

RELATÓRIO MENSAL GRUPO I.G.

STATUS 06/2023

*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: PJDVT 4DFL9 47TPN 4Y6T3



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 |





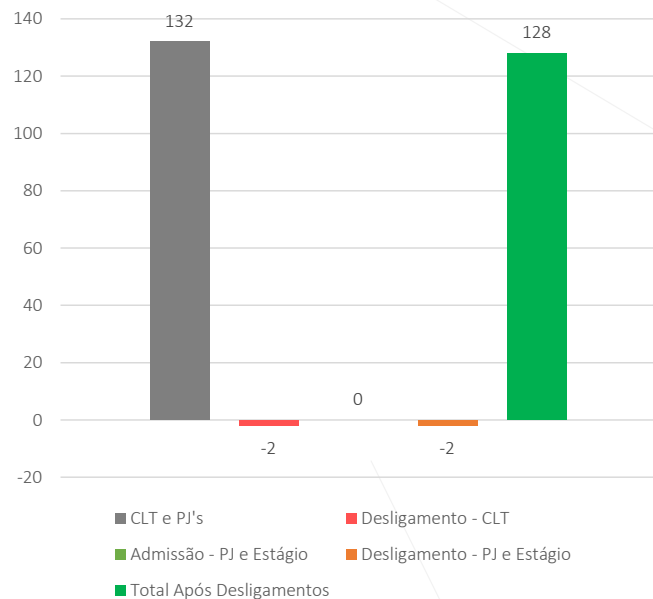
INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar um resumo consolidado dos dados referentes ao mês de **06/2023**, 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.

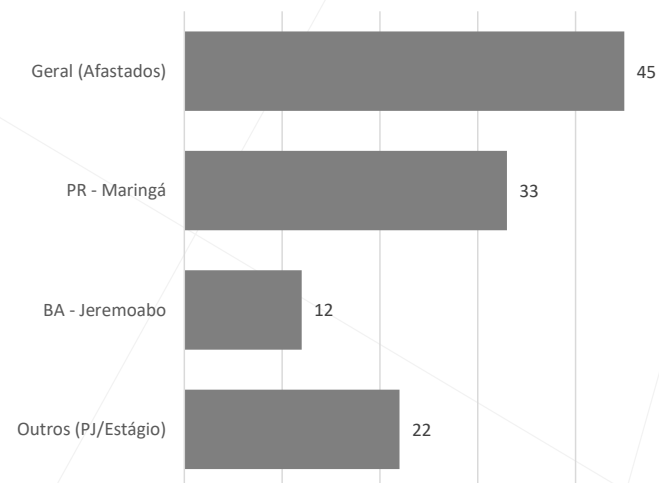
1. RECURSOS HUMANOS

No mês de **junho/23** houve uma aumento do quadro de colaboradores de **132** para **128**.

Quadro de Colaboradores em maio/23



Quadro de Colaboradores em Abril/23 por Obra



2. BALANÇO PATROMINAL E DRE

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA.

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO I - IG ADMINISTRADORA - BP - 01 A 06-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO II - IG ADMINISTRADORA - DRE - 01 A 06-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO III - IGTD - BP 01 A 06-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO IV - IGTD - DRE 06-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO V - LUXLUMEN - BP - 06-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO VI - LUXLUMEN - DRE - 06-2023



3. BALANCETE DE VERIFICAÇÃO ANALÍTICO

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA

ANEXO VII - IG ADMINISTRADORA - BALANCETE 06-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

ANEXO VIII - IG-TD-BALANCETE 06-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

ANEXO IX - LUXLUMEN - BALANCETE 06-2023



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: PJDVT 4DFL9 47TPN 4Y6T3

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;

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 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: 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 I.G.-TD abriu uma ação de cobrança contra a COSITRANS solicitando o pagamento do valor em aberto.

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. A I.G.-TD continua em dificuldade em receber o total em aberto com a Andrade Gutierrez.

Celebração de novo contrato de construção: A TAESA e I.G.-TD viabilizaram a assinatura do contrato de substituição de cabo OPGW em três linhas de transmissão, com um total de 15,4km.

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.

Dificuldade para fechamento de contrato com a Energisa: A I.G.-TD e a Energisa estão encontrando dificuldades para o fechamento do contrato visto as controversas informações enviadas pela Energisa sobre o equipamento locado.



