



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGYST RENTAL SOLUTIONS ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

| | |
|-------------------|--------------------|
| Centrales: | \$14.911,32 |
|-------------------|--------------------|

| | |
|------------|-------------|
| CT Miramar | \$14.911,32 |
|------------|-------------|

| | |
|--------------|--------------------|
| TOTAL | \$14.911,32 |
|--------------|--------------------|



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

ANEXO

ENERGYST RENTAL SOLUTIONS ARGENTINA S.A. CENTRAL TÉRMICA MIRAMAR SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

Desde el 1 de Enero al 30 de Junio de 2017

$$Csan = 0 \quad \text{para } IAM \leq 0,005 * Hper$$

$$Csan = 0,025 * [1 - (1 - IAM / Hper)^{(12-NMES)}] \quad \text{para } IAM > 0,005 * Hper$$

$$PENg = Csan * Pm_{CFU}$$

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 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | ene-17 | 24.723,00 | 12,00 | 553:30 | 0,01260 | 3.738,12 |
| 2 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | feb-17 | 20.677,00 | 12,00 | 142:54 | 0,00674 | 1.672,36 |
| 3 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | mar-17 | 24.580,00 | 12,00 | 70:48 | 0,00543 | 1.601,63 |
| 4 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | abr-17 | 21.859,00 | 12,00 | 97:34 | 0,00596 | 1.563,36 |
| 5 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | may-17 | 44.075,00 | 12,00 | 93:25 | 0,00589 | 3.115,22 |
| 6 | ENERGYST SOLUTIONS ARGENTINA S.A. | jun-17 | 43.711,00 | 12,00 | 100:48 | 0,00614 | 3.220,63 |
| | | | | | | | \$ 14.911,32 |

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.

PmCFU (\$): 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

ENERGYST RENTAL SOLUTIONS ARGENTINA S.A.

SANCIONES POR INDISPONIBILIDAD DEL SISTEMA SCOM Y SOTR

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

| N° | MES | VÍNCULO | IM [hs:min] | IAM (∅) [hs:min] |
|----|--------|---------|----------------|---------------------|
| 1 | feb-16 | MIRAMAR | 418:28 | 507:19 |
| 2 | mar-16 | MIRAMAR | 75:24 | 577:00 |
| 3 | abr-16 | MIRAMAR | 2:11 | 577:48 |
| 4 | may-16 | MIRAMAR | 14:03 | 584:06 |
| 5 | jun-16 | MIRAMAR | 2:03 | 584:12 |
| 6 | jul-16 | MIRAMAR | 8:20 | 590:46 |
| 7 | ago-16 | MIRAMAR | 4:41 | 590:49 |
| 8 | sep-16 | MIRAMAR | 0:33 | 564:51 |
| 9 | oct-16 | MIRAMAR | 15:14 | 575:40 |
| 10 | nov-16 | MIRAMAR | 4:47 | 577:33 |
| 11 | dic-16 | MIRAMAR | 4:56 | 575:00 |
| 12 | ene-17 | MIRAMAR | 2:50 | 553:30 |
| 13 | feb-17 | MIRAMAR | 7:52 | 142:54 |
| 14 | mar-17 | MIRAMAR | 3:18 | 70:48 |
| 15 | abr-17 | MIRAMAR | 28:57 | 97:34 |
| 16 | may-17 | MIRAMAR | 9:54 | 93:25 |
| 17 | jun-17 | MIRAMAR | 9:26 | 100:48 |

IM : Tiempo de Disponibilidad en un mes.

IAM : Disponibilidad Anual Móvil.

(*) Datos suministrados por CMMESA

(∅) Suma de las horas de Disponibilidad 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

Número:

Referencia: DTEE-ANEXO-SOTR-ENERGYST RENTAL SOLUTIONS ARGENTINA S.A-50912

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 3 pagina/s.