

7

**T1 - Generales**

7.1 Demanda no residencial < 10 kW =< 250 kWh/mes

**CF\_T1G = CD\_T1G\_CF**

CD\_T1G\_CF = GC\_T1G1

CF\_T1Go (ante IIB) \$/mes 172,60

Factor de Ajuste 1,1546

CF\_T1G (ante IIB) \$/mes 199,29

IIB 0,970

**CF\_T1R \$/mes 205,45**

**CV\_T1G1 = MEM\_T1G\_CV1+CD\_T1G\_CV1**

CD\_BTo \$/kW 401,82

Factor de Ajuste 1,2226

CD\_BT \$/kW 491,25

FC\_T1G\_SIMBT 0,6960

RESPO\_T1G1 0,71400

CD\_T1G\_CV1 \$/kWh 0,6903211

PP \$/Kw 11,4097

fpp 1,14336

1/FC\_T1G1\_SIMMT 1/h 0,00150

PP \$/kWh 0,019587961

CEP\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,90398

CER\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,80408

CEV\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,72650

Kep 0,266341465

Ker 0,542903054

Kev 0,19075548

fpebt 1,14143

CE\_T1G \$/kWh 2,072710

MEM\_T1G\_CV1 \$/kWh 2,09230

CV\_T1G1 (antes IIB) \$/kWh 2,7826

KIMP 0,970

**CV\_T1G1 \$/kWh 2,86868**

Nov18

## 7.2 Demanda no residencial &lt; 10 kW\_250-2000 kWh/mes

**CF\_T1G = CD\_T1G\_CF**

CD\_T1G\_CF = GC\_T1G1

CF\_T1Go (ante IIB) \$/mes 172,60

Factor de Ajuste 1,1546

CF\_T1G (ante IIB) \$/mes 199,29

IIB 0,970

**CF\_T1R \$/mes 205,45****CV\_T1G1 = MEM\_T1G\_CV1+CD\_T1G\_CV1**

CD\_BTo \$/kW 401,82

Factor de Ajuste 1,2226

CD\_BT \$/kW 491,25

FC\_T1G\_SIMBT 0,6960

RESPO\_T1G1 0,71400

CD\_T1G\_CV1 \$/kWh 0,6903211

PP \$/Kw 11,4097

fpp 1,14336

1/FC\_T1G1\_SIMMT 1/h 0,00150

PP \$/kWh 0,019587961

CEP\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,90398

CER\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,80408

CEV\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,72650

kep 0,266341465

ker 0,542903054

kev 0,19075548

fpebt 1,14143

CE\_T1G \$/kWh 2,072710

MEM\_T1G\_CV1 \$/kWh 2,09230

CV\_T1G1 (antes IIB) \$/kWh 2,7826

KIMP 0,970

**CV\_T1G1 \$/kWh 2,86868****CV\_T1G2 = MEM\_T1G\_CV2+CD\_T1G\_CV2**

CD\_BTo \$/kW 401,82

Factor de Ajuste 1,2226

CD\_BT \$/kW 491,2529864

FC\_T1G\_SIMBT 0,734127643

RESPO\_T1R2 1,776

CD\_T1G\_CV2 \$/kWh 1,6279975

PP \$/kw 11,4097

fpp 1,14336

(1/FC\_T1G2\_SIMMT) 1/h 0,001654988

PP \$/kWh 0,02158995

CEP\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,90398

CER\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,80408

CEV\_T1G (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,72650

kep 0,256187921

ker 0,552207317

kev 0,191604762

fpebt 1,14143

CE\_T1G \$/kWh 2,071477

MEM\_T1G\_CV2 \$/kWh 2,09307

CV\_T1G1 (antes IIB) \$/kWh 3,7211

KIMP 0,970

**CV\_T1G2 \$/kWh 3,83615**

7.3 Demanda no residencial < 10 kW\_> 2000 kWh/mes

CF\_T1G = CD\_T1G\_CF

CD\_T1G\_CF = GC\_T1G1

CF_T1Go (ante IIB)	\$/mes	172,60
Factor de Ajuste		1,15460
CF_T1G (ante IIB)	\$/mes	199,2893
IIB		0,970
<b>CF_T1R</b>	<b>\$/mes</b>	<b>205,45</b>

CV\_T1G1 = MEM\_T1G\_CV1+CD\_T1G\_CV1

CD_BT0	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
CD_BT	\$/kW	491,25
FC_T1G_SIMBT		0,6960
RESPO_T1G1		0,7140
CD_T1G_CV1	\$/kWh	0,6903211
PP	\$/kw	11,4097
fpp		1,1433600
1/FC_T1G1_SIMMT	1/h	0,0015015
PP	\$/kWh	0,0195880
CEP_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,9040
CER_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,8041
CEV_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,7265
kep		0,266341465
ker		0,542903054
kev		0,19075548
fpebt		1,14143
CE_T1G	\$/kWh	2,072710
MEM_T1G_CV1	\$/kWh	2,09230
CV_T1G1 (antes IIB)	\$/kWh	2,7826
KIMP		0,970
<b>CV_T1G1</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,86868</b>

