

Anexo 1 - Alteração das datas de Tendência das usinas homologadas pelo CMSE - PMO de Abril/2018

Fonte	CEG	Usina	Unidade	Potência (MW)	Tendência		Justificativas	Leilão
					fev-18	mar-18		
PCH	PCHPHR001306-4	Lajes (Fontes Velha)	01	17,000	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Estágio atual das obras.	Nenhum
PCH	PCH.PH.SC.031059-0.01	Garça Branca	01	3,250	31/10/2018	30/11/2018	Postergação em meses: 1. Estágio atual das obras.	10/2013 A-5 13/12/2013
PCH	PCH.PH.SC.031059-0.01	Garça Branca	02	3,250	31/10/2018	30/11/2018	Postergação em meses: 1. Estágio atual das obras.	10/2013 A-5 13/12/2013
PCH	PCH.PH.RJ.030600-2.01	Poço Fundo	1	7,000	25/07/2020	27/12/2019	Antecipação em meses: 7. Início de obras em 15/03/2018	03/2016 LER 23/09/2016
PCH	PCH.PH.RJ.030600-2.01	Poço Fundo	2	7,000	25/07/2020	27/12/2019	Antecipação em meses: 7. Início de obras em 15/03/2018	03/2016 LER 23/09/2016
PCH	PCH.PH.RS.031956-2.01	Rincão	1	5,000	19/05/2020	14/06/2019	Antecipação em meses: 11. Início de obras em 14/03/2018	03/2016 LER 23/09/2016
PCH	PCH.PH.RS.031956-2.01	Rincão	2	5,000	19/05/2020	14/06/2019	Antecipação em meses: 11. Início de obras em 14/03/2018	03/2016 LER 23/09/2016
CGH	CGH.PH.SC.031429-3.01	Santo Tessaro	1	1,000	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Não liberada para operação comercial	03/2016 LER 23/09/2016
CGH	CGH.PH.TO.035733-2.01	Sucuri	1	2,750	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Não liberada para operação comercial	03/2016 LER 23/09/2016
UTE	UTE.FL.AC.033377-8.01	Acre	1	163,999	SEM PREVISÃO	REVOGADA	Revogada a autorização outorgada à YPE – Yser Participações Energia S.A. para estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e a exploração da Usina Termelétrica - UTE Acre, conforme REA nº 6.875/2018	06/2014 A-5 28/11/2014
UTE	UTEAIGO031905-8	Rio Claro de Goiás	1	30,000	30/04/2018	30/10/2018	Postergação em meses: 6. Estágio atual das obras.	Nenhum
UFV	UFV.RS.BA.034120-7.01	Assuruá	5	4,360	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2015 LER 28/08/2015
UFV	UFV.RS.BA.034153-3.01	BJL 11	1 a 20	20,000	01/04/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 14. Não liberada para operação comercial.	08/2015 LER 28/08/2015
UFV	UFV.RS.PB.032926-6.01	Coremas II	1 a 30	30,000	01/04/2018	15/05/2018	Postergação em meses: 1. Estágio atual das obras.	08/2015 LER 28/08/2015
UFV	UFV.RS.SP.032312-8.01	Dracena 1	1 a 30	30,000	30/12/2018	15/08/2019	Postergação em meses: 7. Estágio atual das obras.	08/2014 LER 31/10/2014
UFV	UFV.RS.SP.032313-6.01	Dracena 2	1 a 30	30,000	30/12/2018	15/08/2019	Postergação em meses: 7. Estágio atual das obras.	08/2014 LER 31/10/2014
UFV	UFV.RS.SP.032315-2.01	Dracena 4	1 a 30	30,000	30/12/2018	15/08/2019	Postergação em meses: 7. Estágio atual das obras.	08/2014 LER 31/10/2014

