



EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S. A.

Cusco, 20 de Marzo de 2014

G - 144 - 2014

Señor  
**Ing. Victor Ormeño Salcedo**  
 Gerente Adjunto de Regulación Tarifaria  
 OSINERGMIN

Lima.-

|      |  |                            |  |             |
|------|--|----------------------------|--|-------------|
| PRES |  | <br>OFICINA REGIONAL CUSCO | TRAMITE  | EXPEDIENTE  |
| GFGN |  |                            | 002621-2014                                      | 000496-2013 |
| GG   |  |                            | LA RECEPCIÓN DEL DOCUMENTO NO INDICA CONFORMIDAD |             |
| GFHL |  |                            | JARU   | OTROS       |
| GFE  |  |                            | OR   |             |

RECIBIDO  
 21 MAR. 2014

N° REGISTRO: 2014000373 SF  
 N° REGISTRO SIGED:  
 HORA: 5:42 FIRMA: [Firma]

LA RECEPCIÓN DEL DOCUMENTO NO INDICA CONFORMIDAD

**OSINERGMIN**  
 Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria  
 RECIBIDO HORA 10:52  
 24 MAR 2014

**Asunto:** Inclusión de la Generación Adicional encargada a EGEMSA para Abril 2014 en la Fijación de Precios en Barra para el Periodo Mayo 2014 – Abril 2015.  
**Ref. :** Resolución OSINERGMIN N° 039-2014-OS/CD

De mi consideración:

Por la presente ponemos a su consideración las opiniones y sugerencias de EGEMSA respecto a la Fijación de Precios en Barra para el Periodo Mayo 2014 – Abril 2015:

## 1. ANTECEDENTES

- Con Resolución Ministerial N° 386-2013-MEM/DM (adjunto en Anexo A), el Ministerio de Energía y Minas declara en situación excepcional la operación del SEIN en el área comprendida por Cusco, Apurímac y Puno, durante el periodo de 45 días calendarios contados desde la fecha de inicio de parada de la Central Hidroeléctrica Machupicchu que apruebe el COES para el primer semestre del año 2014, además EGEMSA recibió el encargo de implementar y operar una generación adicional de hasta 20 MW, con la finalidad de aliviar la inminente situación de restricción temporal del suministro en las regiones Cusco, Apurímac y Puno.
- Para cumplir este encargo, EGEMSA con fecha 03 de diciembre firmó contrato con Aggreko International Projects Ltd. Sucursal Peruana, con RUC N° 20550711363 para la generación de 20 MW.
- De igual forma, durante el año 2013, se realizó diversos contratos para el suministro y transporte de combustible, implementación de una subestación elevadora a 138 kV y otros suministros necesarios para la operación del encargo del Ministerio de Energía y Minas a través de la Resolución Ministerial N° 386-2013-MEM/DM.
- Conforme a las últimas coordinaciones entre el Ministerio de Energía y Minas, el COES y los agentes involucrados, el periodo de operación de la Central Térmica de Emergencia Cachimayo (CTE) será en el periodo del 16/04/2014 al 30/05/2014.



Av. Machupicchu s/n D  
 Central Térmica Dolorespata - Cusco  
 (51-84) 235058 / 232930 T  
 (51-84) 222690 / 234305 F  
 www.egemsa.com.pe @

## 2. COSTO DE LA GENERACIÓN ADICIONAL

En Anexo B, se presenta el costo de los servicios y suministros contratados para la operación de la CTE entre el 16/04/2014 y el 30/05/2014.

En espera de su preferente atención, aprovecho la ocasión para reiterarle mis cordiales saludos.

Atentamente,



Carlos R. Frisancho Aguilar  
Apoderado  
egemma

C.c. C.



# **ANEXO A**

**Resolución Ministerial N°  
386-2013-MEM/DM**

231738F

Recibido  
17/10/2013



ES COPIA AUTENTICADA  
*Tabata D. Vivanco*  
TABATA D. VIVANCO  
SECRETARIA GENERAL  
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

# Resolución Ministerial Nº386-2013-MEM/DM

## DECLARAN SITUACIÓN EXCEPCIONAL Y DE RESTRICCIÓN TEMPORAL DE GENERACIÓN EN LA ZONA SUR DEL SEIN

Lima, 19 de setiembre 2013

### CONSIDERANDO:

Que, conforme a lo establecido en el literal c) del artículo 14 de la Ley N° 28832, una de las funciones del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) es la de coordinar la operación en tiempo real del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN);

