

RELATÓRIO MENSAL GRUPO I.G.

STATUS 08/2023

*Transmitindo energia,
ligando pessoas*





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 Status Financeiro | 9 |
| 7.3 Procedimentos Arbitrais | 10 |



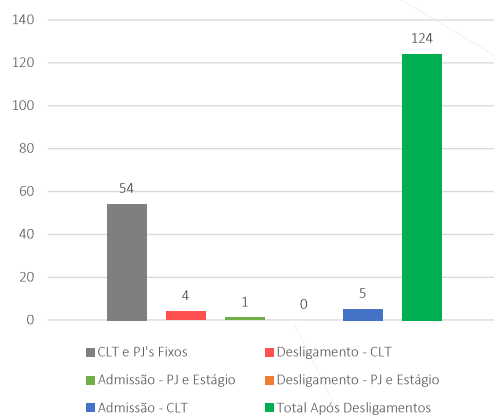
INTRODUÇÃO

O presente relatório tem como objetivo apresentar um resumo consolidado dos dados referentes ao mês de **08/2023**, apurados até a **data de corte do dia 31 do mês**, incluindo as informações relacionadas aos recursos humanos, projetos em execução e obras em andamento no período, status financeiro e outros temas de interesse do Grupo I.G.-TD.

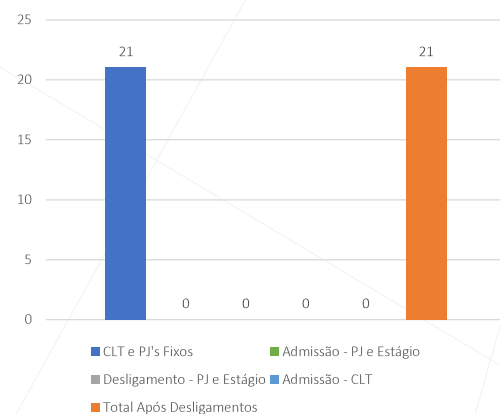
1. RECURSOS HUMANOS

No mês de **Agosto/23** houve uma diminuição do quadro de colaboradores de **128** para **124** e no quadro da ESS Renováveis a contratação de **21 colaboradores**.

Quadro de Colaboradores I.G.-TD em Agosto/23



Quadro de Colaboradores ESS Renováveis em Agosto/23



2. BALANÇO PATROMINAL E DRE

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA.

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO I - IG ADMINISTRADORA - BP - 01 A 08-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO II - IG ADMINISTRADORA - DRE - 01 A 08-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO III - IGTD - BP 01 A 08-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO IV - IGTD - DRE 08-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

BALANÇO PATRIMONIAL

ANEXO V - LUXLUMEN - BP - 08-2023

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO EXERCÍCIO (DRE)

ANEXO VI - LUXLUMEN - DRE - 08-2023

3. BALANCETE DE VERIFICAÇÃO ANALÍTICO

I.G. ADMINISTRADORA DE BENS PRÓPRIOS LTDA

ANEXO VII - IG ADMINISTRADORA - BALANCETE 08-2023

I.G. TRANSMISSÃO E DISTRIBUIÇÃO S/A

ANEXO VIII - IG-TD-BALANCETE 08-2023

I.G. - CONSTRUTORA LUXLUMEN LTDA

ANEXO IX - LUXLUMEN - BALANCETE 08-2023





4. MEDIDAS DE REORGANIZAÇÃO EMPRESARIAL

ESS Energias Renováveis:

- Prospecção de novos colaboradores especializados para fazer parte da equipe da ESS.
- Assinatura do primeiro contrato de prestação de serviço com o cliente Instaladora K-Luz.
- Prospecção de novos negócios.
- Previsão de início do primeiro projeto entre os dias 18/09/2023 a 02/10/2023.

Novos Negócios:

- Visita de negócios a clientes na cidade de São Paulo, buscando fechar novas parcerias;
- Prospecção de novas 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;

Administração Central/Matriz:

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

Operação Financeira:

- Continuidade da operação *in company* da AALC no financeiro da I.G.-TD dando suporte de processos envolvendo Caixa e Controladoria;
- Novo planejamento de reestruturação dos processos para melhoria do controle financeiro (em desenvolvimento).