Fonte	CEG	Usina	Unidade	Potência (MW)	Tendência		Justificativas	Leilão
					fev-18	mar-18		
UFV	UFV.RS.PE.034305-6.01	Fazenda Esmeralda	1 a 30	30,000	01/11/2018	15/08/2019	Postergação em meses: 9. Estágio atual das obras.	09/2015 LER 13/11/2015
UFV	UFV.RS.SP.032328-4.01	Guaimbe 3	1 a 22	30,000	30/04/2018	15/05/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação em teste.	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOLCVBA032759-0	Boa Vista da Lagoinha	1 a 15	30,000	12/10/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 6. Estágio atual das obras.	Nenhum
UEE	EOLCVCE033756-0	Cataventos Acaraú I	1 a 14	28,000	-	15/04/2018	Usina inserida no ACL. Data conforme estágio atual das obras.	Nenhum
UEE	EOLCVBA032884-7	Ventos do Santo Abraao	1 a 14	28,000	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Estágio atual das obras.	Nenhum
UEE	EOL.CV.RS.031562-1.01	Povo Novo	1 a 4	8,400	28/03/2019	26/04/2019	Postergação em dias: 29. Dificuldade na viabilidade econômica do projeto	09/2013 A-3 18/11/2013
UEE	EOL.CV.RN.031887-6.01	Aventura I	1 a 12	28,200	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.RN.031826-4.01	Umbuzeiros	1 a 14	32,900	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.BA.033649-1.01	Ventos Da Santa Esperança	1 a 14	28,000	01/04/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 14. Não liberada para operação comercial	06/2014 A-5 28/11/2014
UEE	EOL.CV.BA.033650-5.01	Ventos Do São Mario	1 a 15	30,000	30/04/2018	15/05/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	06/2014 A-5 28/11/2014
UEE	EOL.CV.BA.033652-1.01	Ventos Do São Paulo	1 a 14	28,000	15/03/2018	15/04/2018	Postergação em meses: 1. Não liberada para operação comercial	06/2014 A-5 28/11/2014
UEE	EOL.CV.BA.032342-0.01	Assuruá III	1 a 5	12,500	19/10/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 6. Liberadas UG1 á UG5 para operação em teste a partir de 08/03/2018 conforme Despacho nº 522, de 07/03/2018	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032344-6.01	Capoeiras III	1 a 5	12,500	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032344-6.01	Capoeiras III	6 a 11	15,000	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032345-4.01	Curral De Pedras I	1 a 8	20,000	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032346-2.01	Curral De Pedras II	1 a 8	20,000	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032346-2.01	Curral De Pedras II	9 a 11	7,500	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032347-0.01	Diamante II	1 e 2	5,000	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014

Fonte	CEG	Usina	Unidade	Potência (MW)	Tendência		Justificativas	Leilão
					fev-18	mar-18		
UEE	EOL.CV.BA.032347-0.01	Diamante II	3 a 7	12,500	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032348-9.01	Diamante III	1 e 2	5,000	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032348-9.01	Diamante III	3	2,500	19/10/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 6. Liberada UG3 para operação em teste a partir de 24/02/2018 conforme Despacho nº 416, de 23/02/2018	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032348-9.01	Diamante III	4 a 7	10,000	19/10/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 6. Liberadas UG4 à UG7 para operação em teste a partir de 17/03/2018 conforme Despacho nº 603, de 16/03/2018	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032349-7.01	Laranjeiras I	1 a 5	12,500	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032349-7.01	Laranjeiras I	6 a 11	15,000	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032350-0.01	Laranjeiras II	1 a 6	15,000	15/09/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 5. Liberadas UG1 à UG6 para operação em teste a partir de 28/02/2018 conforme Despacho nº 450, de 27/02/2018	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032350-0.01	Laranjeiras II	7 a 12	15,000	15/09/2018	15/04/2018	Antecipação em meses: 5. Liberar as unidades geradoras para início da operação em teste a partir de 17/02/2018 conforme Despacho nº 363, de 16/02/2018	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032351-9.01	Laranjeiras V	1 a 2	5,000	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.BA.032351-9.01	Laranjeiras V	3 a 10	20,000	31/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 15. Não liberada para operação comercial	08/2014 LER 31/10/2014
UEE	EOL.CV.RN.031651-2.01	Cabeço Vermelho	1 a 13	26,000	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.RN.031665-2.01	Cabeço Vermelho II	1 a 8	17,600	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.CE.031627-0.01	Bons Ventos Cacimbas 3	7	2,100	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.CE.031627-0.01	Bons Ventos Cacimbas 3	1 a 6	12,600	30/03/2018	15/04/2018	Postergação em dias: 16. Não liberada para operação comercial	10/2013 A-5 13/12/2013
UEE	EOL.CV.MA.037967-0.01	Delta 5 I	1 a 3	7,500	01/01/2023	01/11/2022	Antecipação em meses: 2. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037967-0.01	Delta 5 I	4 a 6	7,500	01/01/2023	01/12/2022	Antecipação em meses: 1. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037970-0.01	Delta 5 IV	1 e 2	5,000	01/01/2023	01/10/2022	Antecipação em meses: 3. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017

Fonte	CEG	Usina	Unidade	Potência (MW)	Tendência		Justificativas	Leilão
					fev-18	mar-18		
UEE	EOL.CV.MA.037970-0.01	Delta 5 IV	3 a 5	7,500	01/01/2023	01/11/2022	Antecipação em meses: 2. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037970-0.01	Delta 5 IV	6 a 8	7,500	01/01/2023	01/12/2022	Antecipação em meses: 1. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037972-7.01	Delta 5 V	1 a 3	7,500	01/01/2023	01/11/2022	Antecipação em meses: 2. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037972-7.01	Delta 5 V	4 a 6	7,500	01/01/2023	01/12/2022	Antecipação em meses: 1. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037976-0.01	Delta 5 X	1 a 3	7,500	01/01/2023	01/11/2022	Antecipação em meses: 2. Inserido ato legal conforme Portaria nº 98, de 20/03/2018 Empreendedor informou que entrará esse ano de 2018.	05/2017 A-6 20/12/2017
UEE	EOL.CV.MA.037976-0.01	Delta 5 X	4 a 6	7,500	01/01/2023	01/12/2022	Antecipação em meses: 1. Data conforme ato legal segundo Portaria nº 98, de 20/03/2018	05/2017 A-6 20/12/2017