

RELATÓRIO MENSAL GRUPO I.G.

STATUS 02/2023

*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: PJDGR J6829 D9YTK HK943



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



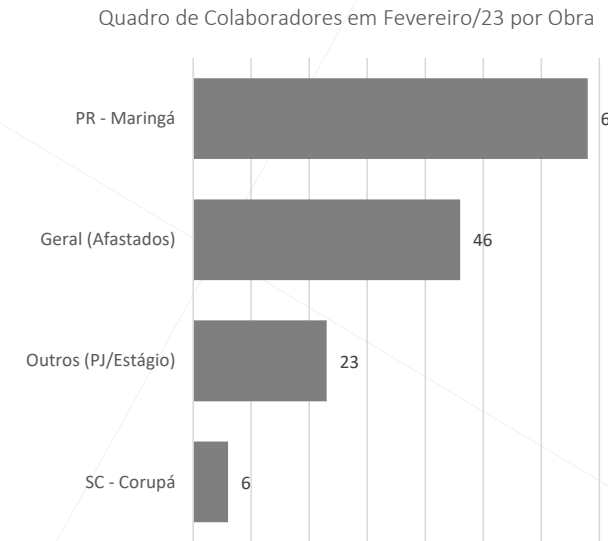
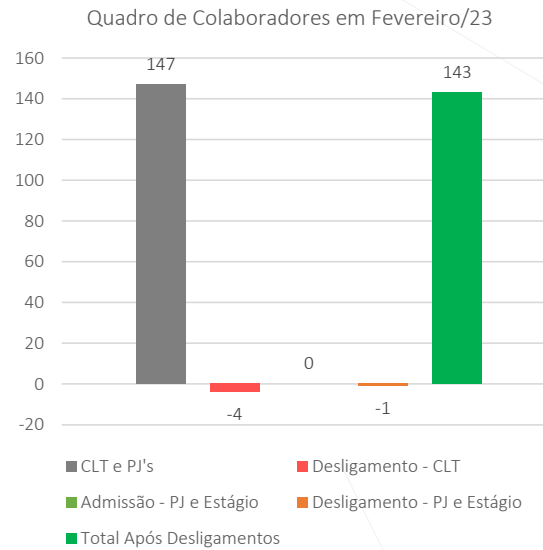


INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar um resumo consolidado dos dados referentes ao mês de **02/2023**, apurados até a **data de corte do dia 28 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 **fevereiro/23** houve uma redução do quadro de colaboradores de **147** para **143**.



2. BALANÇO PATROMINAL E DRE

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA.

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO I - IG ADMINISTRADORA - BP - 01 A 02-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO II - IG ADMINISTRADORA - DRE - 01 A 02-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO III - IGTD - BP 01 A 02-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO IV - IGTD - DRE 02-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO V - LUXLUMEN - BP - 02-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO VI - LUXLUMEN - DRE - 02-2023



3. BALANCETE DE VERIFICAÇÃO ANALÍTICO

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA

ANEXO VII - IG ADMINISTRADORA - BALANCETE 02-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

ANEXO VIII - IG-TD-BALANCETE 02-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

ANEXO IX - LUXLUMEN - BALANCETE 02-2023



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: PJDGR J6829 D9YTK HK943

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 ainda não recebeu todos os comprovantes de pagamento e despesas quitadas em seu nome pelos clientes, o que está tornando bastante difícil a conciliação contábil e o acerto de contas.

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 fevereiro.

Até o momento, a Construtora de Sistemas de Transmissão SPE (COSITRANS) ainda não efetuou o pagamento do valor em aberto de R\$ 250.000,00, alegando falta de recursos suficientes em seu caixa devido à falta de pagamento por parte de sua contratante. Consequentemente, a empresa não consegue cumprir com suas obrigações contratuais de pagamento, sem data previsão.

A Andrade Gutierrez efetuou o pagamento de R\$ 500.000,00 referentes a um total de R\$ 2.158.644,74 em notas fiscais 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.

Celebração de novo contrato de construção: A assinatura do contrato com a TAESA ainda não foi possível devido à exigência do seguro garantia.

