



Nota Técnica nº 00101/2015-SPE/ANEEL

Em 31 de agosto de 2015.

Processos: 48500.005481/2007-10

Assunto: **Reconhecimento dos valores investidos referentes à realização dos Projetos de P&D encerrados.**

I - DO OBJETIVO

Reconhecer os valores investidos referentes à realização dos Projetos de P&D encerrados conforme consta do Manual do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2008, aprovado pela Resolução Normativa nº 316, de 13 de maio de 2008, alterada pela Resolução Normativa nº 504, de 14 de agosto de 2012.

II - DOS FATOS

2. Conforme orienta o Manual de P&D, versão 2008, aprovado pela Resolução Normativa nº 316, de 13/05/2008, os projetos de P&D aprovados devem ter os valores de seus investimentos reconhecidos pela ANEEL.

3. Nesse sentido, os projetos de P&D enviados via DUTO que tiveram avaliação final consolidada pela SPE/ANEEL, deverão ter os valores de seus investimentos reconhecidos mediante publicação de Despacho para o devido controle contábil das empresas.

III - DA ANÁLISE

4. Com base no fundamento exposto, foi publicado em 1º/04/2015 o Despacho nº 917 reconhecendo os montantes investidos que totalizam R\$ 141.671.717,27 em Projetos de P&D. Nesta próxima etapa, o montante dos projetos reconhecidos sem qualquer tipo de glosa foi de R\$ 140.996.063,56 em 127 projetos de P&D.

5. Também foram incluídos 10 projetos de P&D de empresas que tiveram suas avaliações finais contestadas e seus recursos analisados que totaliza a aprovação de R\$ 7.717.308,55. A lista com todas as empresas, projetos e investimentos aprovados constam dos Anexos I e II.

6. Os demais projetos que obtiveram qualquer tipo de glosa são passíveis de contestação e, nesse sentido, serão analisados oportunamente devendo ter os valores de seus investimentos reconhecidos pela ANEEL quando aprovados.

48547.001400/2015-00



(Fls. 2 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

7. Eventuais diferenças entre os montantes aprovados e os valores apresentados nos Relatórios Técnicos e Contábeis das empresas podem ser contestadas desde que devidamente justificadas pelas empresas.

8. Por fim, ressalta-se que as empresas deverão abater de suas contas contábeis específicas os valores de investimentos alocados nos projetos concluídos e reconhecidos na tabela do Anexo I de acordo com a data de efetivo desembolso dos respectivos valores.

IV - DO FUNDAMENTO LEGAL

9. A Lei nº. 9.991, de 24 de julho de 2000, em seu art. 4º, inciso II, estabelece que a ANEEL deve regulamentar os investimentos mínimos obrigatórios em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico.

10. A Resolução Normativa nº 219, de 11 de abril de 2006, aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, que estabelece os critérios para aplicação de recursos.

12. A Resolução ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008, aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2008, que estabelece os critérios para aplicação de recursos.

13. A Resolução Normativa nº 504, de 14 de agosto de 2012, altera a Resolução ANEEL nº 316, de 13 de maio de 2008, e aprova o Manual dos Programas de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica, versão 2012.

14. A Resolução Normativa nº. 249, de 30 de janeiro de 2007, em seu art. 2º estabelece que a Superintendência de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética (SPE) tem a atribuição de regulamentar e acompanhar a implementação dos programas de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) do setor elétrico.

V - DA CONCLUSÃO

15. Conclui-se pelo reconhecimento dos montantes investidos totalizando R\$ 148.713.372,11 em Projetos de P&D conforme listagem nos Anexos I e II.



(Fls. 3 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

VI - DA RECOMENDAÇÃO

16. Diante do exposto, recomenda-se a emissão do Despacho de reconhecimento dos montantes investidos totalizando R\$ 148.713.372,11 em Projetos de P&D conforme listagem dos Anexos I e II.

