

COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL

Relatório de Administração e Demonstrações Financeiras da Eletrobras CGT Eletrosul 2020 - CNPJ 02.016.507/0001-69 - NIRE 42300050563 - Companhia Fechada

MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

A pandemia de Covid-19 fez de 2020 um ano atípico, com fortes impactos sociais, econômicos e ambientais que repercutiram em todo o planeta. Não foi diferente para a CGT Eletrosul. Desde 26 de fevereiro, quando as autoridades sanitárias confirmaram o primeiro caso da enfermidade no Brasil, a companhia se mobilizou para enfrentar o desafio à altura. Focamos em duas prioridades: preservar a vida dos empregados e, ao mesmo tempo, manter a disponibilidade dos serviços de geração e transmissão de energia, essenciais para o país. Fomos bem sucedidos em ambos os desafios. O comprometimento da equipe, a qualidade dos ativos e a adoção de rigorosos protocolos sanitários garantiram a continuidade das operações com o mesmo padrão de excelência e segurança já reconhecido por clientes e parceiros. Reorganizamos os ambientes de trabalho para permitir o distanciamento social, compramos testes rápidos de diagnóstico, fornecemos equipamentos para teletrabalho e acompanhamos de perto todos os casos suspeitos ou confirmados, entre outras medidas e, felizmente, não tivemos mortes provocadas pela enfermidade. Solidária às comunidades com as quais se relaciona, a CGT Eletrosul destinou R\$ 1 milhão para a campanha Salvando Vidas, coordenada pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e voltada para a área da saúde. Além disso, a empresa doou R\$ 200 mil para a compra e distribuição de cestas básicas a famílias de baixa renda, em parceria com duas instituições filantrópicas de credibilidade. A empresa também doou equipamentos de proteção individual e de higienização de ambientes. O enfrentamento da pandemia se deu no contexto da reestruturação societária que, no dia 2 de janeiro, uniu duas subsidiárias da Eletrobras na região Sul: Eletrosul e CGTEE, tendo a primeira ativos de geração hidrelétrica, eólica e solar e de transmissão e a segunda ativos de geração térmica, que garantem energia firme ao sistema elétrico brasileiro, atendendo a todos os requisitos ambientais dos órgãos regulatórios. Esta união trouxe à CGT Eletrosul sinergia operacional, tributária e econômico-financeira, o que demonstrou que a decisão estratégica da Eletrobras de unir estas duas empresas se mostrou acertada, visto nossos ótimos resultados neste ano. Outro ponto a destacar é o avanço no atendimento à *Compliance*, uma demanda crescente dos investidores e demais partes interessadas. A CGT Eletrosul está firmemente comprometida com o comportamento ético e transparente em todos os seus negócios, nas suas relações com fornecedores, com o público e com os órgãos de fiscalização. Neste aspecto, um destaque neste ano foi a revisão do nosso Código de Conduta, Ética e Integridade, para adequação ao cumprimento da Lei Geral de Proteção de Dados Pessoais (LGPD). A companhia também aperfeiçoou mecanismos de controle e promoveu diversas iniciativas de capacitação do pessoal relacionadas a este tema. Economicamente, nossos resultados em 2020 são de R\$ 1.874 milhões, desempenho excelente que atende as expectativas da alta administração. Com a pandemia, pairava o risco de inadimplência de clientes nos contratos de comercialização de energia. A criação da Conta Covid pelo governo federal, para auxílio financeiro de emergência às empresas distribuidoras de energia, evitou a concretização desse cenário. No ano, investimos aproximadamente R\$ 179 milhões em geração e transmissão. A empresa destinou R\$ 14,2 milhões a programas ambientais. Em novembro, a empresa conquistou seu primeiro Rating Nacional de Longo Prazo, com classificação "AA(bra)" pela agência Fitch Ratings, relativo à nossa inédita emissão de debêntures. Esta é a terceira nota mais alta entre as empresas que possuem grau de investimento, o que atesta boa capacidade de pagamento de dívidas e confiabilidade para aplicação de capital. Os desafios para os próximos anos são de manter nossa dívida em níveis compatíveis de mercado para alavancar novos empreendimentos, e aumentar a rentabilidade. Quanto aos aspectos técnico-operacionais, além da expansão dos negócios de geração e transmissão, iremos focar na manutenção dos índices de disponibilidade de nossos ativos, que já são muito elevados, bem como fortalecer as estratégias de comercialização de energia. Estamos preparados para participar, de forma competitiva, dos novos leilões de energia, e aptos a enfrentar os desafios da transição energética para uma economia de baixo carbono. Outro tema prioritário para a organização é a redução das taxas de frequência e gravidade de acidentes de trabalho, para nossos empregados próprios e terceirizados. Buscaremos ampliar as ações de capacitação e desenvolvimento pessoal. A melhoria nos aspectos ligados à cultura organizacional também deverá ser priorizada. Ações ligadas à *Compliance* à governança corporativa devem ser igualmente implementadas, assim como o aumento no investimento em Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação. Quanto aos aspectos EESG, o grande desafio como signatários do Pacto Global é o atingimento das metas da Agenda 2030, ligadas aos nove Objetivos de Desenvolvimento Sustentável das Nações Unidas, priorizados pelas empresas Eletrobras. A CGT Eletrosul é uma organização vibrante, em plena transformação cultural, onde temos aprendizados diários oriundos da sinergia entre as duas empresas originárias. Esse processo representa uma oportunidade ímpar para aperfeiçoar a governança, superar obstáculos e crescer, contribuindo ainda mais para o desenvolvimento sustentável do país e do planeta. Nosso maior ativo são as pessoas. A excelente qualificação técnica e a capacidade de nossa equipe nos credenciam a enfrentar o futuro com segurança e otimismo.

