

## Alterações na Data de Tendência de Entrada em Operação Comercial e data de Ato Legal de Usinas.

ANEXO 01 A - UHE								Reunião DMSE 21/08/2013	
Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Julho	Agosto	Julho	Agosto		
1	Santo Antônio Rio Madeira ( RO ) (3)	15	73,278	NOV/2012	NOV/2012	JUL/2013	NOV/2013	UGs 15 e 17 - Postergação = +2 meses. Aneel emitiu os Despachos nº 2.920 e 2.818 não liberando as unidade geradoras 15 e 17, respectivamente, para operar comercialmente. UGs 16, 18, 19 e 20 - Postergação = +1 e +3 meses. UG 21 - Antecipação = -1 mês. Adequação ao cronograma de motorização informado pelo empreendedor.	
		16	73,278	DEZ/2012	DEZ/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
		17	73,278	JAN/2013	JAN/2013	JUL/2013	NOV/2013		
		18	73,278	FEV/2013	FEV/2013	SET/2013	DEZ/2013		
		19	73,278	MAR/2013	MAR/2013	OUT/2013	NOV/2013		
		20	73,278	ABR/2013	ABR/2013	NOV/2013	DEZ/2013		
2	Jirau (RO) (4) (9)	2 (UG30)	75,0	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	OUT/2013	UGs 2, 4, 5, 8, 9, 10, 47, 49 e 50 - Postergação = +1 mês. UGs 41 e 42 - Antecipação = -3 meses. Adequação ao cronograma de motorização informado pelo empreendedor.	
		4 (UG02)	75,0	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013		
		5 (UG40)	75,0	FEV/2013	FEV/2013	OUT/2013	NOV/2013		
		8 (UG39)	75,0	FEV/2013	FEV/2013	NOV/2013	DEZ/2013		
		9 (UG03)	75,0	ABR/2013	ABR/2013	NOV/2013	DEZ/2013		
		10 (UG04)	75,0	MAI/2013	MAI/2013	NOV/2013	DEZ/2013		
		41 (UG41)	75,0	JAN/2015	JAN/2015	FEV/2015	NOV/2014		
		42 (UG42)	75,0	JAN/2015	JAN/2015	FEV/2015	NOV/2014		
		47 (UG47)	75,0	FEV/2015	FEV/2015	MAR/2015	ABR/2015		
		49 (UG48)	75,0	MAR/2015	MAR/2015	ABR/2015	MAI/2015		
		50 (UG50)	75,0	MAR/2015	MAR/2015	ABR/2015	MAI/2015		
3	Batalha (GO/MG) (1)	1	26,25	JUN/2009	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Linha de transmissão de interesse restrito ainda não foi energizada. Alterada a data de ato legal conforme Despacho nº 2.264 de 16/07/2013.	
		2	26,25	JUL/2009	AGO/2013	OUT/2013	NOV/2013		
4	Colíder (MT) (7)	1	100,0	DEZ/2014	DEZ/2014	MAI/2015	FEV/2015	UG 01 - Antecipação = -3 meses. UG 02 - Antecipação = -1 mês. UG 03 - Postergação = + 1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		2	100,0	FEV/2015	FEV/2015	MAI/2015	ABR/2015		
		3	100,0	ABR/2015	ABR/2015	MAI/2015	JUN/2015		
5	Teles Pires (MT) (8)	1	364,0	ABR/2015	ABR/2015	ABR/2015	DEZ/2014	UG 01 - Antecipação = -4 meses. UG 02 - Antecipação = -3 meses. UG 03 - Antecipação = -2 meses. UG 04 - Antecipação = -1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		2	364,0	MAI/2015	MAI/2015	MAI/2015	FEV/2015		
		3	364,0	JUN/2015	JUN/2015	JUN/2015	ABR/2015		
		4	364,0	JUL/2015	JUL/2015	JUL/2015	JUN/2015		
		5	364,0	AGO/2015	AGO/2015	AGO/2015	JUL/2015		
6	Simplício (RJ/MG) (1)	Anta 1	14,0	SET/2010	SET/2010	OUT/2013	JAN/2014	Postergação = +3 e +9 meses. Em reunião no MME no dia 08/08 o empreendedor informou problemas na fornecimento e nas equipes de montagem das unidades geradoras, informando novo cronograma de motorização.	
		Anta 2	14,0	NOV/2010	NOV/2010	OUT/2013	JUL/2014		
7	Garibaldi (SC) (7)	1	58,3	SET/2013	SET/2013	JAN/2014	DEZ/2013	Antecipação = -1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		2	58,3	OUT/2013	OUT/2013	FEV/2014	JAN/2014		
		3	58,3	DEZ/2013	DEZ/2013	MAR/2014	FEV/2014		
		4	2,9	AGO/2013	AGO/2013	JAN/2014	DEZ/2013		
8	São Roque (SC) (10)	1	45,0	JAN/2016	JAN/2016	DEZ/2015	FEV/2016	Postergação = + 2 meses. Usina ainda não possui LI.	