FABIO STACKE SILVA
Especialista em Regulação

LUCAS DANTAS XAVIER RIBEIRO
Especialista em Regulação

AURÉLIO CALHEIROS DE MELO JÚNIOR
Assessor

De acordo:

MAXIMO LUIZ POMPERMAYER
Superintendente de Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética



(Fls. 4 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

ANEXO I – Valores Reconhecidos

VALORES A SEREM RECONHECIDOS NO DESPACHO - LISTA POR EMPRESA		
DUTO	EMPRESA	TOTAL
37	Companhia Energética do Maranhão	R\$ 4.265.740,91
39	Companhia Energética do Ceará	R\$ 4.117.786,61
40	Companhia Energética do Rio Grande do Norte	R\$ 1.693.441,40
43	Companhia Energética de Pernambuco	R\$ 5.443.742,10
44	Companhia Energética de Alagoas	R\$ 1.449.652,33
47	Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia	R\$ 5.351.818,25
61	Companhia Energética de São Paulo	R\$ 1.644.249,06
63	Companhia Paulista de Força e Luz	R\$ 21.393.235,19
64	AES Tietê S/A	R\$ 1.649.604,37
68	Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista	R\$ 3.116.779,18
69	Companhia Jaguari de Energia	R\$ 59.257,55
70	Companhia Luz e Força Mococa	R\$ 53.518,40
71	Companhia Paulista de Energia Elétrica	R\$ 61.782,74
72	Companhia Luz e Força Santa Cruz	R\$ 177.532,22
73	Companhia Sul Paulista de Energia	R\$ 60.278,91
104	Centrais Elétricas Cachoeira Dourada	R\$ 21.348,48
380	Espírito Santo Centrais Elétricas S/A.	R\$ 978.451,21
381	Empresa Luz e Força Santa Maria S/A.	R\$ 599.297,79
382	Light Serviços de Eletricidade S/A.	R\$ 6.553.881,03
383	Ampla Energia e Serviços S/A	R\$ 2.850.650,46
385	Elektro Eletricidade e Serviços S/A.	R\$ 8.035.798,21
387	Duke Energy International, Geração Paranapanema S/A.	R\$ 7.430.684,25
390	Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo S/A	R\$ 7.510.454,60
391	Bandeirante Energia S/A.	R\$ 643.681,03
393	Empresa Metropolitana de Águas e Energia S/A.	R\$ 25.395,90
396	AES SUL Distribuidora Gaúcha de Energia S/A.	R\$ 1.180.150,06
397	Rio Grande Energia S/A.	R\$ 8.812.792,45
403	Tractebel Energia S/A	R\$ 1.497.328,66
404	Empresa Energética de Mato Grosso do Sul S/A.	R\$ 908.678,78
453	Itapebi Geração de Energia S/A	R\$ 2.211.589,75
502	CERTEL COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO TEUTÔNIA LTDA.	R\$ 380.893,53
553	Petróleo Brasileiro S/A.	R\$ 470.392,08
598	CRELUZ COOPERATIVA DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO RURAL DO MÉDIO URUGUAI LTDA.	R\$ 107.276,86
610	AES Uruguaiana Empreendimentos Ltda.	R\$ 21.348,48
642	Campos Novos Energia S/A.	R\$ 598.553,98
669	Investco S/A	R\$ 15.869,23
673	Rede Lajeado Energia S/A	R\$ 1.232.151,85
674	Paulista Lajeado Energia S/A	R\$ 440.700,00
675	CEB Lajeado S/A	R\$ 437.400,00
678	Usina Termétrica Norte Fluminense S/A	R\$ 3.073.753,05