CV\_T1G2 = MEM\_T1G\_CV2+CD\_T1G\_CV2

CD_BT0	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
CD_BT	\$/kW	491,2529864
FC_T1G_SIMBT		0,734127643
RESPO_T1R2		1,776
CD_T1G_CV2	\$/kWh	1,6279975
PP	\$/kw	11,410
fpp		1,14336
(1/FC_T1G2_SIMMT)	1/h	0,00165
PP	\$/kWh	0,02159
CEP_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,9040
CER_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,8041
CEV_T1G (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,7265
kep		0,256187921
ker		0,552207317
kev		0,191604762
fpebt		1,14143
CE_T1G	\$/kWh	2,071477
MEM_T1G_CV2	\$/kWh	2,09307
CV_T1G1 (antes IIB)	\$/kWh	3,7211
KIMP		0,970
<b>CV_T1G2</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,83615</b>

8

**T1 - Alumbrado Público**

CF\_T1AP = CD\_T1AP\_CF

CF\_T1AP = CD\_T1AP\_CF

CF\_T1APo (ante IIB) \$/mes 0,00

Factor de Ajuste 1,1546

CF\_T1G (ante IIB) \$/mes 0,00

IIB 0,970

CF\_T1AP \$/mes 0,00

**CV\_AP = MEM\_T1AP\_CV+CD\_T1AP\_CV1**

CD\_T1AP\_CV1 = CD\_T1AP\_CVMED

CD\_T1AP\_CVMED = (CR\_T1AP/12)/(ENE\_AP)

CD\_BT \$/kW 401,82

Factor de Ajuste 1,2226

CD\_BT 491,2530

FC\_T1AP\_SIMBT 0,48691

RESPO\_T1AP 1,05635

CD\_T1AP\_CV1 \$/kWh 1,459961806

PP \$/kw 11,40969

fpp 1,14336

1/FC\_T1AP\_SIMMT 0,0027552

PP \$/kWh 0,035942457

CEP\_AP (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,90398

CER\_AP (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,80408

CEV\_AP (antes de IIB y fpe) \$/kWh 1,72650

kep 0,30442

ker 0,19069

kev 0,50489

fpebt 1,1414300

CE\_AP \$/kWh 2,0492

MEM\_T1AP\_CV \$/kWh 2,08518

CV\_AP (antes IIB) \$/kWh 3,5451

KIMP 0,970

**CV\_AP \$/kWh 3,65479**

Nov18

9

**T2 - Medianas Demandas >=10 kW < 50 kW****CF\_T2 = GC\_T2**

CF_T2o (antes de IIB)	\$/mes	438,05
Factor de Ajuste	pu	1,1546
CF_T2 (antes de IIB)	\$/mes	505,77
KIMP	pu	0,970
<b>CF_T2MD</b>	<b>\$/mes</b>	<b>521,41</b>

PP	\$/kw	11,4097
fpp	pu	1,14336
fsimmt	pu	0,84592
CPP_T2 (antes IIB)	\$/kW	11,0353
KIMP	pu	0,970
<b>CPP_T2MD</b>	<b>\$/kW</b>	<b>11,37663</b>

**CPM\_T2 = CR\_T2 / PMAX\_T2/12**

CPM_T2o (antes IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,222581
RESPO_T2		0,522500
CPM_T2 (antes IIB)	\$/kW	256,68
KIMP		0,970
<b>CPM_T2MD</b>	<b>\$/kW</b>	<b>264,62</b>

CEP_T2 (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,90398
CER_T2 (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,80408
CEV_T2 (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,72650
kep		0,2213
ker		0,5768
kev		0,2018
fpebt		1,14143
CE_T2 (antes de IIB)	\$/kWh	2,06660
KIMP		0,970
<b>CE_T2MD</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,13051</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

10

**T3 - Grandes Demandas en Baja Tensión**

< 300 kW

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	868,54
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	1.002,82
KIMP		0,970
<b>CF_T3BT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>1.033,83</b>

PP	\$/kw	11,409691
fpp		1,1433600
fsimultaneidad		0,908621
CPP_T3BT	\$/kw	11,8533
KIMP		0,970
<b>CPP_T3BT</b>	<b>\$/kw</b>	<b>12,2199</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kW	401,816323
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T3BT		0,5500
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kW	270,19
KIMP		0,970
<b>CPM_T3BT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>278,55</b>

CEP_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,90398
CER_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,80408
CEV_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,72650

fpebt		1,1414
CEP_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	2,1733
CER_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	2,0592
CEV_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	1,9707

KIMP		0,970
<b>CEP_T3BT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,24048</b>
<b>CER_T3BT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,12292</b>
<b>CEV_T3BT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,03163</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

11

**T3 - Grandes Demandas en Baja Tensión**

**> = 300 kW**

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	868,54
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	1.002,82
KIMP		0,970
<b>CF_T3BT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>1.033,83</b>

PP	\$/kw	11,409691
fpp		1,1433600
fsimultaneidad		0,9086
CPP_T3BT	\$/kw	11,8533
KIMP		0,970
<b>CPP_T3BT</b>	<b>\$/kw</b>	<b>12,2199</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T3BT		0,5500
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kW	270,19
KIMP		0,970
<b>CPM_T3BT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>278,55</b>

CEP_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,71698
CER_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,57808
CEV_T3BT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,46150

fpe <sub>mt</sub>		1,1414
CEP_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	3,1012
CER_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	2,9427
CEV_T3BT (antes de IIB)	\$/kWh	2,8096

KIMP		0,970
<b>CEP_T3BT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,1972</b>
<b>CER_T3BT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,0337</b>
<b>CEV_T3BT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,8965</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

