

RELATÓRIO SEMANAL

29 DE MAIO A 04 DE JUNHO DE 2018

ACONTECEU

PROJETO DE LEI BUSCA GARANTIR VENDA DE DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS

Publicada no Diário Oficial da União de 1º de junho, a Mensagem n. 305/2018 do Presidente da República com o encaminhamento ao Congresso Nacional do texto do Projeto de Lei que altera a Lei n. 10.438/2002, que cria a Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), a Lei n. 12.111/2009, que dispõe sobre os serviços de energia elétrica nos sistemas isolados, e a Lei n. 12.783/2013, que dispõe sobre renovação das concessões de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica, sobre a redução dos encargos setoriais e sobre a modicidade tarifária. A mensagem, que traz exatamente a mesma descrição de motivos da Medida Provisória n. 814/2017, cuja caducidade deu-se na mesma data, foi encaminhada ao Congresso com o propósito de garantir o andamento do processo de privatização das seis distribuidoras administradas temporariamente pela Eletrobras nos estados de Alagoas, Piauí, Amazonas, Rondônia, Roraima e Acre. Também na última semana, o Tribunal de Contas da União aprovou o edital de venda das distribuidoras, autorizando o BNDES a publicar as regras do leilão, que deve ser realizado antes de 31 de julho, prazo final do período de administração temporária pela estatal. A data do certame ainda será definida pelo BNDES.

ELETROBRAS APROVA VENDA DE PARTICIPAÇÃO EM 70 SPES

Mediante publicação de fato relevante, a Eletrobras informou ao mercado a aprovação, pelo Conselho de Administração, do plano de alienação de ativos e o preço mínimo para a venda de participações societárias detidas pela empresa e suas controladas em 70 Sociedades de Propósito Específico (SPes). As SPes serão reunidas em 17 lotes e alienadas por meio de leilão. Do total de lotes, 8 serão compostos por 59 SPes que operam no segmento de geração eólica, com aproximadamente 970 MW de potência instalada, e 9 lotes serão compostos por 11 SPes que operam no segmento de transmissão de energia elétrica, com aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão e 2.450 MVA em capacidade de transformação. Foi também aprovado o preço mínimo de R\$ 2,8 bilhões para o conjunto, o equivalente a um valor contábil de R\$ 2,6 bilhões. O edital e a data de realização do leilão, que está previsto para este mês de junho, ainda não foram divulgados. A venda das participações nas SPes integra o pilar de "Disciplina Financeira", um dos cinco estabelecidos no Plano Diretor de Negócios e Gestão da Companhia referente ao quinquênio 2018-2022, aprovado pelo Conselho de Administração em dezembro de 2017.

HABILITADOS 181 EMPREENDIMENTOS PARA O LEILÃO DA CEMIG

A Cemig divulgou o resultado da habilitação do leilão que visa contratar energia de empreendimentos eólicos e solares de todos os submercados, exceto o Norte, a partir de 2021. Foram habilitados 181 empreendimentos de 44 empresas, totalizando 5.500 MW de potência instalada e montante de energia superior a 2.000 MW médios. Foram aceitos apenas os projetos também habilitados pela EPE, de forma a mitigar os riscos de escoamento da energia. A Cemig está ofertando contratos de 20 anos, a P90, ao passo que o Governo Federal contratará, no Leilão A-6 previsto para 31 de agosto, os projetos a P50, sendo ambos os contratos na modalidade por quantidade. Ademais, a fonte solar não poderá participar do Leilão A-6 deste ano, fator que favorece o leilão a ser realizado pela Cemig. A estatal atribui a

Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar
Vila Olímpia - São Paulo, SP
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400
www.excelenciaenergetica.com.br

RELATÓRIO SEMANAL

29 DE MAIO A 04 DE JUNHO DE 2018

realização do leilão à perda de suas usinas hidrelétricas em função do vencimento das concessões e à grande demanda por energia incentivada no mercado livre. O certame será realizado no dia 6 de junho. O preço Inicial será divulgado no início do leilão.