40

(Fls. 5 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

VALORES A SEREM RECONHECIDOS NO DESPACHO - LISTA POR EMPRESA		
DUTO	EMPRESA	TOTAL
700	Itiquira Energética S/A	R\$ 21.348,44
705	Castelo Energética S/A	R\$ 123.900,00
2262	Corumbá Concessões S/A	R\$ 1.214.046,68
2290	Termopernambuco S/A	R\$ 7.160.702,73
2331	Energest S/A	R\$ 545.720,72
2351	COPREL COPREL COOPERATIVA DE ENERGIA	R\$ 426.742,33
2381	CERMISSÕES COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DAS MISSÕES	R\$ 134.853,79
2476	Companhia Energética Rio das Antas	R\$ 978.671,51
2606	Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S/A	R\$ 673.896,29
2607	Transmissora Sudeste Nordeste S/A	R\$ 420.730,95
2648	Empresa Paraense de Transmissão de Energia S/A	R\$ 108.627,80
2651	Empresa Amazonense de Transmissão de Energia S/A	R\$ 1.718.564,72
2763	CERILUZ COOPERATIVA REGIONAL DE ENERGIA E DESENVOLVIMENTO IJUÍ LTDA	R\$ 149.847,91
2783	CRERAL COOPERATIVA REGIONAL DE ELETRIFICAÇÃO RURAL DO ALTO URUGUAI	R\$ 46.295,25
2866	Copel Distribuição S/A	R\$ 649.850,84
2934	Central Geradora Termelétrica Fortaleza S/A	R\$ 22.504,34
2937	Companhia Piratininga de Força e Luz	R\$ 2.761.172,50
2945	Centrais Elétricas do Rio Jordão S/A	R\$ 3.109.413,26
2952	Enerpeixe S/A	R\$ 2.177.186,79
3056	Companhia Energética de Petrolina	R\$ 980.950,87
3223	Cooperativa Regional de Energia Taquari Jacuí	R\$ 146.869,76
3619	Nordeste Transmissora de Energia	R\$ 427.363,86
3627	COOPERLUZ COOPERATIVA DE ELETRIFICAÇÃO E DESENVOLVIMENTO DA FRONTEIRA NOROESTE LTDA	R\$ 67.589,78
3936	Energética Barra Grande S/A	R\$ 592.243,62
3939	Empresa Regional de Transmissão de Energia S/A	R\$ 89.703,97
4380	Empresa Norte de Transmissão de Energia S/A	R\$ 630.824,50
4821	Lumitrans Companhia Transmissora de Energia Elétrica	R\$ 163.761,23
4950	CEMIG Distribuição S/A	R\$ 6.298.040,92
4951	CEMIG Geração e Transmissão S/A	R\$ 4.040.134,39
5161	Light Energia S/A	R\$ 283.724,04
5162	Afluentes Geração de Energia Elétrica S/A	R\$ 138.870,00
5454	Sistema de Transmissão Catarinense S/A	R\$ 335.118,10
5480	Companhia Energética Manauara	R\$ 547.402,24
5707	Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	R\$ 1.540.626,40
5785	Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica	R\$ 714.759,10
6471	BORBOREMA ENERGÉTICA S.A.	R\$ 136.355,00
6491	Copel Geração e Transmissão S.A.	R\$ 40.321,33
6559	GERAÇÃO CIII S.A.	R\$ 265.384,40
6585	Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 161.817,82

(Fls. 6 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

VALORES A SEREM RECONHECIDOS NO DESPACHO - LISTA POR EMPRESA		
DUTO	EMPRESA	TOTAL
6587	Energisa Sergipe - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 197.338,74
6600	Energisa Paraíba - Distribuidora de Energia	R\$ 387.045,79
6611	Energisa Borborema - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 65.969,94
6612	Energisa Nova Friburgo - Distribuidora de Energia S.A.	R\$ 24.760,36
6899	SERRA DO FACÃO ENERGIA S.A.	R\$ 389.760,38
6981	MPX PECÉM II GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	R\$ 714.216,18
7284	AFLUENTE T AFLUENTE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA S.A	R\$ 311.401,60
	TOTAL	R\$ 148.713.372,11