12

**T3 - Grandes Demandas en Media Tensión**

**>=50 <300 kW**

**CF\_T3MT = GC\_T3MT**

CF_T3MTo (antes de IIB)	\$/mes	4312,09
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3MT (antes de IIB)	\$/mes	4.978,74
KIMP		0,970
<b>CF_T3MT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>5.132,73</b>

PP	\$/kw	11,40969
fpp		1,0441
fsimultaneidad		0,9414
CPP_T3MT	\$/kw	11,2144
KIMP		0,970
<b>CPP_T3MT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>11,5612</b>

CPM_T3MTo (antes de IIB)	\$/kW	155,36
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_MT		0,7600
CPM_T3MT (antes de IIB)	\$/kW	144,36
KIMP		0,970
<b>CPM_T3MT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>148,82</b>

CEP_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,90398
CER_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,80408
CEV_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,72650

fpeMT		1,0411
CEP_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	1,9823
CER_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	1,8783
CEV_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	1,7975

KIMP		0,970
<b>CEP_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,04362</b>
<b>CER_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>1,93639</b>
<b>CEV_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>1,85312</b>



e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

13

**T3 - Grandes Demandas en Media Tensión**

**> = 300 kW**

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3MTo (antes de IIB)	\$/mes	4.312,09
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3MT (antes de IIB)	\$/mes	4.978,74
KIMP		0,970
<b>CF_T3MT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>5.132,73</b>

PP	\$/kw	11,4097
fpp		1,0441
fsimultaneidad		0,9414
CPP_T3BT	\$/kw	11,2144
KIMP		0,970
<b>CPP_T3MT</b>	<b>\$/kw</b>	<b>11,5612</b>

CPM_T3MTo (antes de IIB)	\$/kW	155,36
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_MT		0,7600
CPM_T3MT (antes de IIB)	\$/kW	144,36
KIMP		0,970
<b>CPM_T3MT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>148,82</b>

CEP_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,71698
CER_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,57808
CEV_T3MT (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	2,46150

fpeMT		1,0411
CEP_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	2,8288
CER_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	2,6841
CEV_T3MT (antes de IIB)	\$/kWh	2,5628

KIMP		0,970
<b>CEP_T3MT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,91624</b>
<b>CER_T3MT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,76715</b>
<b>CEV_T3MT =&gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>2,64203</b>

Nov18

14

**T4 - Medianas Demandas Estacionales**

CF\_T4MDE = GC\_T2

CF_T4MDEo (antes de IIB)	\$/mes	438,01
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T4MDE (antes de IIB)	\$/mes	505,73
KIMP		0,970
<b>CF_T4MDE</b>	<b>\$/mes</b>	<b>521,37</b>

PP	\$/kw	11,4097
fpp	pu	1,14336
Factor de coincidencia		0,942545293
fc	pu	0,224338381
CPP_T4MDE (antes IIB)	\$/kWh	0,07508145

CEP_T4MDE (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,90398
CER_T4MDE (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,80408
CEV_T4MDE (antes de IIB y fpe)	\$/kWh	1,72650
kep	pu	0,21374
ker	pu	0,54325
kev	pu	0,24301
fpebt	pu	1,14143
CE_T2 (antes de IIB)	\$/kWh	2,06208

CE_T2MDE	\$/kWh	2,1372
----------	--------	--------

CPM_T2o (antes IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste	pu	1,2226
CPM_T4o (antes IIB)	\$/kW	491,2529864
FC_T4E	pu	0,224338381

RESPO_T2E	pu	0,41406
CDT4E	\$/kWh	1,242062

CE_T4 (antes de IIB)	\$/kWh	3,3792
KIMP		0,970
<b>CE_T4MDE</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,483741</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

15 T4 - Grandes Demandas Estacionales

**CF\_T4GDBTE = GC\_T3BT**

CF_T4GDBT <sub>o</sub> (antes de IIB)	\$/mes	868,54
Factor de Ajuste	pu	1,1546
CF_T4GDBT (antes de IIB)	\$/mes	1.002,82
KIMP		0,970
<b>CF_T4GDBTE</b>	<b>\$/mes</b>	<b>1.033,83</b>

**CET3BTEp = (CAT3BTECEp + CDT3BTECE)/KIMP**

CAT3BTECEp = ((Pepd \* FPEBT + FS\_T3BTE\*(PP\*FPPBT/(FC\_T3BTE\*8760/12))

Punta		
Pep	\$/kWh	1,903982
FPEBT	pu	1,14143
FS_T3BTE	pu	0,9755
PP	\$/kW	11,4097
FPPBT	pu	1,143360
FC_T3BTE	pu	0,246350
CAT3BTECEp	\$/kWh	2,244029
CDT3BTECE = ( CD_T3BTE / (FC_T3BTE*8760/12))		
CD	\$/kW	401,8163
Factor de Ajuste	pu	1,2226
CD	\$/kW	491,2530
FC	pu	0,246350
RESPO_T3BTE		0,471456
CDT3BTE	\$/kWh	1,287867
CET3BT	\$/kWh	3,531896
KIMP		0,970
<b>CVEP_T4GDBTE</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,641130</b>

