,7	WORLEY	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 500kV Canudos I – Jeremoabo	-	K-LUZ	Contratado
LDAT 138kV Curitiba Norte – Secc.	2,4	CONTREL	Proposta em avaliação pelo cliente

* Há inúmeras propostas enviadas que não foram elencadas na lista. As informações acima apresentada correspondem às obras com maior possibilidade de efetivação, desde janeiro/23.



7.3 STATUS FINANCEIRO

A tabela abaixo indica o faturamento consolidado do mês de **março** e as estimativas para o fechamento do mês de **abril** e **maio**.

Para o mês de **maio**, a projeção é de **R\$ 1.411.587,54**.

Descrição	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23
COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1	149.081,65	86.151,12	22.688,47	22.688,47
COPEL - LT 525kV Blumenau - Curitiba Leste	0,00	1.884,95	336.554,31	0,00
Evrecy Participações Ltda - Lote 01	52.099,07	52.099,07	65.299,07	52.099,07
ENEL - Lagoa dos Ventos V	251.000,00	0,00	193.211,51	376.500,00
**ENERGISA - Locação	0,00	610.731,17	852.912,29	472.500,00
VM Engenharia - Locação de Equipamentos	93.000,00	91.593,60	91.593,60	93.000,00
PHC Locações	110.000,00	6.310,93	20.000,00	23.000,00
K-Luz - LT 500kV Canudos I - Jeremoabo	0,00	0,00	0,00	282.800,00
Canal Verde - Cooperativa de Energias Renováveis	9.002,79	6.060,69	9.000,00	7.000,00
Contrel	0,00	0,00	0,00	82.000,00
Total	664.183,51	854.831,53	1.591.259,25	1.411.587,54

PROJEÇÃO

Os valores apresentados abaixo referem-se a eventos incontestáveis e a aprovar de contratos vigentes e/ou concluídos.

* Controverso, ** A aprovar

Copel:

- Termo Aditivo Contratual: R\$ 519.342,87
- *Saldo Contratual: R\$ 2.700.000,00

Andrade Gutierrez:

- Atrasado: R\$ 1.829.177,69
- Pleito Custo Financeiro: R\$ 90.000,00 (estimado)

Eneva:

- Pleito Onerosidade Excessiva da Contratante: R\$ 150.000,00

Cositrans:

- Atrasado: R\$ 250.000,00
- Pleito Custo Financeiro: R\$ 25.000,00

Energisa:

- **Equipamentos Faltantes: R\$ 2.373.438,83
- **Avarias: R\$ 291.664,80

Total: R\$ 8.228.624,19



7.4 PROCEDIMENTOS ARBITRAIS

Procedimento Arbitral CAM-CCBC nº 10/2022/SEC2

Partes: EDP Transmissão Litoral Sul S.A., Mata Grande Transmissora de Energia Ltda e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. - Em Recuperação Judicial

*Fase atual: Alegações Iniciais das partes foram apresentadas em 07/03/2023, aguardando Tribunal Arbitral deliberar sobre o conhecimento, processamento e julgamento dos pedidos da I.G.-T, independente do pagamento das custas.

Procedimento Arbitral FGV 15/2022

Partes: CPFL Transmissão Sul I S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial

*Fase atual: Houve consolidação do Termo de Arbitragem, sendo que agora aguarda-se prazo para apresentação das alegações iniciais das partes, previsto para 15/05/2023.

Procedimento Arbitral FGV 20/2022

Partes: CPFL Transmissão de Energia Sul II S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial

*Fase atual: Alegações iniciais das partes foram apresentadas, aguarda-se o prazo de 30/04/2023 para que sejam apresentadas as réplicas de cada uma das partes.

Procedimento Arbitral ICC 27218/RLS

Partes: CPFL Transmissão de Energia Sul II S.A. e I.G. Transmissão e Distribuição de Energia S.A. – Em Recuperação Judicial

*Fase atual: Houve a consolidação da Ata de Missão e da Ordem Processual 01, conforme audiência para “Conferência de Condução do Procedimento”, sendo que agora aguarda-se o prazo para apresentação das razões de alegações iniciais das partes, previsto para 30/06/2023.

7.5 EQUALIZAÇÃO DE PASSIVO FISCAL

Protocolo de Transação Individual realizado em 13/02/2023.

