

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

ANEXO 01 A - UHE Reunião DMSE 18/09/2013								
Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro	
1	Santo Antônio Rio Madeira (RO) (3)	19	73,278	MAR/2013	MAR/2013	NOV/2013	JAN/2014	Postergação = +1, +2 e +3 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.
		23	73,278	JUL/2013	JUL/2013	DEZ/2013	JAN/2014	
		24	73,278	AGO/2013	AGO/2013	DEZ/2013	FEV/2014	
		25	73,278	SET/2013	SET/2013	DEZ/2013	FEV/2014	
		26	73,278	OUT/2013	OUT/2013	DEZ/2013	MAR/2014	
		27	73,278	NOV/2013	NOV/2013	JAN/2014	FEV/2014	
		28	73,278	DEZ/2013	DEZ/2013	JAN/2014	MAR/2014	
		29	73,278	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	ABR/2014	
		31	69,588	MAR/2014	MAR/2014	ABR/2014	MAI/2014	
		32	69,588	ABR/2014	ABR/2014	ABR/2014	MAI/2014	
2	Jirau (RO) (4) (9)	3 (UG01)	75,0	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso no cronograma de implantação.
		6 (UG31)	75,0	MAR/2013	MAR/2013	NOV/2013	DEZ/2013	
		7 (UG32)	75,0	MAR/2013	MAR/2013	NOV/2013	DEZ/2013	
3	Batalha (GO/MG) (1)	1	26,25	JUL/2013	JUL/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Ainda não foi solicitado operação em teste.
4	Teles Pires (MT) (8)	1	364,0	ABR/2015	ABR/2015	DEZ/2014	MAR/2015	Postergação = +1 e +3 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (SE Paranaíba - 500 kV).
		2	364,0	MAI/2015	MAI/2015	FEV/2015	MAR/2015	
5	Sinop (MT) (12)	1	133,33				DEZ/2017	Inseridas no anexo usinas vencedoras no Leilão A-5/2013, de 29/08/2013.
		2	133,33				FEV/2018	
		3	133,34				ABR/2018	
6	Salto Apiacás (MT) (12)	1	45,0				DEZ/2017	
7	Garibaldi (SC) (7)	1	58,3	SET/2013	SET/2013	DEZ/2013	OUT/2013	Antecipação = -2 mês. Unidade geradora liberada para operação em teste.

- (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
 (12) Leilão A - 5 de 29/08/2013

ANEXO 01 B - PCH Reunião DMSE 18/09/2013								
Ítem	PCH	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro	
1	Inxu (MT) (2)	1	10,3	MAR/2014	MAR/2014	MAR/2014	SET/2014	Postergação = +6 e +7 meses. Atraso nas obras.
		2	10,3	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	DEZ/2014	
		3	1,2			JUN/2014	DEZ/2014	
2	Cabeça de Boi (MT) (3)	1	29,7				DEZ/2017	Inseridas no anexo usinas vencedoras no Leilão A-5/2013, de 29/08/2013.
3	Da Fazenda (MT) (3)	1	19,5				DEZ/2017	
4	Verde 08 (GO) (3)	1	28,5				DEZ/2017	
5	Ypê (GO) (3)	1	29,3				DEZ/2017	
6	Cantu 2 (PR) (3)	1	18,0				DEZ/2017	
7	Santo Cristo (SC) (3)	1	19,5				DEZ/2017	
8	Manopla (PE) (3)	1	5,0				DEZ/2017	
9	Mata Velha (MG) (3)	1	24,0				DEZ/2017	

- (1) Leilão A - 5 / 2010 (30/7/2010)
 (2) Leilão Energia de Reserva 05/2010 (Prod. 2013) (25/8/2010)
 (3) Leilão A - 5 / 2013 (29/8/2013)

ANEXO 02 - UTE Reunião DMSE 18/09/2013

Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro		
1	MC2 Nova Venécia (MA) (6)	1	168,800	DEZ/2012	DEZ/2012	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Não solicitou operação em teste.	
2	Delta (MG) (12)	1	40,000				DEZ/2017	Inseridas no anexo usinas vencedoras no Leilão A-5/2013, de 29/08/2013.	
3	Guarani Tanabi (SP) (12)	1	34,000				DEZ/2017		
4	Guarani Tanabi 2 (SP) (12)	1	34,000				DEZ/2017		
5	Canto do Buriti (PI) (12)	1	150,000				DEZ/2017		
6	Campo Grande (BA) (12)	1	150,000				DEZ/2017		
7	Amandina (MS) (12)	1	40,000				DEZ/2017		
8	Eldorado Ampliação (MS) (12)	1	116,000				DEZ/2017		
9	Santa Helena (MS) (12)	1	45,000				DEZ/2017		
10	Caarapó (MS) (12)	1	38,000				DEZ/2017		