Resto		
Per	\$/kWh	1,804078
FPEBT	pu	1,14143
FS_T3BTE	pu	1
PP	\$/kW	11,4097
FPPBT	pu	1,14336
FC_T3BTE	pu	0,246350
CAT3BTECEr	\$/kWh	2,129995
CDT3BTECE = ( CD_T3BTE / (FC_T3BTE*8760/12))		
CD	\$/kW	401,8163
Factor de Ajuste	pu	1,2226
CD	\$/kW	491,2530
FC	pu	0,246350
RESPO_T3BTE		0,471456
CDT3BTE	\$/kWh	1,287867
CET3BT	\$/kWh	3,417863
KIMP		0,970
<b>CE_T4GDE</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,523570</b>

Valle		
Pev	\$/kWh	1,726503
FPEBT	pu	1,14143
FS_T3BTE	pu	1
PP	\$/kW	11,4097
FPPBT	pu	1,143360
FC_T3BTE	pu	0,246350
CAT3BTECEv	\$/kWh	2,041449
CDT3BTECE = ( CD_T3BTE / (FC_T3BTE*8760/12))		

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

		Nov18
CD	\$/kW	401,8163
Factor de Ajuste	pu	1,2226
CD	\$/kW	491,2530
FC	pu	0,246350
RESPO_T3BTE		0,471456
CDT3BTE	\$/kWh	1,287867
CET3BT	\$/kWh	3,329316
KIMP		0,970
<b>CE_T4GDE</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,432285</b>

16

**T5 - PFTT Medianas Demandas**

**>=10 <50 kW**

**CF\_T2 = GC\_T2**

CF_T2o (antes de IIB)	\$/mes	438,05
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T2 (antes de IIB)	\$/mes	505,77
KIMP		0,970
<b>CF_T5MDPFTT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>521,41</b>

\$POTREF	\$/kW	10,0000
CUST	\$/kW	1,5483
BALPP	\$/kW	-0,1386

fpp		1,14336
fsimnt		0,84592
CPP_T2 (antes IIB)	\$/kW	2,5761

KIMP		0,970
<b>CPP_T5MDPFTT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>2,65582</b>

CPM_T2o (antes IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T5PFTTMD		0,5500
CPM_T2 (antes IIB)	\$/kW	270,19

KIMP		0,970
<b>CPM_T5MDPFTT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>278,55</b>

[Pesp+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,21060
[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,20070
[Pesv+Pf+Foninvemem]	\$/kWh	0,19080
[Splqp+CVT+BALPep]	\$/kWh	0,26741
[Splqr+CVT+BALPer]	\$/kWh	0,23751
[Splqv+CVT+BALPev]	\$/kWh	0,22993

kep	pu	0,2213
ker	pu	0,5768
kev	pu	0,2018
fpebt	pu	1,14143

CE_T2 (antes de IIB)	\$/kWh	0,47780
KIMP		0,970
<b>CVE_T5MDPFTT</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,49258</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

17

**T5 - PFTT Grandes Demandas Baja Tensión**

< 300 kW

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	868,54
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	1.002,82
KIMP		0,970
<b>CF_T5GDBT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>1.033,83</b>

\$POTREF	\$/kw	10,00000
CUST	\$/kW	1,54829
BALPP	\$/KW	-0,13860

fpp	pu	1,143360000
fsimmt	pu	0,8459182
CPP_T2 (antes IIB)	\$/kW	2,5761

KIMP	pu	0,970
<b>CPP_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>2,6558</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T5PFTT_GDBT		0,5500
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kW	270,189142
KIMP	pu	0,970
<b>CPM_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>278,55</b>

[Pesp+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,21060
[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,20070
[Pesv+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,19080
[Splqp+CVT+BALPep]	\$/kWh	0,26741
[Splqr+CVT+BALPer]	\$/kWh	0,23751
[Splqv+CVT+BALPev]	\$/kWh	0,22993

fpebt	pu	1,1414
-------	----	--------

CEP_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,51584
CER_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,47180
CEV_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,45326

KIMP		0,970
------	--	-------

<b>CEP_T5GDBT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,53179</b>
<b>CER_T5GDBT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,48639</b>
<b>CEV_T5GDBT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,46727</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

18

**T5 - PFTT Grandes Demandas Baja Tensión**

**> = 300 kW**

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	868,54
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	1.002,82
KIMP		0,970
<b>CF_T5GDBT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>1.033,83</b>

\$POTREF	\$/kw	10,000000
CUST	\$/kW	1,548288
BALPP	\$/kW	-0,138597

fpp	pu	1,14336
fsimmt	pu	0,8459182
CPP_T2 (antes IIB)	\$/kW	2,5761

KIMP	pu	0,970
<b>CPP_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>2,6558</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T5PFTT_GDBT		0,5500
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kW	270,1891
KIMP	pu	0,970
<b>CPM_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>278,55</b>

[Pesp+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,11087
[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,10562
[Pesv+Pf+Foninvemem]	\$/kWh	0,10037
[Splqp+CVT+BALPep]	\$/kWh	0,26741
[Splqr+CVT+BALPer]	\$/kWh	0,23751
[Splqv+CVT+BALPev]	\$/kWh	0,22993

fpebt	pu	1,0482
-------	----	--------

CEP_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,39116
CER_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,35457
CEV_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,34138

KIMP		0,970
------	--	-------

<b>CEP_T5GDBT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,40326</b>
<b>CER_T5GDBT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,36553</b>
<b>CEV_T5GDBT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,35193</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