(Fls. 7 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

Anexo II – Projetos Reconhecidos

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0037-0001/2009	30/03/2015	270/2015	R\$ 784.880,41
PD-0037-0003/2009	22/01/2015	63/2015	R\$ 316.885,67
PD-0037-0004/2009	30/03/2015	269/2015	R\$ 643.337,84
PD-0037-0009/2010	29/01/2015	094/2015	R\$ 651.174,71
PD-0037-0013/2010	19/01/2015	054/2015	R\$ 632.442,46
PD-0037-0016/2012	10/02/2015	154/2015	R\$ 1.237.019,82
PD-0039-0009/2009	28/05/2015	399/2015	R\$ 398.642,34
PD-0039-0018/2010	29/04/2015	0320/2015	R\$ 474.561,59
PD-0039-0019/2010	23/02/2015	165/2015	R\$ 745.258,92
PD-0039-0036/2010	25/02/2015	0174/2015	R\$ 682.006,71
PD-0039-0038/2010	20/04/2015	0308/2015	R\$ 1.077.404,45
PD-0040-0002/2009	26/03/2015	260/2015	R\$ 653.821,46
PD-0040-0005/2010	29/05/2015	0428/2015	R\$ 1.039.619,94
PD-0043-0209/2009	29/05/2015	409/2015	R\$ 629.748,72
PD-0043-0311/2011	29/05/2015	0429/2015	R\$ 958.653,93
PD-0043-0511/2011	12/05/2015	354/2015	R\$ 1.159.210,75
PD-0043-0609/2010	08/05/2015	338/2015	R\$ 580.578,66
PD-0043-0809/2010	28/05/2015	401/2015	R\$ 1.279.811,49
PD-0043-1111/2011	09/04/2015	298/2015	R\$ 835.738,55
PD-0044-0006/2010	30/03/2015	267/2015	R\$ 651.497,58
PD-0044-0009/2010	30/03/2015	268/2015	R\$ 798.154,75
PD-0047-0009/2009	05/03/2015	189/2015	R\$ 1.821.249,18
PD-0047-0023/2009	29/05/2015	426/2015	R\$ 800.509,89
PD-0047-0024/2009	29/05/2015	417/2015	R\$ 434.846,19
PD-0047-0027/2009	29/05/2015	433/2015	R\$ 613.492,78
PD-0047-0028/2009	29/05/2015	0423/2015	R\$ 1.272.833,05
PD-0047-0075/2012	18/02/2015	166/2015	R\$ 408.887,16
PD-0061-0006/2010	28/05/2015	398/2015	R\$ 914.207,31
PD-0061-0016/2010	11/05/2015	344/2015	R\$ 708.693,31
PD-0063-0001/2009	25/05/2015	378/2015	R\$ 1.907.287,60
PD-0063-0002/2009	25/02/2015	171/2015	R\$ 2.040.264,28
PD-0063-0005/2009	10/02/2015	155/2015	R\$ 13.027.536,55
PD-0063-0006/2009	15/05/2015	361/2015	R\$ 5.788.495,02
PD-0063-0022/2009	15/05/2015	361/2015	R\$ 1.278.339,26
PD-0063-0026/2011	19/03/2015	241/2015	R\$ 2.077.060,25
PD-0063-0038/2011	15/05/2015	365/2015	R\$ 1.143.103,62
PD-0063-0042/2011	29/06/2015	522/2015	R\$ 6.053.438,02
PD-0064-1008/2010	05/05/2015	323/2015	R\$ 1.193.935,98
PD-0064-1015/2010	23/03/2015	247/2015	R\$ 434.319,91
PD-0068-0002/2009	14/04/2015	301/2015	R\$ 231.243,05
PD-0068-0003/2010	14/04/2015	301/2015	R\$ 651.593,38
PD-0068-0006/2010	30/01/2015	106/2015	R\$ 1.158.258,98
PD-0068-0011/2010	14/04/2015	301/2015	R\$ 1.075.683,77
PD-0380-0005/2010	11/05/2015	347/2015	R\$ 548.997,18
PD-0381-0005/2009	17/03/2015	222/2015	R\$ 599.297,79

