



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

EMPRESAS ENERGÉTICAS BINACIONALES S.A. (CH Yacyreta)

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

<u>Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017</u>	\$228.721,35
---	--------------

<u>Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018</u>	\$134.621,84
---	--------------

TOTAL	\$363.343,19
--------------	---------------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

EMPRENDIMIENTOS ENERGÉTICOS BINACIONALES S.A.

CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Julio al 31 de Diciembre de 2017

Centrales: \$228.721,35

Yacyreta \$228.721,35

TOTAL	\$228.721,35
--------------	---------------------



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

EMPRESAS ENERGÉTICAS BINACIONALES S.A.

CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA

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 (2) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	jul-17	710.692,00	12,00	185:21	0,00481	41.021,14
2	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	ago-17	729.015,00	12,00	181:18	0,00472	41.291,41
3	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	sep-17	703.327,00	12,00	181:04	0,00471	39.752,04
4	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	oct-17	655.610,00	12,00	177:52	0,00464	36.504,36
5	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	nov-17	636.117,00	12,00	175:37	0,00458	34.960,99
6	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETÁ	dic-17	666.504,00	12,00	167:50	0,00440	35.191,41

\$ 228.721,35

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.

(2) 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 HIDROELECTRICA YACYRETA

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

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

N°	VÍNCULO	MES	Yacyreta	
			IM [hs:min]	IAM (∅) [hs:min]
1	YACYRETÁ	ago-16	13:20	43:48
2	YACYRETÁ	sep-16	8:54	52:42
3	YACYRETÁ	oct-16	8:08	60:43
4	YACYRETÁ	nov-16	8:15	68:58
5	YACYRETÁ	dic-16	16:39	85:37
6	YACYRETÁ	ene-17	101:16	186:53
7	YACYRETÁ	feb-17	0:00	186:09
8	YACYRETÁ	mar-17	0:00	184:20
9	YACYRETÁ	abr-17	6:55	189:13
10	YACYRETÁ	may-17	7:03	193:27
11	YACYRETÁ	jun-17	7:05	197:34
12	YACYRETÁ	jul-17	7:46	185:21
13	YACYRETÁ	ago-17	9:17	181:18
14	YACYRETÁ	sep-17	8:40	181:04
15	YACYRETÁ	oct-17	4:56	177:52
16	YACYRETÁ	nov-17	6:00	175:37
17	YACYRETÁ	dic-17	8:52	167:50

Tc : Tiempo de Enlace Cortado.

Tr : Tiempo de pérdida parcial de información por indisponibilidad de una Unidad Remota.

Ta : Tiempo de pérdida parcial de datos por información No Actualizada.

Ti : Tiempo de pérdida parcial de información por Datos Incorrectos.

-- : Sin Dato.

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMMESA

(∅) 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

EMPRESAS ENERGÉTICAS BINACIONALES S.A.

CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

Centrales:

\$134.621,84

Yacyreta

\$134.621,84

TOTAL

\$134.621,84



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

EMPRENDIMIENTOS ENERGÉTICOS BINACIONALES S.A.

CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2018

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

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

N°	GENERADORA	MES	PPADc [MW*h]	\$PPADc (2) [\$/MW*h]	IAM [hs:min]	Csan	TOTAL PENALIZAC.
1	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	ene-18	729.103,00	12,00	74:58	0,00206	18.023,43
2	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	feb-18	618.633,00	12,00	82:50	0,00248	18.410,52
3	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	mar-18	622.905,00	12,00	93:00	0,00301	22.499,33
4	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	abr-18	655.457,00	12,00	96:03	0,00310	24.383,00
5	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	may-18	696.672,00	12,00	97:45	0,00315	26.334,20
6	CENTRAL HIDROELECTRICA YACYRETA	jun-18	671.273,00	12,00	96:05	0,00310	24.971,36
							\$ 134.621,84

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.

(2) 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

EMPRENDIMIENTOS ENERGÉTICOS BINACIONALES S.A.

INDISPONIBILIDAD ANUAL MÓVIL

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

N°	VÍNCULO	MES	Yacyreta	
			IM [hs:min]	IAM (∅) [hs:min]
1	YACYRETÁ	feb-17	0:00	186:09
2	YACYRETÁ	mar-17	0:00	184:20
3	YACYRETÁ	abr-17	6:55	189:13
4	YACYRETÁ	may-17	7:03	193:27
5	YACYRETÁ	jun-17	7:05	197:34
6	YACYRETÁ	jul-17	7:46	185:21
7	YACYRETÁ	ago-17	9:17	181:18
8	YACYRETÁ	sep-17	8:40	181:04
9	YACYRETÁ	oct-17	4:56	177:52
10	YACYRETÁ	nov-17	6:00	175:37
11	YACYRETÁ	dic-17	8:52	167:50
12	YACYRETÁ	ene-18	8:24	74:58
13	YACYRETÁ	feb-18	7:52	82:50
14	YACYRETÁ	mar-18	10:10	93:00
15	YACYRETÁ	abr-18	9:58	96:03
16	YACYRETÁ	may-18	8:45	97:45
17	YACYRETÁ	jun-18	5:25	96:05

Tc : Tiempo de Enlace Cortado.

Tr : Tiempo de pérdida parcial de información por indisponibilidad de una Unidad Remota.

Ta : Tiempo de pérdida parcial de datos por información No Actualizada.

Ti : Tiempo de pérdida parcial de información por Datos Incorrectos.

-- : Sin Dato.

IM : Tiempo de Indisponibilidad en un mes.

IAM : Indisponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CAMESA

(∅) 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-ANFC-SOTR-EMPRESARIOS ENERGETICOS BINACIONALES S.A-
JUL17/JUN18

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 7 pagina/s.