19

**T5 - PFTT Grandes Demandas Media Tensión**

< 300 kW

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	4.312,09
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	4.978,74
KIMP		0,970
<b>CF_T5GDMT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>5.132,73</b>

\$POTREF	\$/kw	10,00000
CUST	\$/kw	1,54829
BALPP	\$/KW	-0,13860

fpp	pu	1,0441
fsimnt	pu	0,9413756
CPP_T2 (antes IIB)	\$/kw	1,8006
KIMP		0,970
<b>CPP_T5GDBT</b>	<b>\$/kw</b>	<b>1,8563</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kw	155,36
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T5PFTT_GDMT		0,7600
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kw	144,357610
KIMP	pu	0,970
<b>CPM_T5GDBT</b>	<b>\$/kw</b>	<b>148,82</b>

[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,06126
[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,05838
[Pesv+Pf+Foninvemem]	\$/kWh	0,05550
[Splqr+CVT+BALPep]	\$/kWh	0,26741
[Splqr+CVT+BALPer]	\$/kWh	0,23751
[Splqv+CVT+BALPev]	\$/kWh	0,22993

fpebt	pu	1,0411
-------	----	--------

CEP_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,33967
CER_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,30566
CEV_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,29489

KIMP		0,970
------	--	-------

<b>CEP_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,35018</b>
<b>CER_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,31511</b>
<b>CEV_T3MT &lt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,30401</b>

e Detalle de cálculo del Cuadro Tarifario

Nov18

20

**T5 - PFTT Grandes Demandas Media Tensión**

**> = 300 kW**

**CF\_T3BT = GC\_T3BT**

CF_T3BTo (antes de IIB)	\$/mes	4.312,09
Factor de Ajuste		1,1546
CF_T3BT (antes de IIB)	\$/mes	4.978,74
KIMP		0,970
<b>CF_T5GDMT</b>	<b>\$/mes</b>	<b>5.132,73</b>

\$POTREF	\$/kw	10,0000
CUST	\$/kW	1,5483
BALPP	\$/kW	-0,1386

fpp	pu	1,04409
fsimnt	pu	0,9413756

CPP_T2 (antes IIB)	\$/kW	1,8006
--------------------	-------	--------

KIMP		0,970
<b>CPP_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>1,8563</b>

CPM_T3BTo (antes de IIB)	\$/kW	155,36
Factor de Ajuste		1,2226
RESPO_T5PFTT_GDMT		0,7600
CPM_T3BT (antes de IIB)	\$/kW	144,357610

KIMP	pu	0,970
<b>CPM_T5GDBT</b>	<b>\$/kW</b>	<b>148,82</b>

[Pesp+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,09471
[Pesr+Pf*k+Foninvemem]	\$/kWh	0,09022
[Pev+Pf+Foninvemem]	\$/kWh	0,08574
[PET+Splqp+CVT+BALPep]	\$/kWh	0,26741
[PET+Splqr+CVT+BALPer]	\$/kWh	0,23751
[PET+Splqv+CVT+BALPev]	\$/kWh	0,22993

fpebt	pu	1,0411
-------	----	--------

CEP_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,37312
CER_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,33750
CEV_T3BT < 300 kW	\$/kWh	0,32513

KIMP		0,970
------	--	-------

<b>CEP_T3MT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,38466</b>
<b>CER_T3MT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,34794</b>
<b>CEV_T3MT &gt; 300 kW</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,33519</b>



21 **Cargos por Derechos de Conexión**

Conexiones Comunes		
1- Aéreas Monofásicas Tarifa Social	\$	721,14
2-Aéreas Monofásicas	\$	865,41
3-Aéreas Trifásicas	\$	1638,44
4-Subterráneas Monofásicas	\$	2674,04
5-Subterráneas Trifásicas	\$	4111,48
Conexiones Especiales		
1-Aéreas Monofásicas	\$	2272,32
2- Aéreas Trifásicas	\$	4003,94
3-Subterráneas Monofásicas	\$	7.311,21
4-Subterráneas Trifásicas	\$	7.558,69

22 **Cargos por Suspensión y Rehabilitación de Servicio**

T1-Servicio Monofásico de Tarifa Social	\$	288,26
T1-Servicio Monofásico	\$	288,26
T1-Servicio Trifásico	\$	1363,64
T2-T3	\$	1364,35

VI - FONINMEM y CALIDAD DE SERVICIO ( $\lambda$ )

23 **Determinación ex ante del Cargo Foninvemem**

<b>Cargo Transitorio FONINVEMEM facturado por CAMMESA</b>		
mes "m1" "t-1" "a"	\$/mes	116.032
mes "m2" "t-1" "a"	\$/mes	116.032
mes "m3" "t-1" "a"	\$/mes	116.032
Inclusión balance ex post		
Trimestre de balanceo "t-2"		
Balance ex post	\$/trimestre	May - Jul18 24.393
Cargo Trimestral	\$/trimestre	372.489

**Estructuras demanda (agrupado para Foninvemem)**  
**MEM**

Demanda residencial		
Horas pico	pu	0,529562
Horas resto	pu	0,482202
Horas valle	pu	0,536047

Demanda No residencial		
Horas pico	pu	0,470438
Horas resto	pu	0,517798
Horas valle	pu	0,463953

**SAP**

Demanda residencial		
Horas pico	pu	0,597158
Horas resto	pu	0,555588
Horas valle	pu	0,620689

Demanda No residencial		
Horas pico	pu	0,402842
Horas resto	pu	0,444412
Horas valle	pu	0,379311