ANEEL DISCUTE O FUTURO DA MICRO E MINI GERAÇÃO DISTRIBUÍDA

Aberta a Consulta Pública n. 010/2018, que busca obter contribuições para o aprimoramento das regras do Sistema de Compensação de Energia Elétrica, estabelecido pela Resolução Normativa (REN) n. 482/2012, e do acesso da micro e minigeração distribuída, regulamentado na Seção 3.7 do Módulo 3 dos Procedimentos de Distribuição (PRODIST), conforme previsto na Agenda Regulatória da ANEEL para o biênio 2018-2019. Para a ANEEL, o ritmo de crescimento da potência de GD instalada no Brasil merece reavaliação de seus impactos sobre os demais consumidores e de sua viabilidade econômica. Os valores de potência verificados nos últimos anos superaram as projeções no momento da aprovação da REN n. 482/2012 e da REN n. 687/2015, o que daria ensejo à reavaliação do modelo atualmente adotado. A Agência também considera necessário avaliar a pertinência da forma de remuneração atual, ponderando a previsão da magnitude dos impactos que a GD causará na rede e a sua sustentabilidade. Com efeito, a ANEEL busca evitar que a GD seja excessivamente benéfica a quem instala, e, ao mesmo tempo, prejudicial às distribuidoras e, posteriormente, aos demais consumidores. Para subsidiar a coleta de informações, a CP n. 010/2018 disponibilizou questionário acerca do tema para fins de elaboração do Relatório de Análise de Impacto Regulatório (AIR), que traz as principais questões para discussão do tema. O período para envio de contribuições encerra-se em 17 de julho.

ENEL COMPRA ELETROPAULO POR R\$ 5,5 BILHÕES

A companhia italiana ENEL, após Oferta Pública de Ações (OPA) realizada na B3 (antiga Bovespa), comprou 73,4% do capital da Eletropaulo, ou 122,7 milhões de ações, por R\$ 45,22 cada papel, o que representa um total de R\$ 5,55 bilhões. A Enel foi declarada vencedora após disputa travada com a Neoenergia, controlada pela espanhola Iberdrola, que ofertou R\$ 39,53 por ação, valor 12,6% inferior ao oferecido pela empresa italiana. Com a aquisição da distribuidora, a ENEL consolida-se como a maior distribuidora de energia do Brasil, passando a atender cerca de 17 milhões de clientes.

NOVA VERSÃO DO MODELO DECOMP ENTRA EM DISCUSSÃO

Aberta a Consulta Pública (CP) n. 9/2018, que visa obter subsídios à avaliação da proposta de utilização de nova versão do modelo computacional DECOMP no planejamento e na programação da operação do Sistema Interligado Nacional (SIN) pelo ONS, e no cálculo do PLD pela CCEE. Por meio do Despacho SRG/ANEEL n. 175/2018, ONS e CCEE foram autorizados a utilizar a versão 27 do DECOMP. Em maio deste ano, foi solicitada à ANEEL autorização para utilização de nova versão (28) do modelo computacional, que consolida melhorias na representação de componentes eletroenergéticos do SIN, destacando: i) representação do canal Pereira Barreto; ii) representação de usinas térmicas com contratos de comercialização de energia por bloco ; e iii) elevação no número máximo de contratos de importação e exportação de energia. Caso não sejam apontados óbices na Consulta Pública, propõe-se que ONS e CCEE utilizem a nova versão a partir da primeira semana operativa de julho de 2018. A CP n. 9/2018 receberá contribuições até 12 de junho.

Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar
Vila Olímpia - São Paulo, SP
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400
www.excelenciaenergetica.com.br

RELATÓRIO SEMANAL

29 DE MAIO A 04 DE JUNHO DE 2018

PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DE DIFERENÇAS (PLD)

Para o período de 02 a 08 de junho de 2018, a carga média do PLD sofreu elevação de 9,2% nos submercados Sudeste e Sul, sendo estabelecida em R\$ 457,54/MWh, e em R\$ 321,06/MWh nas regiões Norte e Nordeste, o que corresponde a uma queda de 15,7% em relação à semana operativa anterior. As variações do PLD estão atreladas, entre outros fatores, à previsão de aflúncias nos reservatórios do Sistema Interligado Nacional (SIN).

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO (PMO)

Para a programação da 2ª semana operativa de junho de 2018, as aflúncias previstas estão cerca de 800 MW médios mais baixas em termos de energia. Houve redução na expectativa de aflúncias nos submercados Sudeste, passando de 79% para 77% da Média de Longo Termo (MLT), e no Sul (de 70% para 61% da média), o que refletiu no aumento do PLD nesses submercados. As aflúncias esperadas sofreram elevação nas regiões Nordeste (de 38% para 39% da MLT) e Norte (de 77% para 84%), provocando a queda no preço de curto prazo. A carga esperada para a próxima semana é cerca de 1.300 MW médios inferior à previsão anterior, com redução nos submercados Sudeste (-400 MW médios), Sul (-500 MW médios), Nordeste (-300 MW médios) e Norte (-100 MW médios). Os níveis esperados de Energia Armazenada nos Reservatórios (EAR) do SIN foram reduzidos em 1.120 MW médios com diminuição nas regiões Sudeste (-610 MW médios), Sul (-440 MW médios), Nordeste (-50 MW médios) e Norte (-15 MW médios). O fator de ajuste do MRE previsto para junho foi revisto de 71,5% para 71,4%. Para fins de repactuação do risco hidrológico, o fator de ajuste do MRE foi revisto para 71,2%. A previsão de Encargos de Serviços do Sistema (ESS) para o mês é de R\$ 34 milhões, referentes à restrição operativa no submercado Norte.

