

ERRATA

NOTA TÉCNICA Nº 77/2020–SGT/SFF/SRM/SRD/GMSE/ANEEL

Onde se lê:

24.....

..... O valor total é de **R\$ 8,8 bilhões**.

Leia-se:

24.....

..... O valor total é de **R\$ 8,7 bilhões**.

Onde se lê:

89. O limite total de captação de crédito calculado para a operação ficou em **R\$ 15,4 bilhões**. ...

Leia-se:

89. O limite total de captação de crédito calculado para a operação ficou em **R\$ 15,29 bilhões**. ...

Onde se lê:

Premissas – Projeção de Perda de Arrecadação

.....

Como resultado consolidado de todas as distribuidoras, obtemos o montante de **R\$ 8,8 bilhões**.

Leia-se:

Premissas – Projeção de Perda de Arrecadação

.....

Como resultado consolidado de todas as distribuidoras, obtemos o montante de **R\$ 8,7 bilhões**.

P2 da NOTA TÉCNICA Nº 77/2020/SGT/SFF/SRM/SRD/GMSE/ANEEL, de 26/05/2020.

ANEXO II (RETIFICAÇÃO)
LIMITE DE CAPTAÇÃO DA OPERAÇÃO DE CRÉDITO POR DISTRIBUIDORA

Empresa	Valor da operação, antes de postergações e diferimentos (R\$)	Postergações de processos tarifários até 30 de junho (R\$)	Diferimentos reconhecidos ou revertidos, não amortizados (R\$)	Limite Total de Captação de Recursos (R\$)
AMAZONAS	281.933.792	-		281.933.792
RORAIMA	51.948.831	-		51.948.831
CEA	63.878.236	-		63.878.236
CEAL	128.658.367	24.335.496	164.529.925	317.523.788
CEB-DIS	273.031.661	-		273.031.661
CEEE-D	202.758.890	-		202.758.890
CELESC-DIS	748.902.041	-		748.902.041
ENEL GO	484.417.235	-		484.417.235
CELPA	571.824.719	-	143.079.977	714.904.695
CELPE	438.105.029	47.551.108		485.656.137
CEMAR	355.157.714	-		355.157.714
CEMIG-D	1.736.929.978	63.032.910		1.799.962.888
CEPISA	188.707.138	-		188.707.138
CERON	108.458.819	-	97.848.047	206.306.866
CHESP	5.128.336	-		5.128.336
COCEL	5.374.885	63.616		5.438.501
COELBA	439.507.904	77.923.217		517.431.121
COOPERALIANÇA	2.884.906	-		2.884.906
COPEL-DIS	1.210.324.334	17.279.621		1.227.603.955
COSERN	90.583.098	14.062.550		104.645.647
CPFL STA CRUZ	42.962.417	-		42.962.417
CPFL-PAULISTA	535.154.525	153.654.661		688.809.186
CPFL-PIRATININGA	226.669.069	-		226.669.069
DEMEI	7.113.298	-		7.113.298
DMED	16.862.132	-		16.862.132
EBO	19.260.041	-		19.260.041
EDP ES	241.544.128	-		241.544.128
EDP SP	358.608.957	-		358.608.957
EFLJC	255.326	-		255.326
EFLUL	1.434.552	-		1.434.552
ELEKTRO	521.304.213	-		521.304.213
ELETROACRE	59.727.607	-		59.727.607
ELETROCAR	9.633.449	-		9.633.449

P3 da NOTA TÉCNICA Nº 77/2020/SGT/SFF/SRM/SRD/GMSE/ANEEL, de 26/05/2020.

Empresa	Valor da operação, antes de postergações e diferimentos (R\$)	Postergações de processos tarifários até 30 de junho (R\$)	Diferimentos reconhecidos ou revertidos, não amortizados (R\$)	Limite Total de Captação de Recursos (R\$)
ELFSM	19.984.690	-		19.984.690
EMG	49.102.049	1.699.223		50.801.273
EMS	363.079.092	42.174.949		405.254.040
EMT	517.994.594	26.038.993		544.033.586
ENEL CE	399.760.184	36.244.326		436.004.509
ENEL RJ	766.490.005	-		766.490.005
ENEL SP	964.110.295	-		964.110.295
ENF	12.919.311	147.076		13.066.387
EPB	123.381.231	-		123.381.231
ESE	33.375.663	2.851.060		36.226.723
ESS	94.667.270	-		94.667.270
ETO	91.569.443	-		91.569.443
FORCEL	738.139	-		738.139
HIDROPAN	3.978.155	-		3.978.155
IENERGIA	5.814.808	-		5.814.808
LIGHT	1.195.233.723	-		1.195.233.723
MUX ENERGIA	1.257.304	-		1.257.304
RGE	264.778.131	24.363.172		289.141.303
SULGIPE	17.255.723	-		17.255.723
UHENPAL	2.865.838	-		2.865.838
TOTAL	14.357.401.273	531.421.976	405.457.948	15.294.281.198