**MEM + SAP**

Demanda residencial		
Horas pico	pu	0,563360
Horas resto	pu	0,518895
Horas valle	pu	0,578368

Demanda No residencial		
Horas pico	pu	0,436640
Horas resto	pu	0,481105
Horas valle	pu	0,421632

**MEM + SAP**

Emem+Egd+Esap+Eusnoreg pico	MWh-trimestre	68.325,14
Emem+Egd+Esap+Eusnoreg resto	MWh-trimestre	142.439,35
Emem+Egd+Esap+Eusnoreg valle	MWh-trimestre	64.047,75
Esc total + Esa total + +Eusnoreg total	MWh-trimestre	274.812,24

Demanda residencial		
Horas pico	MWh/trimestre	38.491,66
Horas resto	MWh/trimestre	73.911,08
Horas valle	MWh/trimestre	37.043,15

Demanda No residencial		
Horas pico	MWh/trimestre	29.833,48
Horas resto	MWh/trimestre	68.528,27
Horas valle	MWh/trimestre	27.004,59

**Determinación de la base de asignación**

(+)Demanda prevista total	MWh-trimestre	274.812,243
(-)Demanda prevista residencial < 10 kW	MWh-trimestre	149.445,894
(-)Demanda prevista GUMEs (meses "m1","m2","m3","t","a")	MWh-trimestre	* 1.626,944
(-)Demanda prevista GUDIs contractualizados (meses "m")	MWh-trimestre	
(-)Pérdidas GUMEs + GUDIs contractualizados (meses "m")	MWh-trimestre	
(=)Demanda prevista afectada por Foninvemem	MWh-trimestre	123.739,404
Cargo Variable Foninvemem	\$/kWh	0,003010

**Factores de pérdidas de energía regulados**

T1 Residenciales	pu	1,14143
T1 Generales	pu	1,14143
T1 Alumbrado Público	pu	1,14143
T2 Medianas Demandas	pu	1,14143
T3 Grandes Demandas en BT	pu	1,14143
T3 Grandes Demandas en MT	pu	1,04114
T4 Medianas Demandas Estacionales	pu	1,14143
T4 Grandes Demandas Estacionales	pu	1,14143

**Cargos externos al Cargo Básico**

T1 Generales	\$/kWh	0,00344
T1 Alumbrado Público	\$/kWh	0,00344
T2 Medianas Demandas	\$/kWh	0,00344
T3 Grandes Demandas en BT	\$/kWh	0,00344
T3 Grandes Demandas en MT	\$/kWh	0,00313
T4 Medianas Demandas Estacionales	\$/kWh	0,00344
T4 Grandes Demandas Estacionales	\$/kWh	0,00344

24

**Programa de Utilización Racional de la Energía Eléctrica de Jujuy**

PUREJ

Decreto Acuerdo N° 1364-PI (11-JUN-04)

Cálculo del CV\_T1R2 con precios de T3BT &gt;= 300 kW

**CV\_T1R2 = MEM\_T1R\_CV2+CD\_T1R\_CV2**

CD_BTo	\$/kW	401,81632
Factor de Ajuste		1,2226
CD_BT	\$/kW	491,2530
FC_T1R_SIMBT		0,7170
RESPO_T1R2		1,6921
CD_T1R_CV2	\$/kWh	<b>1,5882</b>
PP (>= 300 kW)	\$/kw	11,4097
fpp		1,143360
(1/FC_T1R2_SIMMT)	1/h	0,001905
PP	\$/kWh	<b>0,024853</b>
CEP_T1R (antes de IIB y fpe)(>= 300 kW)	\$/kWh	2,7170
CER_T1R (antes de IIB y fpe)(>= 300 kW)	\$/kWh	2,5781
CEV_T1R (antes de IIB y fpe)(>= 300 kW)	\$/kWh	2,4615
kep	pu	0,263132
ker	pu	0,505160
kev	pu	0,231708
fpebt	pu	1,14143
CE_T1R	\$/kWh	<b>2,95358</b>
MEM_T1R_CV2	\$/kWh	<b>2,97844</b>
CV_T1R1 (antes IIB)	\$/kWh	4,566641
KIMP		0,970
<b>CV_T1R2 (con PE = &gt; 300 kW)</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>4,70788</b>
<b>CV_T1R2</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,79564</b>
<b>Δ CV_TR2</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,91223</b>

**Programa de Utilización Racional de la Energía Eléctrica de Jujuy**

PUREJ

Decreto Acuerdo N° 1364-PI (11-JUN-04)

Cálculo del CV\_T1G2 con precios de T3BT &gt;= 300 kW

$$CV\_T1G2 = MEM\_T1G\_CV2 + CD\_T1G\_CV2$$

CD_BT0	\$/kW	401,82
Factor de Ajuste		1,2226
CD_BT	\$/kW	491,2530
FC_T1G_SIMBT		0,7341
RESPO_T1R2		1,7760
CD_T1G_CV2	\$/kWh	<b>1,62800</b>
PP	\$/kw	11,4097
fpp		1,14336
(1/FC_T1G2_SIMMT)	1/h	0,00165
PP	\$/kWh	0,02159
CEP_T1G (antes de IIB y fpe) (con PE >= 300 kW)	\$/kWh	2,7170
CER_T1G (antes de IIB y fpe) (con PE >= 300 kW)	\$/kWh	2,5781
CEV_T1G (antes de IIB y fpe) (con PE >= 300 kW)	\$/kWh	2,4615
kep		0,256188
ker		0,552207
kev		0,191605
fpebt		1,14143
CE_T1G	\$/kWh	<b>2,957819</b>
MEM_T1G_CV2	\$/kWh	<b>2,97941</b>
CV_T1G1 (antes IIB)	\$/kWh	4,6074
KIMP		0,970
<b>CV_T1G2 (con PE &lt; = 300 kW)</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>4,74990</b>
<b>CV_T1G2</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>3,83615</b>
<b>Δ CV_TG2</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>0,91375</b>