Que, mediante Resolución Directoral N° 014-2005-EM/DGE, publicada el 03 de marzo de 2005, se aprobó la Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados, cuyo objeto es establecer las obligaciones del Coordinador de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados y de los Integrantes del mismo, con relación a los procedimientos de operación en tiempo real de dichos Sistemas;

Que, en el Numeral 41 del Anexo N° 1 de la referida Norma Técnica, se define la Situación Excepcional como aquella situación temporal en la cual no sea posible asegurar el abastecimiento de energía eléctrica en el SEIN, o en parte del mismo, con los parámetros operativos normales, y que dicha situación será declarada por el Ministerio de Energía y Minas, a solicitud del COES debidamente sustentada, en la que se especificará la duración y las zonas del SEIN en Situación Excepcional;

Que, a fin de posibilitar la interconexión de la Central Hidroeléctrica Machupicchu y la nueva Central Hidroeléctrica Santa Teresa, la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (EGEMSA) y Luz del Sur S.A.A. han solicitado al COES la parada de la Central Hidroeléctrica Machupicchu por un periodo de 45 días, que se realizaría durante el primer semestre de 2014. La indisponibilidad de la Central Hidroeléctrica Machupicchu pone en riesgo la operación del SEIN sobrecargando algunas líneas de transmisión en 138 kV, previéndose racionamiento de suministro en las horas de mayor demanda;

Que, ante la señalada situación y al amparo de la citada Norma Técnica, el COES ha solicitado al Ministerio se declare en Situación Excepcional la operación del SEIN durante el periodo de indisponibilidad de la Central Hidroeléctrica Machupicchu, en el área comprendida por Cusco, Apurímac y Puno, presentando como sustento el Informe COES/D/DO/SPR-IT-086-2013;

Que, el Numeral 10.1.1 de la misma Norma Técnica, prevé que durante el periodo de Situación Excepcional, el COES podrá programar y operar en tiempo real con nuevos valores de referencia para tensión y frecuencia, que excedan a las



tolerancias normales, así como superar los límites normales de carga de los equipos e instalaciones y dejar de asignar reserva rotante para regulación de frecuencia, a fin de procurar el abastecimiento oportuno a los usuarios y minimizar los efectos de dicha situación excepcional, manteniendo un adecuado balance respecto al riesgo de que se ocasionen perturbaciones mayores al Sistema, agregando que las decisiones para la operación en tiempo real en Situación Excepcional deberá considerar el riesgo que significa para la seguridad operativa del SEIN, parte de él o de las instalaciones afectadas;

Que, resulta conveniente que se declare la Situación Excepcional la operación del SEIN en la zona Sur, durante el periodo de indisponibilidad de la Central Hidroeléctrica Machupicchu;

Que, por otro lado, con fecha 21 de agosto de 2008, se publicó el Decreto de Urgencia N° 037-2008, con el objeto de dictar las disposiciones necesarias para asegurar, en el corto plazo, el abastecimiento oportuno de energía eléctrica en el SEIN;

Que, conforme al artículo 2 del referido Decreto de Urgencia, el Ministerio de Energía y Minas está facultado para declarar las situaciones de restricción temporal de generación y dictar las medidas necesarias para asegurar el abastecimiento oportuno de energía eléctrica en el SEIN;

Que, la Central Hidroeléctrica Machupicchu estará indisponible por las razones expuestas en los considerandos precedentes; situación que pone en riesgo el abastecimiento de la demanda de energía eléctrica en el Sur del SEIN, por lo que resulta necesario adoptar las medidas necesarias en el marco del Decreto de Urgencia N° 037-2008;

En ejercicio de la facultad contenida en el artículo 2 del Decreto de Urgencia N° 037-2008;

En ejercicio de las funciones contenidas en los incisos b) y c) del artículo 6° del Decreto Ley 25962, Ley Orgánica del Sector Energía y Minas, y en el inciso h) del artículo 9° del Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas, aprobado por el Decreto Supremo N° 031-2007-EM;

Con la opinión favorable del Director General de Electricidad y del Viceministro de Energía;

#### SE RESUELVE:

**Artículo 1.-** Declarar en Situación Excepcional la operación del SEIN en el área comprendida por Cusco, Apurímac y Puno, durante un periodo de 45 días calendario



ES COPIA AUTENTICADA

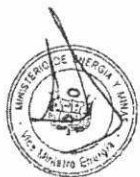
*Tabata D. Vivanco*  
TABATA D. VIVANCO  
SECRETARIA GENERAL  
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

# Resolución Ministerial No. 386-2013-MEM/DM

contados desde la fecha de inicio de parada de la Central Hidroeléctrica Machupicchu que apruebe el COES para el primer semestre del año 2014.