- (1) Leilão A - 5 de 16/12/2005  
 (2) Leilão A - 5 de 16/10/2007  
 (3) Leilão A - 5 de 10/12/2007  
 (4) Leilão A - 5 de 19/05/2008

- (5) Leilão A - 5 de 30/09/2008  
 (6) Leilão A - 5 de 20/04/2010  
 (7) Leilão A - 5 de 30/07/2010  
 (8) Leilão A - 5 de 17/12/2010

- (9) Leilão A - 3 de 17/08/2011  
 (10) Leilão A - 5 de 20/12/2011  
 (11) Leilão A - 5 de 14/12/2012

ANEXO 01 B - PCH				Reunião DMSE 21/08/2013				
Ítem	PCH	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Julho	Agosto	Julho	Agosto	
1	Inxu (MT) (2)	3	1,2				JUN/2014	Inserida a UG 03 conforme o Despacho nº 2.838/13 que aprovou o projeto básico revisado.

- (1) Leilão A - 5 / 2005  
 (2) Leilão A - 3 / 2006  
 (3) Leilão A - 3 FA / 2007  
 (4) Leilão A - 3 / 2009

- (5) Leilão A - 5 / 2010 (30/7/2010)  
 (6) Leilão Energia de Reserva 05/2010 (Prod. 2013) (25/8/2010)  
 (7) Leilão A-3 FA / 2010 (26/8/2010)

**ANEXO 02 - UTE Reunião DMSE 21/08/2013**

Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Julho	Agosto	Julho	Agosto		
1	Pioneiros II (SP) (2)	1	25,000	ABR/2009	ABR/2009	AGO/2013	OUT/2013	Postergação = +2 meses. Atraso no cronograma de energização da SE de interesse restrito.	
		2	10,000	ABR/2009	ABR/2009	AGO/2013	OUT/2013		
2	Porto do Pecém II (CE) (6)	1	365,000	MAI/2013	MAI/2013	JUL/2013	NOV/2013	Postergação = +4 meses. Restrição de escoamento na SE Cauípe. Adequação ao cronograma de transmissão da (SE Pecém II - 500 kV).	
3	Passa Tempo (MS) (9)	1	17,000	OUT/13	OUT/13	AGO/2013	SET/2013	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de motorização informado ao MME.	
4	Maranhão III (MA) (9)	1	167,850	JAN/2014	JAN/2014	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Cronograma informado pelo empreendedor em reunião no dia 20/08.	
		2	167,850	JAN/2014	JAN/2014	NOV/2013	DEZ/2013		
5	Mauá 3 (AM)	1	187,500	ABR/2014	ABR/2014	ABR/2014	AGO/2014	Postergação = +2 e +3 meses. Adequação ao cronograma informado pelo empreendedor em reunião no MME no dia 18/07.	
		2	187,500	ABR/2014	ABR/2014	ABR/2014	AGO/2014		
		3	208,000	DEZ/2014	DEZ/2014	DEZ/2014	MAR/2015		

- |                                  |   |
|----------------------------------|---|
| (1) Leilão A - 3 29/06/2006      | (7) Leilão Energia Reserva 25/08/2010                 |
| (2) Leilão A - 3 FA 18/06/2007   | (8) Leilão Fontes Alternativas - 26/08/2010           |
| (3) Leilão A - 5 16/10/2007      | (9) Leilão A-3 / 2011 (17/08/2011)                    |
| (4) Leilão de Reserva 14/08/2008 | (10) Leilão de Energia de Reserva / 2011 (16/08/2011) |
| (5) Leilão A - 3 17/09/2008      | (11) Leilão A-5 / 2011 (20/12/2011)                   |
| (6) Leilão A - 5 30/09/2008      |   |

\* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.

**ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 21/08/2013**

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Julho	Agosto	Julho	Agosto		
1	AREIA BRANCA (RN) (1)	13 x 2,1	27,3	JUL/2012	JUL/2012	MAI/2014	JUN/2014	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de transmissão (LT Paraíso - Açu II).	
2	MAR E TERRA (RN) (1)	11 x 2,1	23,1	JUL/2012	JUL/2012	MAI/2014	JUN/2014		
3	ARARAS (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	JUL/2013	JUL/2013	MAI/2014	SET/2014	Postergação = +4 meses. Atraso nas obras.	
10 x 1,5		15,0	JUL/2013	JUL/2013	MAI/2014	SET/2014			
4	BURITI (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
10 x 1,5		15,0	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	OUT/2013			
5	CAJUCOCO (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
10 x 1,5		15,0	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	OUT/2013			
6	MIASSABA 3 (RN) (1)	6 x 1,67	10,02	MAR/2012	MAR/2012	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Ainda não foi liberada para operação em teste.	
10 x 1,67		16,70	ABR/2012	ABR/2012	SET/2013	OUT/2013			
8 x 1,67		13,36	MAI/2012	MAI/2012	SET/2013	OUT/2013			
17 x 1,67		28,39	JUN/2012	JUN/2012	SET/2013	OUT/2013			
7	EMBUACA (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2013	DEZ/2013	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de transmissão (SE Pecém II - 500 kV).	
8	COLÔNIA (CE) (1)	9 x 2,1	18,9	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
9	TAÍBA ÁGUIA (CE) (1)	11 x 2,1	23,1	DEZ/2012	DEZ/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
10	TAÍBA ANDORINHA (CE) (1)	7 x 2,1	14,7	DEZ/2012	DEZ/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
11	FAÍSA I (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
12	FAÍSA II (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
13	FAÍSA III (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
14	FAÍSA IV (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
15	FAÍSA V (CE) (1)	13 x 2,1	27,3	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	DEZ/2013		
16	ICARÁ I (CE) (1)	13 x 2,1	27,3	DEZ/2012	DEZ/2012	SET/2013	OUT/2013		
17	ICARÁ II (CE) (1)	18 x 2,1	37,8	DEZ/2012	DEZ/2012	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Ainda não foram liberadas para operação em teste.	
18	CAMPO DOS VENTOS II (RN) (3)	15 x 2,0	30,0	AGO/2013	AGO/2013	FEV/2015	MAR/2015	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE João Câmara III 138/500 kV, LT 500 kV Ceará Mirim - João Câmara III).	
19	EURUS I (RN) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
20	EURUS II (RN) (3)	16 x 1,77	28,2	JUL/2013	JUL/2013	FEV/2015	MAR/2015		
1 x 1,77		1,8	AGO/2013	AGO/2013	FEV/2015	MAR/2015			
21	EURUS III (RN) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
22	EURUS IV (RN) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
23	RENASCENÇA V (RN) (3)	16 x 1,77	28,2	JUL/2013	JUL/2013	FEV/2015	MAR/2015		
1 x 1,77		1,8	AGO/2013	AGO/2013	FEV/2015	MAR/2015			
24	ASA BRANCA I (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015		
8 x 2,0		16,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015			
25	ASA BRANCA II (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015		
8 x 2,0		16,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015			
26	ASA BRANCA III (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015		
8 x 2,0		16,0	SET/2013	FEV/2014	FEV/2015	MAR/2015			
27	ASA BRANCA IV (RN) (2)	20 x 1,6	32,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
28	ASA BRANCA V (RN) (2)	20 x 1,6	32,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
29	ASA BRANCA VI (RN) (2)	20 x 1,6	32,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
30	ASA BRANCA VII (RN) (2)	20 x 1,6	32,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
31	ASA BRANCA VIII (RN) (2)	20 x 1,6	32,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
32	VENTOS DE SÃO MIGUEL (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
33	MACACOS (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	FEV/2015	MAR/2015		
34	COSTA BRANCA (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	FEV/2015	MAR/2015		
35	DREEN BOA VISTA (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
36	DREEN OLHO D'ÁGUA (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
37	DREEN SÃO BENTO DO NORTE (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
38	FAROL (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
39	RENASCENÇA I (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
40	RENASCENÇA II (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
41	RENASCENÇA III (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
42	RENASCENÇA IV (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	MAR/2015		
43	PEDRA PRETA (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	FEV/2015	MAR/2015		
44	JUREMAS (RN) (2)	7 x 2,3	16,1	JAN/2013	JAN/2013	FEV/2015	MAR/2015		
45	VENTOS DE SANTO URIEL (RN) (5)	7 x 2,3	16,1	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
46	SANTA HELENA (RN) (5)	19 x 1,578	29,982	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
47	SM (RN) (5)	19 x 1,578	29,982	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
48	CARNAÚBAS (RN) (5)	17 x 1,6	27,2	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
49	REDUTO (RN) (5)	18 x 1,6	28,8	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
50	SANTO CRISTO (RN) (5)	18 x 1,6	28,8	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		
51	SÃO JOÃO EOL (RN) (5)	18 x 1,6	28,8	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	MAR/2015		