25

**Coefficiente de Variación del Costo de Distribución de Referencia**
**Normas de Calidad del Servicio Público y Sanciones**

Coeficiente lambda (λ) pu 27,5557

VII - CUADRO TARIFARIO PROPUESTO

## Cuadro Tarifario propuesto

Vigencia: 01 Noviembre - 31 Enero / 2019

Di SSEE 75-18

<b>1</b>	<b>Tarifa T1</b>		
	<b>Pequeñas Demandas</b>		
<b>1.1</b>	<b>Tarifa Social</b>		
	<b>Consumos hasta 150 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	82,68
	Cargo Variable Tarifa Social (Primeros 150 kWh/mes)	\$/kWh	0,5109
	<b>Consumos mayores a 150 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	82,68
	Cargo Variable Tarifa Social (Primeros 150 kWh/mes)	\$/kWh	0,5109
	Cargo Variable Tarifa Social (Excedentes a 150 kWh/mes, sin superar los 300 kWh/mes)	\$/kWh	2,9706
	Cargo Variable Tarifa Social (Excedentes a 300 kWh/mes)	\$/kWh	3,7956
	Cargo Variable Tarifa Social (Excedentes a 150 kWh/mes, sin superar los 300 kWh/mes, si el consumo es un 20% menor con respecto a mismo mes de año 2015)	\$/kWh	2,1191
	Cargo Variable Tarifa Social (Excedentes a 300 kWh/mes, si el consumo es un 20% menor con respecto a mismo mes de año 2015)	\$/kWh	2,8616
<b>1.2</b>	<b>Electrodependientes</b>		
	<b>Consumos hasta 600 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	82,68
	Cargo Variable (Primeros 600 kWh/mes)	\$/kWh	1,0119
	<b>Consumos mayores a 600 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	82,68
	Cargo Variable (Primeros 600 kWh/mes)	\$/kWh	1,0119
	Cargo Variable (Excedentes a 600 kWh/mes, si el consumo es menor o igual con respecto al mismo mes de año 2015)	\$/kWh	1,7809
	Cargo Variable (Excedentes a 600 kWh/mes, sin superar los 1050 kWh/mes, si el consumo es mayor con respecto al mismo mes de año 2015)	\$/kWh	1,7809
	Cargo Variable (Excedentes a 1050 kWh/mes, si el consumo es mayor con respecto al mismo mes de año 2015)	\$/kWh	1,7809
<b>1.3</b>	<b>Uso Residencial</b>		
	<b>Consumos hasta 150 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo Residencial	\$/mes	82,68
	Cargo Variable por consumo de energía primeros 150 kWh mes	\$/kWh	3,0301
	<b>Consumos mayores a 150 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo Residencial	\$/mes	82,68
	Cargo Variable por consumo de energía primeros 150 kWh mes	\$/kWh	3,0301
	Cargo Variable por consumo de energía excedentes a 150 kWh mes	\$/kWh	3,7956
<b>1.4</b>	<b>Uso General</b>		
	<b>Consumos hasta 350 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo General	\$/mes	205,45
	Cargo Variable por consumo de energía primeros 350 kWh mes	\$/kWh	2,8687
	<b>Consumos mayores a 350 kWh/mes</b>		
	Cargo Fijo General	\$/mes	205,45
	Cargo Variable por consumo de energía primeros 350 kWh mes	\$/kWh	2,86868
	Cargo Variable por consumo de energía excedentes a 350 kWh mes	\$/kWh	3,8361
<b>1.5</b>	<b>Uso Alumbrado Público</b>		
	Cargo Variable por consumo de energía	\$/kWh	3,6548

## Cuadro Tarifario propuesto

Vigencia: 01 Noviembre - 31 Enero / 2019

Di SSEE 75-18

<b>2</b>	<b>Tarifa T2MD</b>		
<b>2.1</b>	<b>Medianas Demandas BT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 10 kW, e inferior a 50 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	521,41
	Cargo Potencia en horas de punta	\$/kW	11,38
	Cargo Potencia Máxima Contratada	\$/kW	264,62
	Cargo Variable por consumo de energía	\$/kWh	2,1305
<b>2.2</b>	<b>Medianas Demandas BT Estacionales</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 10 kW, e inferior a 50 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	521,37
	Cargo Variable por consumo de energía	\$/kWh	3,4837
<b>3</b>	<b>Tarifa T3</b>		
<b>3.1</b>	<b>Grandes Demandas BT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 50 kW, e inferior a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	1033,83
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	12,22
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	278,55
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de punta	\$/kWh	2,2405
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de resto	\$/kWh	2,1229
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de valle	\$/kWh	2,0316
<b>3.2</b>	<b>Grandes Demandas BT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	1033,83
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	12,22
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	278,55
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de punta	\$/kWh	3,1972
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de resto	\$/kWh	3,0337
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de valle	\$/kWh	2,8965
<b>3.3</b>	<b>Grandes Demandas BT Estacionales</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 50 kW, e inferior a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	1033,83
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de punta	\$/kWh	3,6411
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de resto	\$/kWh	3,5236
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de valle	\$/kWh	3,4323
<b>3.4</b>	<b>Grandes Demandas MT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 50 kW, e inferior a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	5132,73
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	11,56
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	148,82
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de punta	\$/kWh	2,0436
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de resto	\$/kWh	1,9364
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de valle	\$/kWh	1,8531
<b>3.5</b>	<b>Grandes Demandas MT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	5132,73
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	11,56
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	148,82
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de punta	\$/kWh	2,9162
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de resto	\$/kWh	2,7672
	Cargo Variable por consumo de energía en horas de valle	\$/kWh	2,6420