Diretoria Executiva - Conselho de Administração.

Usina	Potência Instalada (MW)	Potência Instalada em Operação Comercial (MW)	Garantia Física (MW Médios)	Propriedade (%)	Potência Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW Médios) Proporcional	Início da Operação Comercial	Vencimento da Outorga
Corporativo	1.011,20	1.011,20	611,40	-	826,0	510,6	-	-
UHE Passo São João	77	77	41,1	100	77	41,1	mar/12	ago/41
UHE Governador Jayme Canet Júnior (Consórcio Cruzeiro do Sul)	363,1	363,1	197,7	49	177,9	96,9	nov/12	jul/42
UHE São Domingos	48	48	36,4	100	48	36,4	jun/13	dez/37
PCH Barra do Rio Chapéu	15,2	15,2	8,6	100	15,2	8,6	fev/13	mai/34
PCH João Borges	19	19	10,1	100	19	10,1	jul/13	dez/35
Eólica Cerro Chato I	30	30	11,3	100	30	11,3	jan/12	ago/45
Eólica Cerro Chato II	30	30	11,3	100	30	11,3	ago/11	ago/45
Eólica Cerro Chato III	30	30	11,3	100	30	11,3	jun/11	ago/45
Eólica Coxilha Seca	30	30	13,2	100	30	13,2	dez/15	mai/49
Eólica Capão do Inglês	10	10	4,5	100	10	4,5	dez/15	mai/49
Eólica Galpões	8	8	3,5	100	8	3,5	dez/15	mai/49
Megawatt Solar	0,9	0,9	Não aplicável	100	0,9	Não aplicável	set/14	Não aplicável
UTE Candiota III (Fase C)	350	350	262,4	100	350	262,4	jul/06	jul/41
SPEs	5.649,20	5.595,20	3.152,6	-	1.215,5	678,3	-	-
UHE Jirau	3.750	3.750	2.211,6	20	750	442,3	set/13	ago/43
UHE Teles Pires	1.820	1.820	930,7	24,72	445,9	228,0	nov/15	jun/46
Livramento Holding	79,2	25,2	10,3	78	19,7	8,0	ago/15	mar/47
Total	6.660,40	6.606,40	3.764,0	-	2.041,53	1.188,9	-	-

* Em operação
2.1.2. Modelo de Negócio e Comercialização de Energia: A comercialização de energia na CGT Eletrosul é realizada nos Ambientes de Contratação Livre (ACL) e Regulado (ACR). Esse último é o ambiente onde estão comprometidas as UHEs Passo São João, Jayme Canet Júnior, São Domingos, UTE Candiota, Complexo Eólico Cerro Chato e cerca de 65% da energia das Eólicas Coxilha Seca, Capão do Inglês e Galpões. No Ambiente de Contratação Livre (ACL), são negociadas as energias provenientes das PCHs Barra do Rio Chapéu e João Borges e da usina Megawatt Solar, além da energia não comprometida em ACR das Eólicas Coxilha Seca, Capão do Inglês e Galpões. Além dos empreendimentos próprios, a CGT Eletrosul adquire energia de Sociedades de Propósito Específico (SPE) das quais é acionista. Essa energia é totalmente negociada no ACL.