FIQUE ATENTO

04.06 - 22ª Sessão de Sorteio Público Ordinário de 2018, às 10 horas. Destaques:

- Desempenho das Distribuidoras Designadas no Quarto Trimestre de 2017. Diretor-relator sorteado: André Pepitone da Nóbrega.
- Análise e estabelecimento de parcelas adicionais referentes a reforços e melhorias a serem consideradas no Reajuste Anual de Receita das Concessionárias de transmissão de Energia Elétrica - Ciclo 2018/2019. Diretor-relator sorteado: André Pepitone da Nóbrega.

05.05 - 19ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2018. Destaques:

- Homologação parcial do resultado e adjudicação do objeto do Leilão n. 01/2018-ANEEL (A-4/2018), destinado à contratação de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração de energia elétrica de fontes hidrelétrica, eólica, solar fotovoltaica e termelétrica a biomassa.

Decisão: A Diretoria decidiu: (i) homologar parcialmente o resultado e adjudicar o objeto do Leilão, para início de suprimento em 1º de janeiro de 2022; e (ii) determinar a apuração de responsabilidades e a eventual aplicação de penalidades, pela Superintendência de Fiscalização

Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar
Vila Olímpia - São Paulo, SP
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400
www.excelenciaenergetica.com.br

RELATÓRIO SEMANAL

29 DE MAIO A 04 DE JUNHO DE 2018

Econômica e Financeira (SFF), às concessionárias de distribuição compradoras Centrais Elétricas do Pará S.A. (Celpa), Companhia de Eletricidade do Acre (Eletroacre) e Energisa Mato Grosso do Sul, em face da inadimplência quanto às obrigações setoriais de que trata o item 2.1.2 do Edital.

- Resultado da Audiência Pública n. 72/2017, instituída com vistas a obter subsídios para a elaboração de ato normativo para aperfeiçoar o tratamento das exposições residuais decorrentes da insuficiência de recursos para alívio das exposições negativas no âmbito da contabilização do mercado de curto prazo.

Decisão: A Diretoria decidiu estabelecer critérios para o tratamento do Excedente Financeiro e das Exposições Financeiras na contabilização de energia elétrica no âmbito da CCEE, e que o normativo produza efeitos econômicos a partir da data de sua publicação, e seus efeitos financeiros sejam percebidos a partir da implementação das Regras de Comercialização de 2019.

Ato Administrativo: Resolução Normativa (REN) n. 817/2018.

- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta de revisão do Plano de Universalização da área rural da Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA referente ao período a partir de 2018.

Decisão: A Diretoria decidiu instaurar Audiência Pública, no período de 7 de junho a 9 de julho de 2018, com vistas a colher sugestões e contribuições visando o aprimoramento da proposta de revisão do plano de universalização rural da Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA).

Ato Administrativo: Aviso de Abertura de Audiência Pública n. 25/2018.

- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento das disposições do Atendimento ao Público previstas na REN n. 414/2010 e complementada pelo Módulo 8 dos PRODIST.
- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento dos critérios e procedimentos para elaboração do PMO e para a formação do PLD.

Decisão: A Diretoria decidiu instaurar Audiência Pública, no período de 7 de junho a 20 de julho de 2018, com o objetivo de discutir a minuta de Resolução Normativa que consolida e disciplina a elaboração do PMO e a do PLD.

Ato Administrativo: Aviso de Abertura de Audiência Pública n. 26/2018.

06.06 - Leilão de compra de energia elétrica promovido pela CEMIG para geradores eólicos e solares.

