



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

Central Térmica Roca S.A. (ex Turbine Power Co) (CT General Roca)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

<u>Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017</u>	\$167,03
<u>Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017</u>	\$104,01
<u>Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018</u>	\$21,89
TOTAL	\$292,93



NTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

Centrales:	\$167,03
-------------------	-----------------

CT ROCA	\$167,03
---------	----------

TOTAL	\$167,03
--------------	-----------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

$$\begin{aligned}
 & \text{Csan} = 0 \quad \text{para IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\
 & \text{Csan} = 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\
 & \text{PENg} = \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFIJ}}
 \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min (**)

N°	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	ene-17	2.100,00	12,00	73:13	0,00062	15,62
2	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	feb-17	1.982,00	12,00	73:27	0,00083	19,74
3	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	mar-17	2.898,00	12,00	73:08	0,00082	28,52
4	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	abr-17	3.273,00	12,00	74:08	0,00104	40,85
5	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	may-17	2.184,00	12,00	75:52	0,00106	27,78
6	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	jun-17	2.639,00	12,00	77:36	0,00109	34,52
\$							167,03

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

N°	VÍNCULO	MES	Alto Valle	
			IM [hs:min]	IAM (Ø) [hs:min]
1	TERMOROCA	feb-16	3:25	4:30
2	TERMOROCA	mar-16	1:30	6:00
3	TERMOROCA	abr-16	3:30	9:30
4	TERMOROCA	may-16	0:00	9:30
5	TERMOROCA	jun-16	0:08	9:38
6	TERMOROCA	jul-16	9:35	19:13
7	TERMOROCA	ago-16	10:59	30:12
8	TERMOROCA	sep-16	0:06	30:18
9	TERMOROCA	oct-16	1:53	32:11
10	TERMOROCA	nov-16	40:04	72:15
11	TERMOROCA	dic-16	0:30	72:45
12	TERMOROCA	ene-17	1:33	73:13
13	TERMOROCA	feb-17	3:39	73:27
14	TERMOROCA	mar-17	1:11	73:08
15	TERMOROCA	abr-17	4:30	74:08
16	TERMOROCA	may-17	1:44	75:52
17	TERMOROCA	jun-17	1:52	77:36

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(Ø) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



NTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

Centrales:		\$104,01
-------------------	--	-----------------

CT ROCA		\$104,01
---------	--	----------

TOTAL	\$104,01
--------------	-----------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

$$\begin{aligned} \text{Csan} &= 0 \quad \text{para IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\ \text{Csan} &= 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\ \text{PENg} &= \text{Csan} * \text{PmCFIJ} \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD =

43:48 hs:min

(**)

N°	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	jul-17	3.007,00	12,00	70:42	0,00080	28,87
2	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	ago-17	3.183,00	12,00	61:40	0,00052	19,86
3	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	sep-17	3.331,00	12,00	62:22	0,00053	21,19
4	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	oct-17	3.069,00	12,00	62:18	0,00053	19,52
5	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	nov-17	3.674,00	12,00	23:19	0,00000	0,00
6	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	dic-17	3.195,00	12,00	44:26	0,00038	14,57
							\$ 104,01

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

N°	VÍNCULO	MES	Alto Valle	
			IM [hs:min]	IAM (Ø) [hs:min]
1	TERMOROCA	ago-16	10:59	30:12
2	TERMOROCA	sep-16	0:06	30:18
3	TERMOROCA	oct-16	1:53	32:11
4	TERMOROCA	nov-16	40:04	72:15
5	TERMOROCA	dic-16	0:30	72:45
6	TERMOROCA	ene-17	1:33	73:13
7	TERMOROCA	feb-17	3:39	73:27
8	TERMOROCA	mar-17	1:11	73:08
9	TERMOROCA	abr-17	4:30	74:08
10	TERMOROCA	may-17	1:44	75:52
11	TERMOROCA	jun-17	1:52	77:36
12	TERMOROCA	jul-17	2:41	70:42
13	TERMOROCA	ago-17	1:57	61:40
14	TERMOROCA	sep-17	0:48	62:22
15	TERMOROCA	oct-17	1:49	62:18
16	TERMOROCA	nov-17	1:05	23:19
17	TERMOROCA	dic-17	21:37	44:26