Usina	Modelo de Negócio em Janeiro 2020	Preço no ACR em Janeiro/2020	Data e índice de reajuste no ACR
Corporativo			
UHE Passo São João	100% no ACR	232,25	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
UHE Governador Jayme Canet Júnior (Consórcio Cruzeiro do Sul)	100% no ACR	226,34	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
UHE São Domingos	100% no ACR	243,80	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
PCH Barra do Rio Chapéu	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
PCH João Borges	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
Eólica Cerro Chato I	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Cerro Chato II	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Cerro Chato III	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Coxilha Seca	65% no ACR e 35% no ACL até 2035	179,40	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Eólica Capão do Inglês	64% no ACR e 36% no ACL até 2035	179,86	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Eólica Galpões	62% no ACR e 38% no ACL até 2035	181,16	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Megawatt Solar	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
UTE Candiota III	100% no ACR	254,42	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Sociedade de Propósito Específico - SPE			
ESBR S.A.	70% no ACR e 30% no ACL até o vencimento da concessão.	149,37	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
Teles Pires Participações S.A.	65% no ACR e 35% no ACL até o vencimento da concessão.	92,07	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
Eólica Livramento S.A.	100% no ACR até Março/17. A partir de abril/17 100% no ACL até o vencimento da concessão.	Não aplicável	Não aplicável

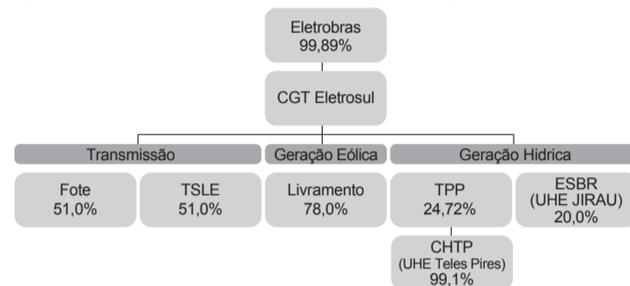
O mercado de energia elétrica em 2020 foi marcado pelo impacto da COVID-19 na atividade econômica, com reflexos no consumo de energia. Os comportamentos dos Preços de Liquidação das Diferenças (PLDs) refletiram essa dinâmica, entre março a setembro/20 o preço médio foi de R\$ 83/MWh. A partir de outubro/20, início do período "úmido", as expectativas de afliências foram reduzidas, o que resultou em elevações expressivas no PLD no 4T20, cuja média saltou para R\$ 351/MWh. Em meio a elevada volatilidade, o PLD médio anual 2020 foi de R\$ 177/MWh, inferior a 2019 (R\$ 227/MWh), 2018 (R\$ 288/MWh) e 2017 (R\$ 323/MWh). O principal fator de impacto na comercialização de energia foi a parada não programada da UTE Candiota, cuja parada de 147 dias (de 28/06 a 22/11), implicou em ressarcimentos pelo não atendimento dos contratos de venda (CCEAR-D). O baixo nível dos reservatórios, principalmente no segundo semestre, resultou na menor produção de energia hidrelétrica frente à garantia física estabelecida para as usinas no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). Esse déficit de geração, conhecido pela sigla GSF (*Generation Scaling Factor*), ficou em 80%, reduzindo a energia disponível das hidrelétricas da Empresa. Por meio da repactuação do risco hidrológico relativo às usinas contratadas no ACR (UHE Passo São João, UHE Governador Jayme Canet Júnior e UHE São Domingos), o produto selecionado (SP 92) garantiu proteção contra redução de garantia física nos cenários de GSF maior que 8%, mitigando parcialmente os impactos do GSF. Adicionalmente, foi adotada a estratégia de alocar parte da energia para "hedge hidrológico", o que também mitigou os efeitos do GSF e manteve a estabilidade do fluxo de receitas. Em um esforço para resolver o impasse do GSF, foi aprovada a Lei 14.052/2020, cuja regulamentação e homologação pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) está em andamento, considerando os cálculos definitivos divulgados pela CCEE. A lei estabeleceu condições e fatores de impacto no GSF que não seriam de responsabilidade dos geradores, que poderão ser ressarcidos via extensão das outorgas de concessão e autorização, atendendo parte dos pleitos dos agentes, inclusive os vendidos no ACL. A Lei 14.052/2020 afeta principalmente as PCHs Barra do Rio Chapéu e João Borges, vendidas no ACL. A revenda da energia adquirida das SPE Energia Sustentável do Brasil (UHE Jirau), Consórcio Hidrelétrico Teles Pires e SPE Hermenegildo I, II, III, Chuí IX, cujos montantes representam um percentual significativo do portfólio da CGT Eletrosul, permaneceu como um dos principais desafios da comercialização de energia. No contexto de elevada volatilidade e aumento da matriz de riscos, a gestão focou na mitigação dos impactos nos resultados da comercialização, por meio da venda de energia por meio de contratos em janelas de oportunidade, equilibrando o risco e retorno do portfólio.