**Artículo 2.-** Declarar la existencia de Situación de Restricción Temporal de Generación para el abastecimiento seguro y oportuno de energía eléctrica en la zona Sur del SEIN. La magnitud de la capacidad de generación adicional necesaria para el abastecimiento seguro y oportuno de energía eléctrica en el sur del SEIN, es de hasta 30 MW.



**Artículo 3.-** Requerir a Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. y a Electro Sur Este S.A.A., para que al amparo del artículo 3 del Decreto de Urgencia N° 037-2008, efectúen las contrataciones y adquisiciones de obras, bienes y servicios que sean necesarias para poner en operación la capacidad adicional de generación hasta 20 MW y 10 MW, respectivamente.



Para dicho efecto, ambas empresas deberán garantizar que la contratación y/o adquisición que efectúen, se encuentre acorde con los principios de Eficiencia, Imparcialidad, Transparencia y Vigencia Tecnológica.

**Artículo 4.-** La presente Resolución entrará en vigencia al día siguiente de su expedición.

Regístrese y comuníquese.

*Jorge Merino Tafur*  
\_\_\_\_\_  
JORGE MERINO TAFUR  
MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS



## **ANEXO B**

# **COSTOS Y GASTOS IMPLEMENTACIÓN, OPERACIÓN Y GESTIÓN CTE CACHIMAYO – 2014**

# COSTOS Y GASTOS IMPLEMENTACIÓN, OPERACIÓN Y GESTIÓN CTE CACHIMAYO - 2014

| ITEM  | FOLIO  | ORDEN DE SERVICIO/<br>CONTRATO | FECHA         | FACTURA | UNIDAD | CANTIDAD   | DESCRIPCIÓN  | CONTRATISTA /<br>SUMINISTRADOR                         | RUC         | MONEDA | TIPO DE<br>CAMBIO | US\$                             |              |              | S/.                  |                     |                      |                      |
|---|--|--------------------------------|---------------|---------|--------|------------|--|--|-------------|--------|-------------------|----------------------------------|--------------|--------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------|
|   |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | SUB TOTAL                        | IGV          | TOTAL        | SUB TOTAL            | IGV                 | TOTAL                |                      |
| <b>ARRENDAMIENTO DE UNIDADES DE GENERACIÓN</b>            |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | <b>SUB TOTAL ALQUILER GRUPOS</b> |              |              | <b>17,146,655.13</b> | <b>3,086,397.92</b> | <b>20,233,053.05</b> |                      |
| 1   |  | 041-2013                       | 03/12/2013    |         | MW     | 20.00      | Contrato y Addendas para el Servicio de Arrendamiento de 20 MW para Proporcionar Generación Adicional para EGEMSA - CTE Cachimayo                | AGGREKO INTERNATIONAL PROJECTS LTD. - SUCURSAL PERUANA | 20550711363 | US\$   | 2.81              | 6,102,012.50                     | 1,098,362.25 | 7,200,374.75 | 17,146,655.13        | 3,086,397.92        | 20,233,053.05        |                      |
| <b>COMBUSTIBLE</b>  |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | <b>SUB TOTAL COMBUSTIBLE</b>     |              |              | <b>2,673,477.97</b>  | <b>481,226.03</b>   | <b>3,154,704.00</b>  |                      |
| 2   |  | 046-2013                       | 18/12/2013    |         | Gn     | 240,000.00 | Diesel para Generación Adicional - CTE Cachimayo (CUSCO)   | PETROPERU S.A.   | 20100128218 | S/.    |                   |                                  |              | 2,632,800.00 | 473,904.00           | 3,106,704.00        |                      |                      |
| 3   |  |                                |               |         | Gn     | 240,000.00 | Transporte de 240,000 galones de combustible de PETROPERU a Cachimayo  |  |             | S/.    |                   |                                  |              | 40,677.97    | 7,322.03             | 48,000.00           |                      |                      |
| <b>MONTAJE</b>  |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | <b>SUB TOTAL MONTAJE</b>         |              |              | <b>558,241.64</b>    | <b>100,483.50</b>   | <b>658,725.14</b>    |                      |
| 4   |  |                                |               |         | Global | 1.00       | Varios Servicios Menores para el Montaje de las Unidades de Generación en la SE Cachimayo.   |  |             | S/.    |                   |                                  |              | 25,423.73    | 4,576.27             | 30,000.00           |                      |                      |
| 5   |  | 045-2013                       | 13/12/2013    |         | Global | 1.00       | Transporte, pruebas, montaje, puesta en servicio y desmontaje de transformador de potencia de 12.2 MVA, 138/11.5 kV en la Sebestación Cachimayo. | ABB S.A.   | 20100022142 | US\$   | 2.81              | 189,614.92                       | 34,130.68    | 223,745.60   | 532,817.91           | 95,907.22           | 628,725.14           |                      |
