

Teleconferência Internacional
CPFL Renováveis
Resultados do Primeiro Trimestre de 2020
15 de maio de 2020

Operadora: Bom dia senhoras e senhores. Sejam bem-vindos à teleconferência dos resultados do primeiro trimestre de 2020 da CPFL Renováveis. Conosco hoje estão o executivo Sr. Futao Huang, Diretor Presidente da CPFL Renováveis e Sr. Pan, Vice-Presidente Financeiro e de Relações com Investidores da CPFL Renováveis e outros executivos da companhia.

Devido à pandemia do COVID-19, todos estão conectados de suas residências. Assim, pedimos desculpas, antecipadamente, caso haja alguma desconexão. Reforçamos também que trabalharemos para restabelecer a comunicação com a maior brevidade possível.

Esta teleconferência está sendo transmitida simultaneamente via internet no site www.cpflrenovaveis.com.br/ir. Também há um banner neste endereço que disponibiliza a apresentação para download. Informamos que todos os participantes estarão apenas ouvindo a teleconferência durante a apresentação da empresa. Em seguida iniciaremos a sessão de perguntas e respostas, quando mais instruções serão fornecidas. Caso algum participante necessite de alguma assistência durante a conferência, queiram por favor solicitar a ajuda de um operador digitando *0. Cabe lembrar que esta teleconferência está sendo gravada.

Antes de prosseguir, gostaríamos de esclarecer que eventuais declarações que possam ser feitas durante essa teleconferência, relativas às perspectivas de negócios da CPFL RENOVÁVEIS, projeções e metas operacionais e financeiras, constituem-se em crenças e premissas da diretoria da Companhia, bem como em informações atualmente disponíveis. Considerações futuras não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e premissas, pois se referem a eventos futuros e, portanto, dependem de circunstâncias que podem ou não ocorrer. Investidores devem compreender que condições econômicas gerais, condições da indústria e outros fatores operacionais, podem afetar o desempenho futuro da CPFL RENOVÁVEIS e podem conduzir a resultados que diferem, materialmente, daqueles expressos em tais considerações futuras.

Agora, passamos a palavra ao Sr. Huang.

Sr. Futao Huang: Conseguem me ouvir?

Operadora: sim, conseguimos ouvir o senhor.

Sr. Huang: ok. Bom dia a todos. Para falar sobre os destaques do 1T20, geração de energia elétrica atingiu 1,001 GWh no 1T20, uma queda de 14,6% comparado ao 1T19, principalmente devido à geração de eólicas e pequenas hidrelétricas.

A receita líquida no 1T20 totalizou R\$385 milhões, alta de 15,1% comparado ao 1T19.

Nosso EBITDA no 1T20 atingiu R\$223 milhões, um crescimento de 16% vs. 1T19.

Lucro ou resultado líquido no 1T20 foi um prejuízo de R\$29 milhões, uma queda de 68,3% comparado ao prejuízo registrado no 1T19.

Também tivemos o registro da OPA para Saída perante a CVM em 27 de abril de 2020. A oferta será... vai acontecer em 10 de janeiro de 2020, de acordo com o fato relevante publicado em 6 de maio de 2020.

Agora passamos para a geração de energia no 1Q20 por fonte. Registramos uma redução de 14,6%, queda de 171 GWh em geração de energia no 1T20 comparado com o 1T19. Geração a partir de biomassa cresceu 37,6% no 1T20, ou 22 GWh, quando comparado ao 1T20, principalmente pela expansão do período de geração de energia da Baía Formosa e antecipação da geração de Buriti.

A geração de PCHs caiu 19,2% em 1T20, ou 95 GWh, quando comparado à geração de 1T19 devido à piora da afluência, como se pode ver no gráfico, principalmente na região sul e no Mato Grosso. Podemos ver nesse gráfico o total de afluência para pequenas hidrelétricas. Tivemos uma queda de 8,9% comparados ao mesmo período do ano passado, particularmente para a região sul. A afluência pior caiu 66% em comparação com o mesmo período do ano passado. No Mato Grosso, a afluência de água caiu 22,4% em comparação com o ano passado.

Passando para geração eólica, tivemos queda de 16% no 1T20, 99 GWh quando comparado com a geração no 1T19 devido à menor velocidade de vento no Ceará e Rio Grande do Norte, apesar da significativa disponibilidade e velocidade dos ventos no Rio Grande do Sul.

