

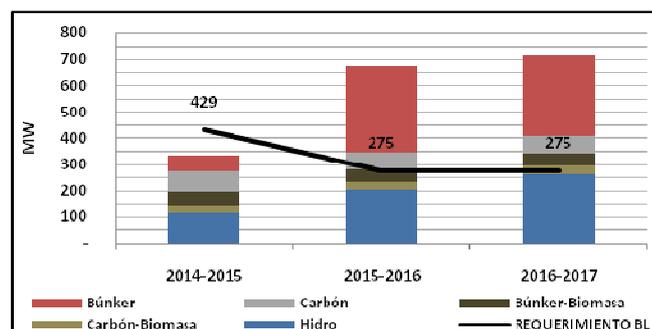
Boletín Licitación Abierta Corto Plazo 1-2013 (2014-2017)

Publicación y Objetivo de la Licitación. EEGSA, DEOCSA y DEORSA publican la convocatoria a la licitación el 21 de octubre de 2013, cuyo objetivo es la de lo siguiente:

| Año Estacional | Potencia Garantizada requerida (MW) |
|----------------|---|
| 2014-2015 | Hasta 335 MW + hasta 94 MW en la modalidad de Contrato de Potencia sin Energía Asociada |
| 2015-2017 | Hasta 205 MW + hasta 75 MW en la modalidad de Contrato de Potencia sin Energía Asociada |

Participación y Presentación de las Ofertas. Hasta antes de la presentación de las Ofertas, 15 entidades adquirieron las Bases de Licitación y realizaron preguntas durante el proceso.

El 5 de marzo de 2014 la Junta de Licitación recibió la Oferta Virtual de la CNEE y 14 Ofertas con las que se obtuvo la siguiente integración de Potencia:



Dichas Ofertas cumplieron con la evaluación técnica, dado que la Junta de Licitación de las Distribuidoras las calificó como "Técnicamente Solventes"

Apertura de las Ofertas Económicas de la 1ra ronda.

El día 20 de marzo de 2014 la Junta de Licitación abrió las Ofertas Económicas de los Oferentes, se publicaron los precios ofrecidos y la CNEE dispuso que la Oferta Virtual continuara en el Banco depositario.

A partir de los ofertas presentadas por los oferentes, la Junta solicitó a la CNEE autorización para realizar una segunda ronda, la cual fue autorizada.

2da Ronda en la Licitación. 13 Oferentes presentaron el día 24 de marzo de 2014 una nueva oferta con precios menores al de la primera ronda, con las siguientes comparaciones:

Variación del precio de la potencia entre rondas

| Ofertante | Planta | Recurso | Precio por Potencia US\$/KW-mes | | |
|-------------------|---------|----------------|---------------------------------|---------|-------------|
| | | | RONDA 1 | RONDA 2 | % REDUCCIÓN |
| Gen. Occidente | CAN-1 | Hidro | 7.80 | 7.25 | 7.1% |
| Gen. Montecristo | MTO-1 | Hidro | 7.80 | 7.25 | 7.1% |
| Biomass | BIO-1 | Biomasa-Carbón | 48.00 | 43.00 | 10.4% |
| Biomass | BIO-2 | Carbón | 45.00 | 44.00 | 2.2% |
| Ingenio Magdalena | MAG-1 | Biomasa-Búnker | 33.00 | 32.50 | 1.5% |
| Ingenio Magdalena | MAG-2 | Biomasa-Búnker | 33.00 | 32.50 | 1.5% |
| PQP | PQP-1 | Búnker | 8.87 | 7.21 | 18.7% |
| PQP | PQP-2 | Búnker | 11.32 | 10.07 | 11.0% |
| Gen. Este | GENE-1 | Búnker | 7.50 | 5.80 | 22.7% |
| Gen. Este | GENE-2 | Búnker | 7.50 | 6.80 | 9.3% |
| Gen. Este | GENE-3 | Búnker | 7.50 | 6.15 | 18.0% |
| DUKE | DUK-1 | Búnker | 9.05 | 9.00 | 0.6% |
| DUKE | DUK-2 | Búnker | 7.45 | 7.40 | 0.7% |
| DUKE | DUK-3.1 | Carbón | 7.45 | 7.40 | 0.7% |
| DUKE | DUK-3.2 | Carbón | 32.35 | 32.30 | 0.2% |
| GENOR | GENO-1 | Búnker | 9.75 | 8.85 | 9.2% |