(Fls. 8 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-0382-0004/2008	07/08/2015	0	R\$ 841.470,15
PD-0382-0013/2008	25/05/2015	379/2015	R\$ 555.175,38
PD-0382-0020/2008	06/05/2015	0333/2015	R\$ 471.227,46
PD-0382-0022/2009	28/05/2015	400/2015	R\$ 689.452,51
PD-0382-0031/2009	29/05/2015	0418/2015	R\$ 358.718,05
PD-0382-0047/2010	03/02/2015	122/2015	R\$ 385.723,70
PD-0382-0050/2010	29/05/2015	406/2015	R\$ 1.217.903,21
PD-0382-0051/2010	06/05/2015	0333/2015	R\$ 565.589,13
PD-0382-0052/2010	29/05/2015	0430/2015	R\$ 625.286,14
PD-0382-0053/2010	29/05/2015	434/2015	R\$ 550.582,28
PD-0382-0068/2011	29/05/2015	406/2015	R\$ 292.753,02
PD-0383-0023/2009	17/07/2015	560/2015	R\$ 185.000,00
PD-0383-0037/2010	29/05/2015	411/2015	R\$ 665.552,00
PD-0383-9004/2009	15/01/2015	032/2015	R\$ 1.407.095,23
PD-0383-9006/2009	29/04/2015	0318/2015	R\$ 1.332.915,83
PD-0385-0003/2009	25/05/2015	380/2015	R\$ 655.374,27
PD-0385-0004/2009	24/03/2015	252/2015	R\$ 929.336,19
PD-0385-0007/2010	19/03/2015	238/2015	R\$ 595.628,98
PD-0385-0008/2010	07/05/2015	336/2015	R\$ 623.780,17
PD-0385-0017/2010	15/05/2015	360/2015	R\$ 904.097,95
PD-0385-0018/2010	29/05/2015	404/2015	R\$ 281.584,99
PD-0385-0022/2010	29/05/2015	0422/2015	R\$ 1.073.195,84
PD-0385-0026/2010	19/03/2015	239/2015	R\$ 1.596.584,48
PD-0385-0041/2011	16/03/2015	2015/2015	R\$ 1.376.215,34
PD-0387-0003/2009	27/05/2015	0388/2015	R\$ 799.526,77
PD-0387-0111/2010	08/06/2015	0452/2015	R\$ 4.025.552,62
PD-0387-0410/2010	29/05/2015	407/2015	R\$ 1.946.256,09
PD-0387-0411/2011	01/04/2015	278/2015	R\$ 1.143.793,83
PD-0390-0001/2009	19/03/2015	237/2015	R\$ 815.339,53
PD-0390-0014/2009	27/03/2015	262/2015	R\$ 1.566.340,90
PD-0390-0022/2009	27/01/2015	76/2015	R\$ 913.558,68
PD-0390-1051/2010	27/02/2015	176/2015	R\$ 2.372.185,01
PD-0390-1054/2010	26/02/2015	0173/2015	R\$ 2.514.906,12
PD-0391-0002/2010	28/05/2015	394/2015	R\$ 1.047.730,12
PD-0396-0034/2012	28/05/2015	393/2015	R\$ 486.925,94
PD-0403-0007/2008	29/05/2015	0419/2015	R\$ 236.169,09
PD-0403-0012/2010	12/05/2015	355/2015	R\$ 626.313,56
PD-0403-0019/2011	12/08/2015	592/2015	R\$ 598.800,82
PD-0404-0001/2009	16/01/2015	037/2015	R\$ 908.678,78
PD-0453-0007/2011	25/03/2015	256/2015	R\$ 1.363.959,84
PD-0453-0011/2012	19/03/2015	242/2015	R\$ 3.184.268,14
PD-0553-0005/2009	02/06/2015	440/2015	R\$ 470.392,08
PD-0669-0011/2010	17/03/2015	223/2015	R\$ 782.100,49
PD-0678-0003/2009	27/05/2015	392/2015	R\$ 528.444,44
PD-0678-0112/2012	24/02/2015	169/2015	R\$ 1.648.374,58
PD-0678-0310/2010	29/05/2015	408/2015	R\$ 896.934,03
PD-2262-1001/2010	01/04/2015	280/2015	R\$ 1.214.046,68

Bd

(Fls. 9 da Nota Técnica nº 0101/2015-SPE/ANEEL, de 31/08/2015)