2.1.3. Centro de Operação de Geração: As usinas da CGT Eletrosul são operadas centralizadamente por meio do Centro de Operação de Geração (COG), que faz parte do Centro de Operação do Sistema Elétrico da CGT Eletrosul (COSEE), em turno de revezamento 24 horas, com pelo menos quatro operadores em tempo real por turno. Além disso, prestam suporte à operação em tempo real equipes de pré-operação, pós-operação, telecomunicações, engenharia de tempo real e equipe de proteção, bem como equipes que atuam como apoio à operação nas plantas de geração, em horário comercial. Todos os desligamentos no sistema de geração sob a responsabilidade operativa da CGT Eletrosul sejam intempestivos ou decorrentes de procedimentos operativos, são objetos de análise detalhada por meio de uma

1. PERFIL DA EMPRESA: A Companhia de Geração e Transmissão de Energia Elétrica do Sul do Brasil (Eletrobras CGT Eletrosul) é uma empresa pública de geração e transmissão de energia resultante do processo de reestruturação societária das duas subsidiárias da Eletrobras na região Sul: Eletrosul e CGTEE. O projeto de unificação das operações das duas subsidiárias foi iniciado pela Eletrobras em 2017, como parte estratégica do Plano Diretor de Negócios e Gestão (PDNG). Visando uma atuação ampliada e integrada, além de sinergia operacional, tributária, econômico-financeira e de recursos humanos, o processo de reestruturação societária foi concluído efetivamente em 02/01/2020. Controlada pela Eletrobras e vinculada ao Ministério de Minas e Energia, a CGT Eletrosul é uma sociedade de economia mista, de capital fechado, concessionária de serviços públicos de transmissão e produtora independente de energia elétrica. Reúne a tradição de mais de 50 anos da Eletrosul, criada em 1968, e a experiência da CGTEE, resultante da cisão da CEEE-RS em 1997. Referência nacional em transmissão e geração de energia, com sede em Florianópolis (SC), a CGT Eletrosul possui, ainda, relevante atuação no mercado de comercialização e telecomunicações, contribuindo de maneira significativa para o desenvolvimento econômico e social do Brasil. A Empresa possui atuação nas regiões Sul (Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Paraná), Centro-Oeste (Mato Grosso do Sul e Mato Grosso) e Norte (Pará e Rondônia), por meio de empreendimentos próprios ou em parceria. Alinhada às políticas públicas do Governo Federal, em 2020, a CGT Eletrosul investiu R\$ 179 milhões em ativos próprios. **1.1. Quadro Acionário:** Em 31/12/2020, a CGT Eletrosul apresenta a seguinte estrutura societária:

Acionistas	Qtde de ações	Capital Social (R\$ Mil)	% de participação
ELETRÓBRAS	482.045.158.368	6.764.562	99,8915
CEEE	207.819.989	2.916	0,0431
CELESC	6.479.817	91	0,0013
Outros	309.448.766	4.343	0,0641
Total	482.568.906.940	6.771.912	100,00

1.2. Participações Societárias: A CGT Eletrosul, além do parque gerador e sistemas de transmissão próprios, participa de projetos nos segmentos de geração e de transmissão de energia elétrica em outras sociedades controladas e controladas em conjunto. A sua participação nessas sociedades é apresentada na figura a seguir:



A SPE Transmissora Sul Brasileira de Energia S/A - TSBE, a qual já era 100% de propriedade da CGT Eletrosul, foi integralmente incorporada aos ativos da Companhia, deixando de ser uma SPE. O término do processo de incorporação ocorreu em dezembro de 2020.