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 21/08/2013								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Julho	Agosto	Julho	Agosto	
52	SERRA DE SANTANA I (RN) (3)	11 X 1,8	19,8	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE Lagoa Nova II 69/230 kV, LT 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II).
53	SERRA DE SANTANA II (RN) (3)	16 x 1,8	28,8	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
54	SERRA DE SANTANA III (RN) (3)	16 x 1,8	28,8	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
55	CALANGO 1 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2014	NOV/2014	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
56	CALANGO 2 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2014	NOV/2014	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
57	CALANGO 3 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2014	NOV/2014	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
58	CALANGO 4 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2014	NOV/2014	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
59	CALANGO 5 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2014	NOV/2014	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2014	NOV/2014	
60	PARQUE EÓLICO LANCHINHA (RN) (5)	14 X 2,0	28,0	JUN/2014	JUN/2014	SET/2014	NOV/2014	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE Morro do Chapéu II 69/230 kV, LT 230 kV Morro do Chapéu II - Irecê).
61	PARQUE EÓLICO PELADO (RN) (5)	10 X 2,0	20,0	JUN/2014	JUN/2014	SET/2014	NOV/2014	
62	CRISTAL (BA) (3)	13 x 2,3	29,9	SET/2013	SET/2013	OUT/2014	NOV/2014	
63	PRIMAVERA (BA) (3)	13 x 2,3	29,9	SET/2013	SET/2013	OUT/2014	NOV/2014	
64	SÃO JUDAS (BA) (3)	13 x 2,3	29,9	SET/2013	SET/2013	OUT/2014	NOV/2014	
65	DA PRATA (BA) (3)	13 x 1,5	19,5	SET/2013	SET/2013	MAR/2014	JUN/2014	
66	MORRÃO (BA) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAR/2014	JUN/2014	
67	SERAÍMA (BA) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAR/2014	JUN/2014	
68	VENTOS DO PARAZINHO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	NOV/2014	JAN/2015	
69	VENTOS DO MORRO DO CHAPÉU (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	NOV/2014	JAN/2015	
70	VENTO FORMOSO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	NOV/2014	JAN/2015	Postergação = + 2 meses. Usinas ainda não possuem LI.
71	VENTOS DE TIANGUÁ NORTE (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	NOV/2014	JAN/2015	
72	VENTOS DE TIANGUÁ (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	NOV/2014	JAN/2015	
73	ARATUA 3 (RN) (2)	18 x 1,6	28,8	DEZ/2012	DEZ/2012	MAI/2014	JUN/2014	
74	DELTA DO PARNAÍBA (PI) (4)	8 x 1,8	14,4	JUN/2013	MAR/2014	MAI/2014	MAI/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 2.847 de 13/08/2013.
		8 x 1,8	14,4	JUL/2013	MAR/2014	MAI/2014	MAI/2014	
75	PORTO DAS BARCAS (PI) (4)	8 X 1,8	14,4	JUL/2013	MAR/2014	ABR/2014	MAI/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 2.847 de 13/08/2013.
		8 X 1,8	14,4	AGO/2013	MAR/2014	ABR/2014	MAI/2014	
76	PORTO SALGADO (PI) (4)	9 X 2,0	18,0	FEV/2013	MAR/2014	MAR/2014	JUN/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 2.847 de 13/08/2013.
77	PAU FERRO (PE) (4)	13 X 2,35	30,55	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	ABR/2014	Postergação = + 3 meses. Obras não iniciadas.
78	PEDRA DO GERÔNIMO (PE) (4)	13 X 2,35	30,55	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	ABR/2014	
79	TACAICÓ (PE) (4)	8 X 2,35	18,8	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	ABR/2014	
80	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA (CE) (4)	7 X 2,3	16,1	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	ABR/2014	Postergação = + 2 meses. Obras não iniciadas.
81	SÃO JORGE (CE) (4)	12 X 2,3	27,6	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	ABR/2014	
82	AMETISTA (BA) (4)	18 X 1,6	28,8	FEV/2014	FEV/2014	MAR/2014	ABR/2014	Postergação = + 1 mês. Obras não iniciadas.
83	DOURADOS (BA) (4)	18 X 1,6	28,8	FEV/2014	FEV/2014	MAR/2014	ABR/2014	
84	ESPIGÃO (BA) (4)	6 X 1,6	9,6	FEV/2014	FEV/2014	MAR/2014	ABR/2014	
85	MARON (BA) (4)	18 X 1,6	28,8	FEV/2014	FEV/2014	MAR/2014	ABR/2014	
86	BORGO (BA) (4)	12 X 1,6	19,2	FEV/2014	FEV/2014	AGO/2014	OUT/2014	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE Pindaí II 69/230 kV, LT 230 kV Pindaí II - Igaporã III, SE Igaporã III 230/500 kV).
87	CAETITÉ (BA) (4)	18 X 1,6	28,8	FEV/2014	FEV/2014	AGO/2014	OUT/2014	
88	PELOURINHO (BA) (4)	14 X 1,6	22,4	FEV/2014	FEV/2014	AGO/2014	OUT/2014	
89	SERRA DO ESPINHAÇO (BA) (4)	11 X 1,6	17,6	FEV/2014	FEV/2014	AGO/2014	OUT/2014	
90	ANGICAL (BA) (5)	10 X 1,6	16,0	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
91	CAITITU (BA) (5)	13 X 1,6	20,8	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
92	COQUEIRINHO (BA) (5)	14 X 1,6	22,4	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
93	CORRUPIÃO (BA) (5)	14 X 1,6	22,4	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
94	INHAMBU (BA) (5)	16 X 1,6	25,6	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
95	TAMANDUA MIRIM (BA) (5)	15 X 1,6	24,0	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	
96	TEIU (BA) (5)	11 X 1,6	17,6	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	OUT/2014	Postergação = + 2 meses. Usina ainda não possui LI.
97	ROSADA (RN) (5)	12 X 2,5	30,0	JUL/2014	JUL/2014	JUN/2014	AGO/2014	
98	ATLÂNTICA I (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	
99	ATLÂNTICA II (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	
100	ATLÂNTICA IV (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	NOV/2013	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras.