Variación del precio de la energía entre rondas

| Ofertante | Planta | Recurso | Precio de Energía US\$/MWh | | |
|------------------|--------|---------|----------------------------|---------|-------------|
| | | | RONDA 1 | RONDA 2 | % REDUCCIÓN |
| Renace | REN-1 | Hidro | 117.99 | 109.60 | 7.1% |
| Ixtal | IXT-1 | Hidro | 129.99 | 119.80 | 7.8% |
| Gen. Occidente | CAN-2 | Hidro | 115.50 | 107.80 | 6.7% |
| Gen. Montecristo | MTO-2 | Hidro | 115.50 | 107.80 | 6.7% |
| Hidronorte | RBO-1 | Hidro | 134.75 | 134.20 | 0.4% |
| HidroXacbal | XAC-1 | Hidro | 124.49 | 122.00 | 2.0% |

Variación del precio monómico como referencia entre rondas

| Ofertante | Planta | Recurso | Precio Monómico | | REDUCCIÓN |
|-------------------|---------|----------------|-----------------|---------|-----------|
| | | | RONDA 1 | RONDA 2 | |
| Renace | REN-1 | Hidro | 138.29 | 129.90 | 6.1% |
| INDE | INDE-2 | Hidro | 107.59 | 107.59 | |
| Ixtal | IXI-1 | Hidro | 129.99 | 119.80 | 7.8% |
| Gen. Occidente | CAN-2 | Hidro | 137.60 | 129.90 | 5.6% |
| Gen. Montecristo | MTO-2 | Hidro | 137.04 | 129.34 | 5.6% |
| Biomass | BIO-1 | Biomasa-Carbón | 130.83 | 123.98 | 5.2% |
| Biomass | BIO-2 | Carbón | 136.80 | 135.43 | 1.0% |
| Ingenio Magdalena | MAG-1 | Biomasa-Búnker | 185.09 | 184.40 | 0.4% |
| Ingenio Magdalena | MAG-2 | Biomasa-Búnker | 185.09 | 184.40 | 0.4% |
| PQP | PQP-2 | Búnker | 196.48 | 194.77 | 0.9% |
| Hidronorte | RBO-1 | Hidro | 169.14 | 168.59 | 0.3% |
| DUKE | DUK-1 | Búnker | 191.64 | 191.57 | 0.04% |
| DUKE | DUK-3.2 | Carbón | 115.55 | 115.48 | 0.1% |
| GENOR | GENO-1 | Búnker | 197.31 | 196.08 | 0.6% |
| HidroXacbal | XAC-1 | Hidro | 148.29 | 145.80 | 1.7% |

Adjudicación. El 28 de marzo la CNEE notificó a la Junta de Licitación de las distribuidoras la aprobación del informe de adjudicación. La adjudicación realizada por las Distribuidoras tiene los siguientes resultados en cuanto a mínimo costo de la compra del conjunto de ofertas adjudicadas:

| Período | Potencia (MW) | | Precio Monómico promedio (US\$/MWh) | | Reducción |
|-----------|---------------|---------|-------------------------------------|---------|-----------|
| | Ronda 1 | Ronda 2 | Ronda 1 | Ronda 2 | |
| 2014-2015 | 254 | 316 | 167.11 | 149.84 | 10.3% |
| 2015-2016 | 280 | 280 | 128.86 | 123.81 | 3.9% |
| 2016-2017 | 280 | 280 | 129.03 | 124.42 | 3.6% |
| TOTAL | | | 138.55 | 133.77 | 3.4% |

Disminución del precio en Licitaciones de Corto Plazo

Los precios del presente proceso muestran una disminución con respecto a los precios obtenidos en procesos anteriores, por ejemplo para el período 2013-2014 los procesos de licitación TNS-2-2012 y TNS-1-2013 reflejaron un monómico promedio de compra de 157 US\$/MWh y 166 US\$/MWh respectivamente¹, comparado con el 149.8 US\$/MWh obtenido para el período 2014-2015 en la Licitación Corto Plazo 1-2013. Por otra parte se estima, con los resultados obtenidos en el presente proceso, un precio monómico promedio

¹Cada monómico calculado con las premisas y precios de referencia de cada proceso de Licitación.

de compra de 124 US\$/MWh, para el período 2015-2017.