2. NEGÓCIOS: Na condução de seus negócios, a CGT Eletrosul realiza estudos e projetos, constrói e opera instalações de transmissão e de geração de energia elétrica, investe em pesquisa e desenvolvimento, fomenta o uso de fontes alternativas de energia, presta serviços de telecomunicação e pratica outros atos de comércio decorrentes dessas atividades. A empresa também atua na área de comercialização de energia elétrica.

2.1. Geração: No segmento de geração, a empresa realiza atividades inerentes à operação de empreendimentos hidrelétricos, termelétricos e de fontes alternativas, sendo que a atual carteira de empreendimentos de geração de energia elétrica (próprios e parcerias) totaliza 2.041,53 MW de potência instalada em operação comercial (considerando apenas o percentual que cabe à CGT Eletrosul nos empreendimentos e após a reestruturação societária entre Eletrosul e CGTEE).

2.1.1. Parque Gerador: Com relação aos empreendimentos de geração em operação comercial, estes totalizam doze usinas próprias, uma em consórcio e três em parceria por meio de Sociedades de Propósito Específico (SPEs), conforme mostrado no quadro a seguir:

Usina	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médios)	Propriedade (%)	Potência Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW Médios) Proporcional	Início da Operação Comercial	Vencimento da Outorga
Corporativo	1.011,20	611,40	-	826,0	510,6	-	-
UHE Passo São João	77	41,1	100	77	41,1	mar/12	ago/41
UHE Governador Jayme Canet Júnior (Consórcio Cruzeiro do Sul)	363,1	197,7	49	177,9	96,9	nov/12	jul/42
UHE São Domingos	48	36,4	100	48	36,4	jun/13	dez/37
PCH Barra do Rio Chapéu	15,2	8,6	100	15,2	8,6	fev/13	mai/34
PCH João Borges	19	10,1	100	19	10,1	jul/13	dez/35
Eólica Cerro Chato I	30	11,3	100	30	11,3	jan/12	ago/45
Eólica Cerro Chato II	30	11,3	100	30	11,3	ago/11	ago/45
Eólica Cerro Chato III	30	11,3	100	30	11,3	jun/11	ago/45
Eólica Coxilha Seca	30	13,2	100	30	13,2	dez/15	mai/49
Eólica Capão do Inglês	10	4,5	100	10	4,5	dez/15	mai/49
Eólica Galpões	8	3,5	100	8	3,5	dez/15	mai/49
Megawatt Solar	0,9	Não aplicável	100	0,9	Não aplicável	set/14	Não aplicável
UTE Candiota III (Fase C)	350	262,4	100	350	262,4	jul/06	jul/41
SPEs	5.649,20	3.152,6	-	1.215,5	678,3	-	-
UHE Jirau	3.750	2.211,6	20	750	442,3	set/13	ago/43
UHE Teles Pires	1.820	930,7	24,72	445,9	228,0	nov/15	jun/46
Livramento Holding	79,2	10,3	78	19,7	8,0	ago/15	mar/47
Total	6.660,40	3.764,0	-	2.041,53	1.188,9	-	-

* Em operação
2.1.2. Modelo de Negócio e Comercialização de Energia: A comercialização de energia na CGT Eletrosul é realizada nos Ambientes de Contratação Livre (ACL) e Regulado (ACR). Esse último é o ambiente onde estão comprometidas as UHEs Passo São João, Jayme Canet Júnior, São Domingos, UTE Candiota, Complexo Eólico Cerro Chato e cerca de 65% da energia das Eólicas Coxilha Seca, Capão do Inglês e Galpões. No Ambiente de Contratação Livre (ACL), são negociadas as energias provenientes das PCHs Barra do Rio Chapéu e João Borges e da usina Megawatt Solar, além da energia não comprometida em ACR das Eólicas Coxilha Seca, Capão do Inglês e Galpões. Além dos empreendimentos próprios, a CGT Eletrosul adquire energia de Sociedades de Propósito Específico (SPE) das quais é acionista. Essa energia é totalmente negociada no ACL.