Excelência Energética

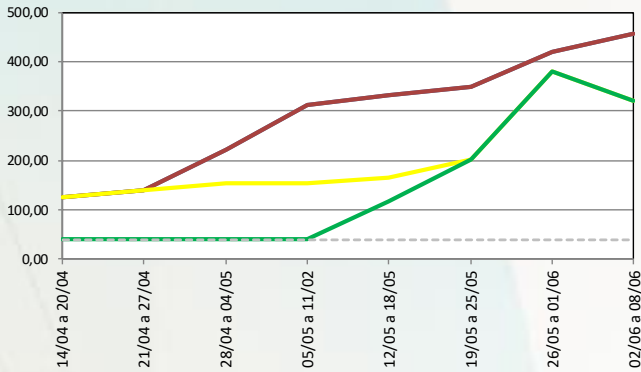
Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar
Vila Olímpia - São Paulo, SP
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400
www.excelenciaenergetica.com.br

RELATÓRIO SEMANAL

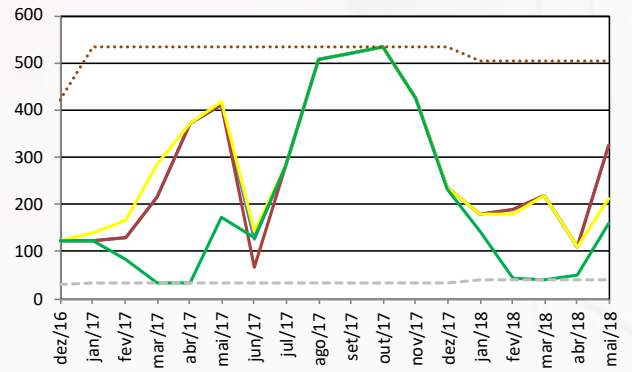
29 DE MAIO A 04 DE JUNHO DE 2018

DADOS SETORIAIS

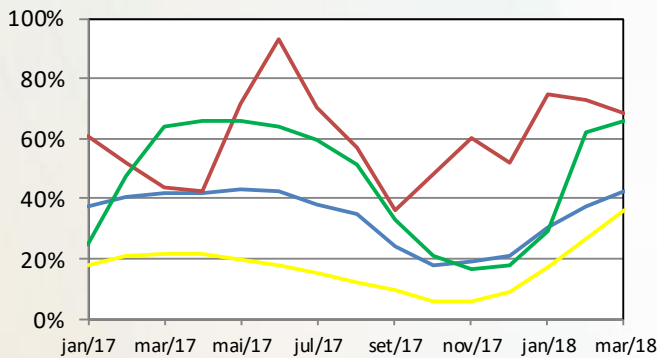
PLD - OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)



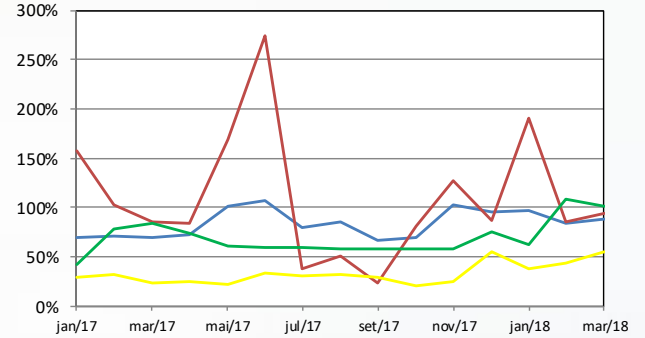
PLD - DEZOITO MESES (MÉDIA PONDERADA POR PATAMAR)



ENERGIA ARMAZENADA (% VALOR MÁXIMO)



ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)



— SE/CO — S — NE — N — PLD mínimo — PLD máximo

PLDMIN 2018	R\$ 40,16/MWH REH 2.364/2017	PLDMAX 2018	R\$ 505,18/MWH REH 2.364/2017	TAR 2018	R\$ 74,03/MWH REH 2.342/2017	ITAIPU 2018	U\$ 27,87/kw.mês REH 2.363/2017
TEO 2018	R\$ 11,88/MWH REH 2.364/2017	TFSEE 2018	R\$ 640,42/KW DSP SGT 4.402/2017	TSA 2018	R\$ 6,88/MVAR-H REH 2.364/2017	BANDEIRA TARIFÁRIA JUN/2018	
ACR_{MÉD} 2018	R\$ 213,00/MWH DSP 3.440/2017	VR 2017	R\$ 103,44/MWH DSP 1.118/2015 data base jun/14	VR 2018	R\$ 143,90/MWH DSP 3.522/2017 data base ago/15		

TODOS OS DIREITOS RESERVADOS. REPRODUÇÃO PARCIAL PERMITIDA DESDE QUE CITADA A FONTE. PROIBIDA CÓPIA TOTAL E REPRODUÇÃO COMERCIAL SEM AUTORIZAÇÃO.

Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar
Vila Olímpia - São Paulo, SP
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400
www.excelenciaenergetica.com.br