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(Ø) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

Centrales:	\$21,89
-------------------	----------------

CENTRAL TERMICA ROCA	\$21,89
----------------------	---------

TOTAL	\$21,89
--------------	----------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

$$\begin{aligned}
 & \text{Csan} = 0 \quad \text{para IAM} \leq 0,005 * \text{Hper} \\
 & \text{Csan} = 0,025 * [1 - (1 - \text{IAM} / \text{Hper})^{(12-\text{NMES})}] \quad \text{para IAM} > 0,005 * \text{Hper} \\
 & \text{PENg} = \text{Csan} * \text{Pm}_{\text{CFIJ}}
 \end{aligned}$$

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min (**)

N°	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (1) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	ene-18	4.801,00	12,00	44:20	0,00038	21,89
2	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	feb-18	38.192,00	12,00	43:26	0,00000	0,00
3	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	mar-18	43.908,00	12,00	43:18	0,00000	0,00
4	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	abr-18	32.011,00	12,00	42:17	0,00000	0,00
5	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	may-18	49.525,00	12,00	41:43	0,00000	0,00
6	CENTRAL TERMICA ROCA S.A.	jun-18	47.780,00	12,00	39:54	0,00000	0,00
\$							21,89

Csan: Coeficiente de sanción

IAM (h): Indisponibilidad anual móvil (definido de acuerdo al Anexo 24 - Subanexo B de Los Procedimientos)

NMES: Nro. de meses totales con indisponibilidad mensual (IM) menor al 0,5% contados desde el analizado inclusive hacia atrás en el período anual móvil

Hper (h): Nro. de horas del período anual móvil.

PENg (\$): Monto de la penalización mensual a aplicar.

PmCFIJ (\$): Pago que recibe mensualmente por potencia puesta a disposición de las unidades generadoras asociadas.

(1) Precio por central obtenido del Documento de Transacciones Económicas.

(**) Corresponde a un 0,5 % de horas de Indisponibilidad del equipamiento en un año de 365 días.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

CENTRAL TERMICA ROCA S.A. (ex Turbine Power Company)

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

MÁXIMAS HORAS PERMITIDAS DE INDISPONIBILIDAD = 43:48 hs:min

N°	VÍNCULO	MES	Alto Valle	
			IM [hs:min]	IAM (Ø) [hs:min]
1	TERMOROCA	feb-17	3:39	73:27
2	TERMOROCA	mar-17	1:11	73:08
3	TERMOROCA	abr-17	4:30	74:08
4	TERMOROCA	may-17	1:44	75:52
5	TERMOROCA	jun-17	1:52	77:36
6	TERMOROCA	jul-17	2:41	70:42
7	TERMOROCA	ago-17	1:57	61:40
8	TERMOROCA	sep-17	0:48	62:22
9	TERMOROCA	oct-17	1:49	62:18
10	TERMOROCA	nov-17	1:05	23:19
11	TERMOROCA	dic-17	21:37	44:26
12	TERMOROCA	ene-18	1:27	44:20
13	TERMOROCA	feb-18	2:45	43:26
14	TERMOROCA	mar-18	1:03	43:18
15	TERMOROCA	abr-18	3:29	42:17
16	TERMOROCA	may-18	1:10	41:43
17	TERMOROCA	jun-18	0:03	39:54

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(Ø) Suma de las horas de Indisponibilidad de ese mes y de los 11 meses previos.

Durante los primeros once meses de aplicación de la metodología se sumarán los meses evaluados (ANEXO 24 - LOS PROCEDIMIENTOS -).



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Anexo firma conjunta

Número:

Referencia: DTEE-ANEFC-SOTR-CENTRAL TÉRMICA ROCA S.A-ENE17/JUN18

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 10 pagina/s.