| <b>OPERACIÓN</b>  |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | <b>SUB TOTAL OPERACIÓN</b>       |              |              | <b>16,949.15</b>     | <b>3,050.85</b>     | <b>20,000.00</b>     |                      |
| 6   |  |                                |               |         | Global | 1.00       | Varios Servicios en la Operación de la CTE Cachimayo   |  |             | S/.    |                   |                                  |              | 16,949.15    | 3,050.85             | 20,000.00           |                      |                      |
| <b>GESTION</b>  |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   | <b>SUB TOTAL GESTION</b>         |              |              | <b>8,474.58</b>      | <b>1,525.42</b>     | <b>10,000.00</b>     |                      |
| 7   |  |                                |               |         | Glb    | 1.00       | Varios Servicios de Gestión por la operación CTE cachimayo   |  |             | S/.    |                   |                                  |              | 8,474.58     | 1,525.42             | 10,000.00           |                      |                      |
| <b>RESUMEN (SIN IGV)</b>                                  |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 1   | <b>TOTAL EGRESOS</b>                           |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 2   | <b>ARRENDAMIENTO DE UNIDADES DE GENERACIÓN</b> |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | 17,146,655.13        |                      |
| 3   | <b>COMBUSTIBLE</b>                             |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | 2,673,477.97         |                      |
| 4   | <b>MONTAJE</b>                                 |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | 558,241.64           |                      |
| 5   | <b>OPERACIÓN</b>                               |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | 16,949.15            |                      |
| 6   | <b>GESTION</b>                                 |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | 8,474.58             |                      |
|   | <b>TOTAL</b>                                   |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     | <b>S/.</b>           | <b>20,403,798.46</b> |
| <b>TOTAL ESTIMADO INGRESOS (VALORIZACIÓN COES)</b>        |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 1   | <b>ENERGÍA ACTIVA</b>                          |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | 402,456.63           |
|   |  |                                | CTE CACHIMAYO |         |        | 402,456.63 |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 2   | <b>POTENCIA</b>                                |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | -                    |
|   |  |                                | CTE CACHIMAYO |         |        | -          |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 3   | <b>REGULACION DE TENSIÓN SPT</b>               |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | -                    |
|   |  |                                | CTE CACHIMAYO |         |        | -          |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
| 4   | <b>REGULACION DE TENSIÓN SST</b>               |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | 353,462.03           |
|   |  |                                | CTE CACHIMAYO |         |        | 353,462.03 |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |
|   |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | <b>S/.</b>           |
|   |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | <b>755,918.66</b>    |
|   |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | <b>S/.</b>           |
|   |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      | <b>19,647,879.80</b> |
| <b>TOTAL RECAUDACIÓN A TRAVÉS DE GENERACIÓN ADICIONAL</b> |  |                                |               |         |        |            |  |  |             |        |                   |                                  |              |              |                      |                     |                      |                      |



## CARGO DE DOCUMENTO INGRESADO

**Trámite** 2014 - 37858 - Osinergmin Cusco - 1 2014/03/21 5:42 PM

**Remitente** EMPRESA DE GENERACION ELECTRICA MACHUPICCHU S.A.-EGEMSA

**Documento** OFICIO Nro. 144-2014

**Dirección** av. machupicchu s/n cusco

**Asunto** REMITE OFICIO MEDIANTE EL CUAL SE PONE A CONSIDERACION SUGERENCIAS RESPECTO A FIJACION DE PRECIOS EN BARRA PERIODO MAYO-2014

**Observación** NINGUNA

**Oficina de Destino** GERENCIA ADJUNTA DE REGULACION TARIFARIA

**DIGITALIZADO**

Recuerde que para un próximo trámite debe señalar el número de expediente 201400037858

**Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería**

Psje. Grace 115 B, CERCADO - Telef. 2193400

MDEOLARTE