

Memorando nº 026/2012–SRG/ANEEL

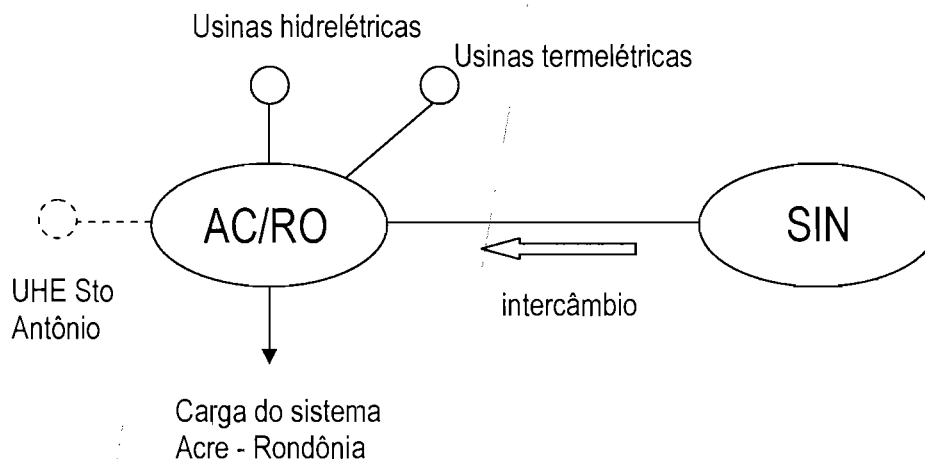
Em 03 de fevereiro de 2012.

À Coordenadora do Núcleo Contencioso Judicial da PGE/ANEEL
Candice Sousa Costa

Assunto: Solicitação de subsídios – Processo nº 2010.41.00.001115-2. Paralisação de obra incluída no PAC – UHE Santo Antônio.

Atendendo à solicitação contida no Memorando nº 0106/2012-PGE-ANEEL/PGF/AGU/ANEEL, de 02 de fevereiro de 2012, abaixo detalhamos a economia estimada com redução de geração de origem termelétrica durante o ano de 2012 após a entrada em operação da UHE Santo Antônio.

2. Atualmente, o atendimento das cargas do sistema Acre-Rondônia é basicamente realizado pela geração de usinas termelétricas (Termonorte I, Termonorte II e Rio Acre), a geração de algumas usinas hidrelétricas (Samuel, Rondon II e PCHs¹) e o intercâmbio de energia do Sistema Interligado Nacional – SIN, conforme figura demonstrada a seguir:



3. Presentemente, a configuração que supre o sistema Acre-Rondônia desde o SIN tem uma limitação que não permite um escoamento superior a 140 MW_{méd}, fazendo com que a diferença para o pleno atendimento deste sistema seja suprido pela geração das usinas hidrelétricas e complementada com geração termelétrica. Ressalta-se que o custo desta geração termelétrica é suportado por todos os consumidores do

¹ PCHs – Pequenas Centrais Hidrelétricas.

Fl.2 do Memorando nº 026/2012-SRG/ANEEL, de 03/02/2012.

subsistema Sudeste/Centro-Oeste, região à qual o sistema AC/RO está eletricamente conectada e é pago via Encargo de Serviço de Sistema – ESS.

4. No quadro abaixo, demonstramos um balanço energético estimado para o ano de 2012, considerando as premissas apresentadas anteriormente:

Quadro I – Balanço energético sem a entrada da UHE Santo Antônio

	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12
Carga do sistema ACRO [MWmed]	565	565	576	577	564	573	565	591	602	613	611	595
Geração hidráulica [MWmed]	189	246	283	283	227	168	135	105	96	88	100	123
Intercâmbio [MWmed]	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Geração térmica complementar [MWmed]	237	179	153	155	197	265	290	347	367	385	371	333

5. Como a UHE Santo Antônio inicialmente irá se conectar diretamente no sistema Acre-Rondônia a partir de março de 2012, dependendo das condições hidrológicas da região, isso poderia representar uma redução da necessidade de geração térmica complementar naquele sistema, conforme demonstrado no quadro a seguir².

Quadro II – Balanço energético com a entrada da UHE Santo Antônio e redução da geração térmica complementar

	jan/12	fev/12	mar/12	abr/12	mai/12	jun/12	jul/12	ago/12	set/12	out/12	nov/12	dez/12
Carga do sistema ACRO [MWmed]	565	565	576	577	564	573	565	591	602	613	611	595
Geração hidráulica [MWmed]	189	246	283	283	227	168	135	105	96	88	100	123
Geração na UHE Sto Antônio [MWmed]	0	0	71	143	214	285	285	356	397	415	401	363
Intercâmbio [MWmed]	140	140	112	42	13	10	35	21	0	0	0	0
Geração térmica complementar [MWmed]	237	179	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Redução da geração térmica [MWmed]	0	0	43	45	87	155	180	237	257	275	261	223
Custo Evitado (milhões)	0	0	14,76	14,82	29,84	51,69	62,00	81,50	85,44	94,59	86,82	76,65

6. Assim, com a entrada da UHE Santo Antônio, a economia prevista somente para o ano de 2012 é de aproximadamente R\$ 598,12 milhões, em benefício todos os consumidores que suportam o ESS desta região. Ainda, tendo em vista que a geração desta UHE se traduzirá em redução de geração termelétrica movida a óleo combustível, haverá uma redução da emissão na atmosfera de aproximadamente 98,2 mil toneladas por mês de CO₂.

7. Por fim, cabe lembrar que após a entrada da linha de transmissão (Porto Velho - Araraquara) que conectará definitivamente esta usina ao SIN, a vantagem se traduzirá em armazenamento nos reservatórios das usinas hidroelétricas do SIN, acrescendo segurança ao atendimento energético.

Atenciosamente,



FERNANDO COLLI MUNHOZ

Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração Substituto

GNSJ/MMN/JSN

² A geração térmica de Termonorte II não pode ser reduzida completamente por razões de confiabilidade elétrica, devendo essa termelétrica ficar com uma geração mínima de 110 MWmed mesmo que exista disponibilidade adicional na UHE Santo Antonio que pudesse suprir esse montante.