## Cuadro Tarifario propuesto

Vigencia: 01 Noviembre - 31 Enero / 2019

Di SSEE 75-18

<b>4</b>	<b>Tarifa T4 PFTT</b>		
	<b>Medianas Demandas BT PFTT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 30 kW, e inferior a 50 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	521,41
	Cargo Potencia en horas de punta	\$/kW	2,66
	Cargo Potencia Máxima Contratada	\$/kW	278,55
	Cargo Variable por consumo de energía	\$/kWh	0,4926
<b>5</b>	<b>Tarifa T5 PFTT</b>		
<b>5.1</b>	<b>Grandes Demandas BT PFTT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 50 kW, e inferior a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	1033,83
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	2,66
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	278,55
	Cargo Variable por transporte de energía en horas de punta	\$/kWh	0,5318
	Cargo Variable por transporte de energía en horas de resto	\$/kWh	0,4864
	Cargo Variable por transporte de energía en horas de valle	\$/kWh	0,4673
<b>5.2</b>	<b>Grandes Demandas BT PFTT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	1033,83
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	2,66
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	278,55
	Cargo Variable por energía transportada en horas de punta	\$/kWh	0,4033
	Cargo Variable por energía transportada en horas de resto	\$/kWh	0,3655
	Cargo Variable por energía transportada en horas de valle	\$/kWh	0,3519
<b>5.3</b>	<b>Grandes Demandas MT PFTT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 50 kW, e inferior a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	5132,73
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	1,86
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	148,82
	Cargo Variable por energía transportada en horas de punta	\$/kWh	0,3502
	Cargo Variable por energía transportada en horas de resto	\$/kWh	0,3151
	Cargo Variable por energía transportada en horas de valle	\$/kWh	0,3040
<b>5.4</b>	<b>Grandes Demandas MT PFTT</b>		
	<b>Potencia máxima contratada igual o mayor a 300 kW</b>		
	Cargo Fijo	\$/mes	5132,73
	Cargo Potencia horas Punta contratada	\$/kW	1,86
	Cargo Potencia Máxima contratada	\$/kW	148,82
	Cargo Variable por energía transportada en horas de punta	\$/kWh	0,3847
	Cargo Variable por energía transportada en horas de resto	\$/kWh	0,3479
	Cargo Variable por energía transportada en horas de valle	\$/kWh	0,3352

## Cuadro Tarifario propuesto

Vigencia: 01 Noviembre - 31 Enero / 2019

Di SSEE 75-18

### 6 Plan Estímulo

#### 6.1 Uso Residencial; Ahorros en igual mes año 2015 > 20%

##### Consumos hasta 150 kWh/mes

Cargo Fijo Residencial \$/mes 82,68

Cargo Variable por consumo de energía primeros 150 kWh mes \$/kWh 2,8650

##### Consumos mayores a 150 kWh/mes

Cargo Fijo Residencial \$/mes 82,68

Cargo Variable por consumo de energía primeros 150 kWh mes \$/kWh 2,8650

Cargo Variable por consumo de energía excedentes a 150 kWh mes \$/kWh 3,6340

### 7 Cargos por Derechos de Conexión

#### 7.1 Conexiones Comunes

1- Aéreas Monofásicas Tarifa Social \$ 721

2- Aéreas Monofásicas \$ 865

3- Aéreas Trifásicas \$ 1.638

4- Subterráneas Monofásicas \$ 2.674

5- Subterráneas Trifásicas \$ 4.111

#### 7.2 Conexiones Especiales

1- Aéreas Monofásicas \$ 2.272

2- Aéreas Trifásicas \$ 4.004

3- Subterráneas Monofásicas \$ 7.311

4- Subterráneas Trifásicas \$ 7.559

#### 7.3 Cargos por Suspensión y Rehabilitación de Servicio

T1-Servicio Monofásico Tarifa Social \$ 288

T1-Servicio Monofásico \$ 288

T1-Servicio Trifásico \$ 1.364

T2-T3-T4-T5 \$ 1.364

### 8 Cargos FONIVEMEM

T1 Generales \$/kWh 0,0034

T1 Alumbrado Público \$/kWh 0,0034

T2 Medianas Demandas \$/kWh 0,0034

T3 Grandes Demandas en BT \$/kWh 0,0034

T3 Grandes Demandas en MT \$/kWh 0,0031

T4 Medianas Demandas Estacionales \$/kWh 0,0034

T4 Grandes Demandas Estacionales \$/kWh 0,0034