- | | |
|------------------------------------|---|
| (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) | (12) Leilão A-5 / 2013 (29/08/2013) |

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 18/09/2013

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro		
1	BURITI (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras.	
		10 x 1,5	15,0	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013		
2	COQUEIROS (CE) (1)	9 x 1,5	13,5	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras.	
		9 x 1,5	13,5	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2013	NOV/2013		
3	LAGOA SECA (CE) (1)	6 x 1,5	9,0	JUL/2013	JUL/2013	MAI/2014	AGO/2014	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG SE Acaraú II 69/230 kV, LT 230 kV Sobral III – Acaraú II)	
		7 x 1,5	10,5	JUL/2013	JUL/2013	MAI/2014	AGO/2014		
4	VENTO DO OESTE (CE) (1)	13 x 1,5	19,5	JUL/2013	JUL/2013	MAI/2014	AGO/2014		
5	ICARÁ I (CE) (1)	13 x 2,1	27,3	DEZ/2012	DEZ/2012	OUT/2013	NOV/2013		
6	ICARÁ II (CE) (1)	18 x 2,1	37,8	DEZ/2012	DEZ/2012	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.	
7	REI DOS VENTOS 1 (RN) (1)	1 x 1,67	1,67	MAI/2011	MAI/2011	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.	
		10 x 1,67	16,70	JUN/2011	JUN/2011	OUT/2013	NOV/2013		
		5 x 1,67	8,35	JUL/2011	JUL/2011	OUT/2013	NOV/2013		
		19 x 1,67	31,73	AGO/2011	AGO/2011	OUT/2013	NOV/2013		
8	REI DOS VENTOS 3 (RN) (1)	5 x 1,67	8,35	NOV/2011	NOV/2011	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.	
		7 x 1,67	11,69	DEZ/2011	DEZ/2011	OUT/2013	NOV/2013		
		10 x 1,67	16,70	JAN/2012	JAN/2012	OUT/2013	NOV/2013		
		14 x 1,67	23,38	FEV/2012	FEV/2012	OUT/2013	NOV/2013		
9	FAÍSA II (CE) (1)	13 X 2,1	27,3	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2013	JAN/2014	Postergação = +1 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
10	FAÍSA IV (CE) (1)	12 X 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2013	JAN/2014	Postergação = +1 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
11	FAÍSA V (CE) (1)	14 X 2,1	29,4	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2013	JAN/2014	Postergação = +1 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
12	SERRA DE SANTANA I (RN) (3)	11 X 1,8	19,8	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	SET/2014		
13	SERRA DE SANTANA II (RN) (3)	16 x 1,8	28,8	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	SET/2014	Antecipação = -2 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
14	SERRA DE SANTANA III (RN) (3)	16 x 1,8	28,8	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	SET/2014		
15	CALANGO 1 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2014	JUN/2014		
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	JUN/2014		
16	CALANGO 2 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2014	JUN/2014		
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	JUN/2014		
17	CALANGO 3 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2014	JUN/2014	Antecipação = -5 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG SE Lagoa Nova II 69/230 kV, LT 230 kV Paraíso – Lagoa Nova II).	
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	JUN/2014		
18	CALANGO 4 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2014	JUN/2014		
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	JUN/2014		
19	CALANGO 5 (RN) (2)	1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	NOV/2014	JUN/2014		
		14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	NOV/2014	JUN/2014		