Como disse, em termos de disponibilidade nós aumentamos principalmente no parque eólico Suzlon no Ceará. Podemos ver aqui os gráficos sobre a disponibilidade. Nas praias do Ceará, tivemos melhora de 7,12% em comparação com o mesmo período do ano anterior; no Rio Grande do Norte, tivemos melhora de 1,1% em comparação com o mesmo período do ano anterior; no Rio Grande do Sul, tivemos melhora de 2,2%; especialmente no parque eólico de Suzlon registramos alta de 8,8%. Melhoramos a disponibilidade de vento total em 3,2% em comparação com o mesmo período do ano passado. Isso é tudo na parte de destaques.

Sr. Pan: No 1T20, tivemos uma receita com alta de cerca de 15%, ou seja R\$50 milhões, e este montante nas PCHs. A estratégia de sazonalização da garantia física dos contratos foi parcialmente compensada pela exposição a GSF que é de R\$47 milhões; a fonte de biomassa é de R\$17 milhões e o parque eólico... fonte eólica são R\$14 milhões

negativos. Isso é devido à menor geração de energia de parques eólicos, particularmente compensada por operações de hedge liquidadas a preço de ADA na holding.

E temos um EBITDA que representa um aumento de R\$30 milhões na margem, e a sazonalidade de PPA de pequenas centrais hidrelétricas contribuindo R\$54 milhões; sazonalidade de biomassa e maior geração de R\$15 milhões, inflação em contratos de energia de R\$12 milhões; GSF/Secundária de -R\$29 milhões; geração menor de parques eólicos de -R\$25 milhões; e temos uma contribuição de R\$1 milhão de PMSO.

E falando sobre prejuízos líquidos, tivemos uma queda de cerca de 68% no prejuízo líquido que se beneficiou do resultado financeiro que foi R\$29 milhões, a redução do nível de dívida e também do custo de CDI, e tivemos um ganho de R\$11 milhões em marcação ao mercado.

Vamos para o próximo slide, ok? No slide seguinte temos o endividamento da empresa. Vemos no slide seis que a alavancagem ao final do 1T foi 2,8x com uma dívida líquida de R\$3,4 bilhões. A queda na alavancagem mostra a maturidade da empresa que, à medida que projetos iniciam operações e fiquem mais maduros, este indicador cai. Em 31 de março tínhamos uma dívida bruta de R\$5 bilhões e um prazo médio de 4,47 anos, e vemos na estrutura da dívida da empresa que 59% está indexada à TJLP; a segunda maior fatia de 25% está indexada ao CDI e esta é a dívida que temos com instituições financeiras.

O custo da dívida bruta mostra uma redução na taxa nominal de 6,7%, mostrando o resultado da gestão de dívida da empresa com a troca de dívida mais onerosa por dívida com custos menores, além de uma queda na taxa Selic.

E captamos R\$120 milhões no 1T com um custo médio de cerca de CDI + 0,8% e um prazo médio de 4 anos.

E assim chegamos ao final da nossa apresentação e agradecemos todos os investidores. Estamos fazendo ajustes à empresa neste momento delicado, e que o mundo inteiro também está passando, mas continuamos confiantes de que podemos conquistar vidas e sucesso, obrigado.

Sessão de Perguntas e Respostas

Operadora: senhoras e senhores, iniciaremos agora a sessão de perguntas e respostas. Caso tenham alguma pergunta, digitem asterisco um. Novamente, caso queira fazer perguntas basta digitar asterisco 1. Novamente, caso haja alguma pergunta, queiram, por favor, digitar asterisco um. Senhoras e senhores, caso queiram fazer perguntas basta digitar asterisco 1.

Com licença, senhoras e senhores, passo a palavra ao Sr. Pan para as considerações finais. Pode prosseguir.

Sr. Pan: ok. Então, pessoal, se não têm perguntas encerramos essa seção e, mais uma vez, agradecemos ao tempo que tivemos junto. Estamos na fase de detalhes, mas estamos realmente valorizando e apreciando a experiência que temos com vocês juntos no mercado de capitais. Então acreditamos que desta forma nós podemos passar mais valor aos nossos públicos e continuamos a fornecer energia limpa e mais barata ao mercado, à comunidade e agradecemos a sua participação, obrigado.

Operadora: A audioconferência da CPFL Renováveis está encerrada. Agradecemos a participação de todos e tenham um bom-dia.