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 21/08/2013								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Julho	Agosto	Julho	Agosto	
101	ATLÂNTICA V (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras.
102	PONTAL 2B (RS) (2)	7 x 1,6	11,2	SET/2013	SET/2013	ABR/2014	JUN/2014	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (SE Viamão 230 kV).
103	CERRO CHATO IV (RS) (4)	5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	AGO/2013	OUT/2013	Postergação = +2 meses. Usina ainda não entrou em operação em teste.
104	CERRO CHATO V (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	MAI/2013	MAI/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação = +1 mês. Usina ainda não entrou em operação em teste.
		5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	SET/2013	OUT/2013	
105	CHUI I (RS) (4)	3 x 2,0	6,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.178 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
106	CHUI II (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.179 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
107	CHUI IV (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.180 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
108	CHUI V (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.181 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
109	MINUANO I (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.182 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
110	MINUANO II (RS) (4)	3 x 2,0	6,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.183 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
111	CERRO DOS TRINDADE (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	JUN/2013	JUN/2013	AGO/2013	OUT/2013	Postergação = +2 meses. Usina ainda não entrou em operação em teste.
		2 x 2,0	4,0	JUN/2013	JUN/2013	AGO/2013	OUT/2013	
112	VERACE I (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.168 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
113	VERACE II (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.169 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
114	VERACE III (RS) (4)	4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.175 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
115	VERACE IV (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.171 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
116	VERACE IX (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.176 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
117	VERACE V (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.172 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
118	VERACE VI (RS) (4)	5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.173 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
119	VERACE VII (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.174 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
120	VERACE VIII (RS) (4)	4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.170 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
121	VERACE X (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	NOV/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme Despacho nº 4.177 de 18/06/2013. Adequação da data de tendência à nova data de ato legal.
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	JAN/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	FEV/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	
122	CORREDOR DO SENANDES IV (RS) (5)	15 x 1,8	27,0	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	DEZ/2013	Antecipação = -6 meses. Obras antecipadas em relação ao cronograma de implantação.
123	VENTO ARAGANO I (RS) (5)	16 x 1,8	28,8	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	DEZ/2013	
124	FORÇA 1 (RS) (6)	11 x 2,0	22,0	AGO/2015	AGO/2015	AGO/2015	OUT/2015	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.

- (1) Leilão Reserva / 2009 (14/12/2009)
- (2) Leilão FA A-3 / 2010 (26/08/2010)
- (3) Leilão de Energia de Reserva / 2010 (25/08/2010)
- (4) Leilão A-3 / 2011 (17/08/2011)
- (5) Leilão de Energia de Reserva / 2011 (16/08/2011)

- (6) Leilão A-5/2011 (20/12/2011)
- (7) Leilão A-5/2012 (14/12/2012)

\* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.