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 18/09/2013								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro	
20	ARIZONA 1 (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	MAI/2012	MAI/2012	NOV/2013	OUT/2013	Antecipação = -1 mês. Liberada para operação em teste.
21	FAROL (RN) (2)	3 x 2,0	6,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	MAR/2015	Postergação = +18 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG SE João Câmara II 69/230 kV, LT 230 kV Extremoz II - João Câmara II). Conforme despacho Aneel nº 2.979 de 27/08/2013.
22	CATAVENTOS PARACURU 1 (CE) (4)	15 x 2,0	30,0	FEV/2014	FEV/2014	JUN/2014	AGO/2014	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG SE Acaraú II 69/230 kV, LT 230 kV Sobral III - Acaraú II).
23	PARQUE EÓLICO LANCHINHA (RN) (5)	14 x 2,0	28,0	JUN/2014	JUN/2014	NOV/2014	JUL/2014	Antecipação = -4 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG SE Lagoa Nova II 69/230 kV, LT 230 kV Paraíso - Lagoa Nova II).
24	PARQUE EÓLICO PELADO (RN) (5)	10 x 2,0	20,0	JUN/2014	JUN/2014	NOV/2014	JUL/2014	
25	VENTOS DE SANTO URIEL (RN) (5)	7 x 2,3	16,1	JUN/2014	MAR/2015	MAR/2015	MAR/2015	Alterada a data de ato legal, conforme a REA nº 4.311 de 27/08/2013.
26	FAMOSA I (RN) (5)	9 x 2,5	22,5	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	Postergação = +2 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (SE 69/230 kV Mossoró IV, LT CS 230 kV Mossoró IV - Mossoró II).
27	PAU BRASIL (CE) (5)	6 x 2,5	15,0	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	
28	SÃO PAULO (CE) (5)	7 x 2,5	17,5	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	AGO/2014	
29	ATLÂNTICA I (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
30	ATLÂNTICA II (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
31	ATLÂNTICA V (RS) (2)	10 x 3,0	30,0	SET/2013	SET/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
32	IBIRAPUITÃ I (RS) (4)	12 x 2,0	24,0	JUN/2013	JUN/2013	NOV/2013	DEZ/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
33	CERRO CHATO IV (RS) (4)	5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	OUT/2013	DEZ/2013	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
34	CERRO CHATO V (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	MAI/2013	MAI/2013	OUT/2013	DEZ/2013	Postergação = +2 mese. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
		5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	OUT/2013	DEZ/2013	
35	CERRO CHATO VI (RS) (4)	12 x 2,0	24,0	JUN/2013	JUN/2013	OUT/2013	DEZ/2013	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras e ainda não foi liberada para operação em teste.
36	CERRO DOS TRINDADE (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	JUN/2013	JUN/2013	OUT/2013	NOV/2013	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras e no cronograma de testes.
		2 x 2,0	4,0	JUN/2013	JUN/2013	OUT/2013	NOV/2013	
37	VERACE X (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	OUT/2014	Alterada a data de ato legal, conforme a REA nº 4.177 de 18/06/2013.
		4 x 2,0	8,0	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	OUT/2014	
		5 x 2,0	10,0	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	OUT/2014	
		4 x 2,0	8,0	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	OUT/2014	
38	CORREDOR DO SENANDES II (RS) (5)	8 x 2,7	21,6	JUN/2014	JUN/2014	DEZ/2013	FEV/2014	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras.
39	CORREDOR DO SENANDES III (RS) (5)	10 x 2,7	27,0	JUN/2014	JUN/2014	NOV/2013	JAN/2014	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras.
40	CORREDOR DO SENANDES IV (RS) (5)	15 x 1,8	27,0	JUN/2014	JUN/2014	DEZ/2013	FEV/2014	Postergação = +2 meses. Atraso nas obras.
41	VENTO ARAGANO I (RS) (5)	11 x 2,7	29,7	JUN/2014	JUN/2014	DEZ/2013	JAN/2014	Postergação = +1 mês. Atraso nas obras.
42	GRANJA VARGAS 1 (RS) (7)	14 x 2,0	28,0	JAN/2017	JAN/2017	DEZ/2016	JAN/2017	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 18/09/2013