Código Projeto	Avaliação Final	Ofício Av. Final	Valor Aprovado Total
PD-2290-0031/2010	29/05/2015	415/2015	R\$ 611.928,79
PD-2290-0034/2010	25/03/2015	258/2015	R\$ 351.905,30
PD-2290-0035/2010	25/03/2015	253/2015	R\$ 361.376,97
PD-2290-0036/2010	09/07/2015	551/2015	R\$ 618.705,22
PD-2290-0040/2010	25/03/2015	0259/2015	R\$ 705.670,41
PD-2290-0045/2012	25/03/2015	257/2015	R\$ 1.444.087,02
PD-2290-0048/2012	23/03/2015	245/2015	R\$ 1.417.426,27
PD-2331-0004/2009	29/01/2015	85/2015	R\$ 384.836,70
PD-2331-0010/2010	28/05/2015	397/2015	R\$ 1.821.304,61
PD-2476-0001/2011	29/06/2015	523/2015	R\$ 955.333,35
PD-2606-0002/2009	26/05/2015	405/2015	R\$ 1.872.313,30
PD-2607-0002/2009	29/01/2015	090/2015	R\$ 420.730,95
PD-2651-0002/2009	30/01/2015	107/2015	R\$ 781.210,00
PD-2651-0005/2009	29/01/2015	84/2015	R\$ 1.066.973,61
PD-2866-0242/2011	20/04/2015	310/2015	R\$ 649.850,84
PD-2945-0002/2009	28/05/2015	402/2015	R\$ 489.051,94
PD-2945-0005/2009	10/07/2015	0550/2015	R\$ 689.573,53
PD-2945-0006/2009	01/07/2015	547/2015	R\$ 1.000.624,29
PD-2945-0007/2009	15/05/2015	366/2015	R\$ 420.682,22
PD-2945-0009/2009	28/05/2015	391/2015	R\$ 509.481,28
PD-2952-0209/2009	08/04/2015	294/2015	R\$ 998.016,81
PD-2952-0211/2010	29/05/2015	0421/2015	R\$ 986.669,98
PD-3056-0001/2011	07/04/2015	285/2015	R\$ 980.950,87
PD-3223-0004/2011	20/01/2015	0057/2015	R\$ 1.460.369,21
PD-3619-1002/2010	21/05/2015	0373/2015	R\$ 427.363,86
PD-3936-0311/2011	10/06/2015	455/2015	R\$ 393.877,73
PD-3936-1011/2011	20/02/2015	160/2015	R\$ 1.186.680,25
PD-4950-0297/2010	16/04/2015	0303/2015	R\$ 1.184.897,38
PD-4950-0302/2010	23/03/2015	248/2015	R\$ 2.703.924,23
PD-4950-0323/2010	13/05/2015	359/2015	R\$ 1.765.954,80
PD-4950-0325/2010	25/03/2015	254/2015	R\$ 643.264,51
PD-4951-0348/2010	05/05/2015	329/2015	R\$ 447.838,97
PD-4951-0350/2010	27/07/2015	567/2015	R\$ 2.127.937,20
PD-4951-0353/2011	05/05/2015	329/2015	R\$ 574.147,41
PD-4951-0410/2010	02/04/2015	284/2015	R\$ 838.089,83
PD-5161-0002/2009	30/01/2015	104/2015	R\$ 283.724,04
PD-5480-0005/2011	30/03/2015	265/2015	R\$ 508.844,66
PD-5707-0908/2010	11/04/2015	300/2015	R\$ 212.776,82
PD-5707-0952/2010	24/04/2015	0312/2015	R\$ 664.927,43
PD-5707-0961/2010	13/05/2015	356/2015	R\$ 662.922,15
PD-5785-0905/2010	04/03/2015	182/2015	R\$ 342.935,93
PD-5785-1004/2011	28/05/2015	410/2015	R\$ 371.823,17
PD-6471-0002/2012	27/05/2015	390/2015	R\$ 136.355,00
PD-6585-1103/2011	23/03/2015	0249/2015	R\$ 836.932,65
PD-6981-0001/2010	28/05/2015	0396/2015	R\$ 714.216,18
		TOTAL	R\$ 148.713.372,11