Início da Desmobilização de imóvel:

- A I.G.-TD continua a desmobilização de seu imóvel utilizado como alojamento para funcionários objetivando a sua venda para cumprimento do Plano de Recuperação Judicial – CLASSE I.

5. DIFICULDADES ENFRENTADAS PELA EMPRESA

Faturamento, reconhecimento e recebimento de valores em aberto:

- **Construtora de Sistemas de Transmissão SPE (COSITRANS):** R\$250.000,00. A I.G.-TD impetrou com Ação de cobrança Autos 1061678-87.2023.8.26.0100 - 44ª VC São Paulo/SP - Distribuição 16/05/2023.
- **Consórcio Solar Futura (Andrade Gutierrez)** R\$2.087.260,93 Após a reunião realizada em 06.07.2023, a SPE ofertou a proposta de parcelamento da dívida junto a I.G.-TD e solicitou até a minuta do Termo de Confissão de Dívida contudo, o tema não avançou. A I.G.-TD decidiu ingressar com ação contra o Consórcio Solar Futura e suas controladoras, o que ocorrerá dentro do mês de setembro/23.
- **Columbus Mckinnon do Brasil LTDA** R\$302.000,00 este valor foi indevidamente bloqueado nos autos de execução movidos contra a I.G.-TD. Atualmente o juiz do processo remeteu ao juízo da recuperação a destinação deste recurso Autos 0018227-34.2021.8.16.0017 - 2ª VC Maringá.
- **ENEL Green Power** R\$249.987,11 Morosidade nos processos internos da EGP vem postergando a liberação da medição final do contrato aprovada em 15.05.2023.
- **PHC Locações** R\$69.883,35 Apesar de boletins de medição emitidos e aprovados, a PHC está com valores em atraso junto a I.G.-TD sob alegação de não terem recebido dos clientes finais. Atualmente manteremos o diálogo a fim de manter a parceira.
- **VM Engenharia** R\$274.780,80 O desanexa de encerramento do contrato da VM com o cliente CTEEP é a justificativa para o atraso no pagamento da I.G.-TD. As últimas tratativas trazem para o mês de setembro de 2023 o pagamento desta.
- **Copel GeT** R\$2.700.000,00 O encerramento do CT e medição final junto a COPEL da obra de BLU/CTL vem há meses se arrastando. Agora devido ao processo de venda das ações da companhia (privatização) os obstáculos ainda se tornaram maiores. Ainda assim, houveram alguns avanços relevantes neste mês.
- **Energisa** R\$5.863.394,43. O encerramento do contrato de locação com a Energisa foi moroso e até o momento não se concluiu. A I.G.-TD remeteu correspondência com prazo para resposta em 31.07.2023 resumindo os valores em aberto e solicitando o pagamento imediato. A resposta por parte da Energisa aconteceu com atraso, apenas no dia 23/08/2023.

Fluxo de caixa: Devido aos recebíveis em aberto, foi necessário realizar o parcelamento e reparcimento de algumas contas operacionais da companhia.

Prazo para a Autorização de venda de bens móveis e imóveis: Na forma do PRJ e, em observância à Lei que as determina, encontra-se desde 29.06.2023 o pedido do Grupo IG qual, será fundamental para a recomposição de caixa e investimento nos novos contratos.

Bloqueio de conta corrente- No mês de Agosto/2023, a I.G.-TD teve R\$ 482.500,00 bloqueados de sua conta na Caixa Econômica Federal, motivo este que está causando prejuízos no fluxo de caixa da empresa.

Dificuldade em fechar o aditivo contratual com a Copel Dis- Devido ao movimento de privatização do cliente, a I.G.-TD está com dificuldades na assinatura do termo aditivo contratual com a Copel Distribuição

Pagamento das custas do processo arbitrais; Nenhuma das Câmaras envolvidas (FGC, ICC, CCBC) aceitaram analisar os pedidos da I.G.-TD sem o pagamento das custas que juntas ultrapassam os R\$2.000.000,00. Estão sendo processadas medidas para que, se possível, sejam reconhecidos os pleitos.