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO		Justificativas
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Agosto	Setembro	Agosto	Setembro	
43	Assuruá II (BA) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
44	Assuruá V (BA) (8)	1 X 20,0	20,0				AGO/2015	
45	Assuruá VII (BA) (8)	1 X 18,0	18,0				AGO/2015	
46	Caetité A (BA) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
47	Caetité B (BA) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
48	Baraúnas I (BA) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
49	Esperança (BA) (8)	1 X 29,9	29,9				AGO/2015	
50	Damascena (BA) (8)	1 X 29,9	29,9				AGO/2015	
51	Maniçoba (BA) (8)	1 X 29,9	29,9				AGO/2015	
52	ACAUÁ (BA) (8)	1 X 12,0	12,0				AGO/2015	
53	ANGICAL 2 (BA) (8)	1 X 14,0	14,0				AGO/2015	
54	ARAPAPÁ (BA) (8)	1 X 10,0	10,0				AGO/2015	
55	CAITITU 2 (BA) (8)	1 X 14,0	14,0				AGO/2015	
56	CAITITU 3 (BA) (8)	1 X 14,0	14,0				AGO/2015	
57	CARCARÁ (BA) (8)	1 X 10,0	10,0				AGO/2015	
58	CORRUPÇÃO 3 (BA) (8)	1 X 14,0	14,0				AGO/2015	
59	TEIU 2 (BA) (8)	1 X 14,0	14,0				AGO/2015	
60	BOM JESUS (CE) (8)	1 X 18,0	18,0				AGO/2015	
61	CACHOEIRA (CE) (8)	1 X 12,0	12,0				AGO/2015	
62	PITIMBU (CE) (8)	1 X 18,0	18,0				AGO/2015	
63	SÃO CAETANO (CE) (8)	1 X 25,2	25,2				AGO/2015	
64	SÃO CAETANO I (CE) (8)	1 X 18,0	18,0				AGO/2015	
65	SÃO GALVÃO (CE) (8)	1 X 22,0	22,0				AGO/2015	
66	CARNAÚBA I (RN) (8)	1 X 22,0	22,0				AGO/2015	
67	CARNAÚBA II (RN) (8)	1 X 18,0	18,0				AGO/2015	
68	CARNAÚBA III (RN) (8)	1 X 16,0	16,0				AGO/2015	
69	Carnaúba V (RN) (8)	1 X 24,0	24,0				AGO/2015	
70	Cervantes I (RN) (8)	1 X 16,0	16,0				AGO/2015	
71	CERVANTES II (RN) (8)	1 X 12,0	12,0				AGO/2015	
72	PUNAU I (RN) (8)	1 X 24,0	24,0				AGO/2015	
73	Mussambê (BA) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
74	Morro Branco I (BA) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
75	Abil (BA) (8)	1 X 23,7	23,7				AGO/2015	
76	Acácia (BA) (8)	1 X 16,2	16,2				AGO/2015	
77	Angico (BA) (8)	1 X 8,1	8,1				AGO/2015	
78	Folha de Serra (BA) (8)	1 X 21,0	21,0				AGO/2015	
79	Jaboticaba (BA) (8)	1 X 9,0	9,0				AGO/2015	
80	Jacaranda do cerrado (BA) (8)	1 X 21,0	21,0				AGO/2015	
81	Taboquinha (BA) (8)	1 X 21,6	21,6				AGO/2015	
82	Tabua (BA) (8)	1 X 15,0	15,0				AGO/2015	
83	Vaqueta (BA) (8)	1 X 23,4	23,4				AGO/2015	
84	VENTOS DE SANTA BRIGIDA I (PE) (8)	1 X 13,5	13,5				AGO/2015	
85	VENTOS DE SANTA BRIGIDA II (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
86	VENTOS DE SANTA BRIGIDA III (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
87	VENTOS DE SANTA BRIGIDA IV (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
88	VENTOS DE SANTA BRIGIDA V (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
89	VENTOS DE SANTA BRIGIDA VI (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
90	VENTOS DE SANTA BRIGIDA VII (PE) (8)	1 X 29,7	29,7				AGO/2015	
91	VENTOS DE SANTA JOANA II (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
92	VENTOS DE SANTA JOANA IX (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
93	VENTOS DE SANTA JOANA VI (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
94	VENTOS DE SANTA JOANA VIII (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
95	VENTOS DE SANTA JOANA X (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
96	VENTOS DE SANTA JOANA XI (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
97	VENTOS DE SANTA JOANA XII (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
98	VENTOS DE SANTA JOANA XIII (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
99	VENTOS DE SANTA JOANA XIV (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
100	VENTOS DE SANTA JOANA XV (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
101	VENTOS DE SANTA JOANA XVI (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
102	VENTOS DE SANTO ONOFRE I (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
103	VENTOS DE SANTO ONOFRE II (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
104	VENTOS DE SANTO ONOFRE III (PI) (8)	1 X 30,0	30,0				AGO/2015	
105	Cabo Verde 4 (RS) (8)	1 X 29,9	29,9				AGO/2015	
106	Cabo Verde 5 (RS) (8)	1 X 16,1	16,1				AGO/2015	
107	Granja Vargas 2 (RS) (8)	1 X 18,4	18,4				AGO/2015	
108	Granja Vargas 3 (RS) (8)	1 X 16,1	16,1				AGO/2015	

Inseridas no anexo usinas vencedoras no Leilão de Energia de Reserva, de 23/08/2013.

- | | |
|--|---|
| (1) Leilão Reserva / 2009 (14/12/2009) | (6) Leilão A-5/2011 (20/12/2011) |
| (2) Leilão FA A-3 / 2010 (26/08/2010) | (7) Leilão A-5/2012 (14/12/2012) |
| (3) Leilão de Energia de Reserva / 2010 (25/08/2010) | (8) Leilão de Energia de Reserva / 2013 (23/8/2013) |
| (4) Leilão A-3 / 2011 (17/08/2011) | |
| (5) Leilão de Energia de Reserva / 2011 (16/08/2011) | |

* 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.