Apresentação de certidões negativas: dificuldade na apresentação de certidões negativas para avaliação de conformidade legal, gerando risco potencial de retenção da medição.

Fluxo de caixa: Como consequência dos recebíveis em aberto acima mencionado, foi necessário o parcelamento de algumas contas.



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	99% Retirada de pendências
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's 500kV Futura - Sobradinho (05C3) e Juazeiro III - Futura (05N7)	37,7	ENEVA	Concluído	100%



7.2 PROSPECÇÃO DE NOVOS NEGÓCIOS

Descrição	Extensão (km)	Cliente	Status
LD 138kV Braúnas – Naque I	43,5	VENI	Proposta em avaliação pelo cliente
Instalação de Esferas em LT's com Interferência com Gasoduto	-	Construtora Elevação	Proposta em avaliação pelo cliente
Secc. LT 230kV Campinas Grande III – Extremoz III	19,7	Omexon	Proposta em avaliação pelo cliente
Secc. LT 230kV Bom Nome – Milagres C2	-	Motrice Engenharia	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 138kV Juiz de Fora 4 – Pequiri	24,04	VENI	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 230kV Ribeiro Gonçalves – Ribeiro Gonçalves III	4,2	Andrade Gutierrez	Proposta em avaliação pelo cliente
LT 500kV Juazeiro III - Sobradinho	-	Andrade Gutierrez	Declinado
LT 138kV Bauru-Bariri	37,9	ISA-CTEEP	Proposta em avaliação pelo cliente
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

* 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 **fevereiro** e as estimativas para o fechamento do mês de **março** e **abril**.

Para o mês de **abril**, a projeção é de **R\$ 1.244.523,49**.

Descrição	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23
COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1	217.455,86	149.081,65	1.884,95	22.688,47
COPEL - LT 525kV Blumenau - Curitiba Leste	0,00	0,00	86.151,12	207.737,15
Evrecy Participações Ltda - Lote 01	104.198,14	52.099,07	52.099,07	52.099,07
ENEL - Lagoa dos Ventos V	0,00	251.000,00	0,00	318.711,51
**ENERGISA - Locação	0,00	0,00	1.135.731,18	432.912,29
Andrade Gutierrez - LT 500kV Juazeiro III - Sobradinho (OPGW)	589.000,00	0,00	0,00	0,00
VM Engenharia - Locação de Equipamentos	86.513,67	93.000,00	91.593,60	93.000,00
PHC Locações	0,00	110.000,00	36.536,69	20.000,00
ENEVA - LT's 500kV Futura - Sobradinho e Juazeiro III - Futura	916.110,54	322.757,76	0,00	0,00
K-Luz - LT 500kV Canudos I - Jeremoabo	0,00	0,00	0,00	88.375,00
Canal Verde - Cooperativa de Energias Renováveis	11.966,04	9.002,79	9.000,00	9.000,00
Total	1.925.244,25	986.941,27	1.412.996,61	1.244.523,49

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:

- Aluguel de Conj. Lançamento: R\$ 300.000,00
- **Equipamentos Faltantes: R\$ 1.800.000,00
- **Avarias: R\$ 200.000,00

Total: R\$ 7.887.000,00



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: aguarda a realização de audiência para consolidação do Termo de Arbitragem, a ser realizada em 05/04/2023, a partir da qual terão início os prazos para apresentação das razões de alegações iniciais das partes.

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: aguarda a fluência do prazo a vencer em 31/03/2023 para a apresentação das alegações iniciais das partes, oportunidade na qual serão apresentados os fatos e deduzidos os pedidos condenatórios a serem formulados pela I.G.-TD.

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: aguarda a fluência do prazo a vencer em 29/03/2023 para as Partes compartilharem as contribuições à Ata de Missão e Ordem Processual 01, objetivando em seguida que seja realizada a “Conferência de Condução do Procedimento” – em data ainda a ser definida – a partir da qual terão início dos prazos para apresentação das razões de alegações iniciais das partes.

7.5 EQUALIZAÇÃO DE PASSIVO FISCAL

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