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 138kV Curitiba Norte - Tunas | 43,00 | COPEL | Obra em Execução | 95% |
| 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 concluída | 100% |
| LDAT 138kV Curitiba Norte – Secc. | 2,4 | CONTREL | Obra em execução | 90% |
| Substituição de Cabo OPGW em linha Energizada- SP,RS e GO | 14,5 | TAESA | Obra em Execução | 10% |
| Consultoria e Locação de material | - | TEES | Consultoria e Locação | 50% |



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 | Contratado |
| 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 |
| Substituição de Cabo Para-raio LT 230KV CAMPINA GRANDE III - EXTREMOZ II | 19,7 | OMEXON | Proposta em avaliação pelo cliente |
| Troca opgw - complexo solar dunamis | 96,35 | RAIZEN | Proposta em avaliação pelo cliente |
| CONSÓRCIO K-LUZ - LDAT 69 kv TEL-KLA | 3,8 | COPEL | Contratado |
| CONSÓRCIO K-LUZ - LDAT 138 kv - MORANGUEIRA - SECC (HOR-AST) | 5 | COPEL | Contratado |
| CONSÓRCIO K-LUZ - LDAT 138kv LAP-PAL | 10,5 | COPEL | Contratado |
| CONSÓRCIO K-LUZ - Idats 138 kv PSU SECC JGI-ICE | 2,1 | COPEL | Contratado |
| CONSÓRCIO K-LUZ - Idats 138 kv STZ-ACA; ACA-CIT; STZ-CIT | 14,8 | COPEL | Contratado |
| Manutenção de rede de distribuição | - | ENERGISA | 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 **junho** e as estimativas para o fechamento do mês de **julho e agosto**.

Para o mês de **JULHO**, a projeção é de **R\$ 1033.213,81**.

| Descrição | mar/23 | abr/23 | mai/23 | jun/23 | jul/23 | ago/23 |
|---|-------------------|---------------------|---------------------|-------------------|---------------------|---------------------|
| COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1 | 86.151,12 | 22.688,47 | 38.390,55 | 22.688,47 | 22.688,47** | 22.688,47 |
| Evrecy Participações Ltda - Lote 01 | 52.099,07 | 65.299,07 | 52.099,07 | 59.299,07 | 68.699,07 | 52.099,77 |
| ENEL - Lagoa dos Ventos V | 0,00 | 193.211,51 | 0,00 | 0 | 249.987,11** | 0,00 |
| **ENERGISA - Locação | 610.731,17 | 852.912,29 | 643.326,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VM Engenharia - Locação de Equipamentos | 91.593,60 | 91.593,60 | 91.593,60 | 91.593,60 | 91.593,60 | 91.593,60 |
| PHC Locações | 6.310,93 | 6.418,12 | 10.000,00 | 10.000,00 | 10.000,00 | 10.000,00 |
| K-Luz - LT 500kV Canudos I - Jeremoabo | 0,00 | 0,00 | 335.825,00 | 371.175,00 | 65.000,00 | 0,00 |
| Canal Verde - Cooperativa de Energias Renováveis | 6.060,69 | 9.000,00 | 6.000,00 | 6.000,00 | 6.000,00 | 6.000,00 |
| Seccionamento COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 81.000,00 | 20.000,00** | 0,00 |
| Aluguel de Imóveis | 0,00 | 25.026,70 | 16.745,56 | 16.745,56 | 16.745,56 | 16.745,56 |
| TAESA- Substituição de OPGW- GO, SP e RS | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 482.500,00** | 920.000,00 |
| TEES- Consultoria e Locação de Equipamentos | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 235.000,00 |
| Total | 854.831,53 | 1.602.704,07 | 1.193.980,02 | 658.501,70 | 1.033.213,81 | 1.354.127,40 |

PROJEÇÃO

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

* Controverso, ** A aprovar

Copel:

- *Saldo Contratual: R\$ 2.700.000,00

Andrade Gutierrez:

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

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\$ 7.559.281,32



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: Tribunal deliberou sobre os pedidos cautelares feitos pela EDP, o de negou o pedido de arresto e confirmou o pedido de reserva de crédito na RJ.

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: As partes apresentaram réplicas as alegações iniciais em 15/06/2023, as treplicas foram apresentadas em 05/07/2023.

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: Treplicas apresentadas em 30/06/2023

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 04/08/2023.

7.5 EQUALIZAÇÃO DE PASSIVO FISCAL

- Protocolo de Transação Individual realizado em 13/02/2023.
- Em tratativas junto a Procuradoria Geral da Fazenda Nacional (PGFN) e com o município.
- Recuperação judicial Homologada em 25/05/2023