Usina	Modelo de Negócio em Janeiro 2020	Preço no ACR em Janeiro/2020	Data e índice de reajuste no ACR
Corporativo			
UHE Passo São João	100% no ACR	232,25	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
UHE Governador Jayme Canet Júnior (Consórcio Cruzeiro do Sul)	100% no ACR	226,34	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
UHE São Domingos	100% no ACR	243,80	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
PCH Barra do Rio Chapéu	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
PCH João Borges	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
Eólica Cerro Chato I	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Cerro Chato II	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Cerro Chato III	100% no ACR	226,36	Data de Reajuste: 01/07. Índice IPCA
Eólica Coxilha Seca	65% no ACR e 35% no ACL até 2035	179,40	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Eólica Capão do Inglês	64% no ACR e 36% no ACL até 2035	179,86	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Eólica Galpões	62% no ACR e 38% no ACL até 2035	181,16	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Megawatt Solar	100% no ACL	Não aplicável	Não aplicável
UTE Candiota III	100% no ACR	254,42	Data de Reajuste: 01/01. Índice IPCA
Sociedade de Propósito Específico - SPE			
ESBR S.A.	70% no ACR e 30% no ACL até o vencimento da concessão.	149,37	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
Teles Pires Participações S.A.	65% no ACR e 35% no ACL até o vencimento da concessão.	92,07	Reajuste na data base do reajuste tarifário da distribuidora. Índice IPCA
Eólica Livramento S.A.	100% no ACR até Março/17. A partir de abril/17 100% no ACL até o vencimento da concessão.	Não aplicável	Não aplicável

rotina de análise do desempenho dos equipamentos, do sistema de proteção e dos procedimentos da operação. Na rotina, os procedimentos executados e o tempo de recomposição do sistema são classificados e avaliados visando à qualidade da operação. Além disso, o desempenho das proteções aplicadas nas usinas da empresa também é objeto de análise detalhada, garantindo a eficiência e a segurança das mesmas e do Sistema Interligado Nacional (SIN). As equipes de manutenção são descentralizadas, sendo que a logística e o dimensionamento destas são reconfiguradas sempre que as análises e cálculos desenvolvidos pela área de Engenharia de Manutenção da empresa demandarem ajustes. As equipes de Coordenação Técnica e de Engenharia de Manutenção realizam análises sistemáticas do desempenho das instalações, tendo presente os dados disponíveis nos sistemas de gestão da CGT Eletrosul. Dessas análises resultam as definições de melhorias e reformas a serem implantadas nas instalações, com o objetivo de manter a confiabilidade das usinas. A empresa possui reserva de equipamentos e acessórios, com o intuito de reduzir, ao máximo, os tempos de eventuais indisponibilidades das unidades geradoras.

Indicadores Operacionais de Geração: Na gestão operacional de suas usinas hidrelétricas e eólicas, a CGT Eletrosul apresenta o seguinte desempenho quanto à disponibilidade:

Disponibilidade	2020
Disponibilidade Usinas Hidrelétricas	96,77%
Disponibilidade Usinas Eólicas	98,57%
Disponibilidade UTE Candiota III (Fase C)	51,07%
Disponibilidade Megawatt Solar	98,36%

2.2. Transmissão: O Sistema de Transmissão Próprio da CGT Eletrosul, considerando todos os contratos de concessão, é constituído por 46 subestações, sendo uma delas, a convertora de frequência (localizada na fronteira do Brasil com a Argentina), que representam uma capacidade total de transformação de 27.969,80 MVA, além de 11.865,16, km de linhas de transmissão.

Sistema de Transmissão Próprio CGT Eletrosul		
Subestações / Conversora de Frequência	Tensão (kV)	Extensão
Capacidade de Transformação (MVA)	34,5	16,22
	69	76,00
	132	12,50
	138	1.923,53
	230	5.760,65
	525	4.076,26
Total		11.865,16

Linhas de Transmissão (Km)