Dificuldades na retomada das operações devido a cadastro com fornecedores- A I.G.-TD encontra dificuldades em todos os processos cadastrais com fornecedores por condições de restrições com o SERASA, agredindo ainda mais o caixa pois, os pagamentos são realizados em antecipadamente.

Ações trabalhistas e execuções fiscais (RENAJUD e SISBAJUD) – estão causando constrições judiciais aos bens da I.G.-TD.

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 | 97% | |
| LT 230kV Caxias Norte - Caxias 6 C1 | 27,88 | ISA-CTEEP | Elaboração de Projetos | } 97% 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 | | 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 | | 55% |
| LT 230KV CAMPINA GRANDE III - EXTREMOZ II | 19,7 | OMEXOM | Obra em execução | 70% | |
| LT 440KV BOM JARDIM- AGUA AZUL | 18 | VM / ISA CTEEP | Em assinatura de Contrato | 0% | |
| TROCA OPGW - COMPLEXO SOLAR DUNAMIS | 96 | RAIZEN | Elaboração de Projetos | 3% | |
| CONSÓRCIO K-LUZ | | K LUZ / COPEL | Elaboração de Projetos | 3% | |



7.2 STATUS FINANCEIRO

A tabela abaixo indica o faturamento consolidado do mês de **Agosto** e as estimativas para o fechamento do mês de **Setembro e Outubro**.

Para o mês de **Setembro**, a projeção é de **R\$ 1.672.412,10**.

| Descrição | ago/23 | set/23 | out/23 |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|
| Projetos em Andamento | | | |
| COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1 | 0,00 | 0,00 | 19.000,00** |
| Evrecy Participações Ltda - Lote 01 | 60.099,07 | 296.699,07 | 52.099,07** |
| ENEL - Lagoa dos Ventos V | 0,00 | 249.987,11** | 0,00 |
| VM Engenharia - Locação de Equipamentos | 91.593,60 | 91.593,60 | 0,00 |
| PHC Locações | 10.000,00 | 10.000,00 | 10.000,00 |
| Canal Verde - Cooperativa de Energias Renováveis | 6.000,00 | 0,00 | 0,00 |
| Seccionamento COPEL - LDAT 138kV Curitiba Norte - Tunas - Implantação 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Aluguel de Imóveis | 16.745,56 | 16.745,56 | 16.745,56 |
| TAESA- Substituição de OPGW- GO, SP e RS | 1.452.459,58 | 0,00 | 310.000,00** |
| Novos Projetos | | | |
| OMEXOM - LT 230KV CAMPINA GRANDE III - EXTREMOZ II | 240.000,00 | 523.531,26 | 1.709.540,46** |
| VM / ISA CTEEP - LT 440KV BOM JARDIM- AGUA AZUL | 0,00 | 0,00 | 300.000,00** |
| RAYZEN - TROCA OPGW - COMPLEXO SOLAR DUNAMIS | 0,00 | 328.962,00** | 169.008,00** |
| CONSÓRCIO K-LUZ | 0,00 | 154.893,50** | 140.000,00** |
| Total | 1.876.897,81 | 1.672.412,10 | 2.726.393,09 |

** A aprovar

PROJEÇÃO

7.3 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: EDP pediu esclarecimentos ao Tribunal sobre decisão que tratou dos pedidos cautelares feitos por ela, a IG apresentou resposta em 11/09/2023.

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 réplicas foram apresentadas em 01/09/2023 (após ajuste do calendário).

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: Após especificação das provas apresentadas pelas partes, a CPFL apresentou uma manifestação no processo sobre os pontos controvertidos, tal manifestação foi respondida em 30/08/2023.

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: As alegações iniciais foram apresentadas pelas partes em 11/08/2023, após a CPFL apresentou manifestação requerendo a adequação do calendário e a exclusão sumária dos pedidos da I.G.-TD, tal manifestação foi respondida em 15/09/2023.

7.4 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