



**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

GC-18-154

Lima, 2 de octubre de 2018

Señores

**Gerencia de Regulación de Tarifas – GRT**

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

Avenida Canadá N° 1460

San Borja.-

Atención : Ing. Jaime Mendoza Gacón  
Gerente de Regulación de Tarifas

Asunto : Solicita aprobación de proyecto de adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones de Largo Plazo.

Referencia : Decreto Supremo N° 022-2018-EM, modificado por Decreto Supremo N° 026-2018-EM.

De nuestra consideración:

Es grato dirigirnos a ustedes en atención al Decreto Supremo de la Referencia, a efectos de solicitarles la aprobación del proyecto de adenda que ha sido negociado por Luz del Sur S.A.A. con los siguientes Suministradores (en adelante, los "Suministradores"), para cada uno de sus Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones de Largo Plazo (en adelante, el "Proyecto de Adenda"):

- Kallpa Generación S.A.
- Orazul Energy Perú S.A.
- Termoselva S.R.L.
- Fenix Power Perú S.A.
- Enel Generación Perú S.A.A.
- Chinango S.A.C.
- Enel Generación Piura S.A.
- Engie Energía Perú S.A.
- Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.
- Termochilca S.A.



Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe



Adjunto al presente encontrarán el (i) Proyecto de Adenda y (ii) un Informe que contiene el sustento de la solicitud, el consentimiento de los Suministradores respecto al Proyecto de Adenda, y la conformidad otorgada por estos últimos para la misma sea presentada por nuestra representada a OSINERGMIN, para su aprobación.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,



Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

## PROYECTO DE ADENDA AL CONTRATO DE SUMINISTRO DE ELECTRICIDAD

Conste por el presente documento, la Adenda al Contrato de Suministro de Electricidad (en adelante, la "Adenda") que celebran, de una parte:

- **EMPRESA DE GENERACIÓN ELECTRICA XXXX.**, identificada con Registro Único de Contribuyente No. [\*\*\*\*], con domicilio legal en [\*\*\*\*], Perú, representada por [\*\*\*], identificado con [\*\*\*] No. [\*\*\*] y Sr. [\*\*\*], identificado con [\*\*\*] No. [\*\*\*], debidamente autorizados mediante poder inscrito en la Partida N° [\*\*\*] del registro de Personas Jurídicas de Lima, a la que en adelante se denominara "**EL GENERADOR**"; y, de la otra,
- **LUZ DEL SUR S.A.A.**, identificada con Registro Único de Contribuyente No. 20331898008, con domicilio legal en Avenida Canaval y Moreyra No. 380, Distrito de San Isidro, Provincia y Departamento de Lima, debidamente representada por [\*\*\*], identificado con DNI No. [\*\*\*] y por [\*\*\*], identificado con DNI No. [\*\*\*], facultados según poderes inscritos en la Partida Electrónica No. 11008689 del registro de Personas Jurídicas de Lima, en adelante, "**LA DISTRIBUIDORA**".

Ambas partes, en conjunto, se denominarán las "Partes".

La presente Adenda se suscribe con sujeción a las estipulaciones siguientes:

### PRIMERA: ANTECEDENTES

- 1.1 Con fecha (\*\*) de (\*\*) de (\*\*\*\*), las Partes, suscribieron el Contrato de Suministro de Electricidad (en adelante, el "Contrato"), con vigencia durante el periodo comprendido entre el (\*\*) de (\*\*) de (\*\*\*\*) y el (\*\*) de (\*\*) de (\*\*\*\*) (en adelante, la "Fecha de Finalización Original"). El Contrato fue producto de la adjudicación de la oferta (\*\*) de la licitación de largo plazo (\*\*), convocada al amparo de la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (en adelante, "LGE").
- 1.2 Mediante Decreto Supremo N° 022-2018-EM, publicado en el Diario Oficial "El Peruano" con fecha 5 de setiembre de 2018, se aprobó el procedimiento transitorio para la evaluación de adendas a los Contratos resultantes de Licitaciones, mediante el cual se autoriza a los Distribuidores y Generadores a suscribir modificaciones a los referidos contratos, siempre que se cumplan con las condiciones estipuladas en la Disposición Complementaria Transitoria de la norma referida.

### SEGUNDA: OBJETO DE LA ADENDA

Es objeto de la presente Adenda efectuar las modificaciones al Contrato estipuladas en la siguiente cláusula.

**DISTRIBUIDORA** que ha ejercido el Derecho de Opción contemplado en el Acuerdo de Opción que las Partes han suscrito con fecha (\*) de (\*) de 2018.

#### **QUINTA: DECLARACIONES GENERALES**

Las Partes acuerdan, expresamente, que cualquier disposición establecida en el Contrato o sus adendas que contravenga lo acordado en esta Adenda, ya sea tácita o expresamente, será dejada sin efecto. Igualmente, las Partes declaran expresamente que, salvo por lo acordado en la presente Adenda, todas las demás estipulaciones contenidas en el Contrato y sus adendas se mantienen inalteradas y plenamente vigentes.

Firmado en la ciudad de Lima a los (\*\*) días del mes de septiembre de 2018 en dos (2) ejemplares de igual tenor y validez.

**EL GENERADOR**

**LA DISTRIBUIDORA**

---

---

---

---



### TERCERA: MODIFICACION DEL PLAZO DE VIGENCIA Y DEL ANEXO A

Las Partes acuerdan modificar el numeral 4.1 de la cláusula Cuarta y el Cuadro A-1 del Anexo A del Contrato, en los términos siguientes:

#### “CUARTA. PLAZO DE VIGENCIA

4.1 El Contrato tendrá un plazo de vigencia de (\*\*) (\*\*) años, comprendido entre la Fecha de Inicio y la Fecha de Finalización que se indican a continuación:

Fecha de Inicio: (\*\*) de (\*\*) de (\*\*\*\*)

Fecha de Finalización: (\*\*) de (\*\*) de (\*\*\*\*)”

#### “ANEXO A: PUNTOS DE SUMINISTRO Y CANTIDADES CONTRATADAS

| Punto de suministro | Barra de entrega y medición | Tensión de operación (kV)<br>valores<br>referenciales | Potencia (MW)<br>Fecha de Inicio – Fecha de Finalización<br>Original (**/**/20**) |          |               |          | Total |
|---------------------|-----------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|----------|---------------|----------|-------|
|                     |                             |                                                       | Mercado Regulado                                                                  |          | Mercado Libre |          |       |
|                     |                             |                                                       | Fija                                                                              | Variable | Fija          | Variable |       |
|                     |                             |                                                       |                                                                                   |          |               |          |       |
|                     |                             |                                                       |                                                                                   |          |               |          |       |

| Punto de suministro | Barra de entrega y medición | Tensión de operación (kV)<br>valores<br>referenciales | Potencia (MW)<br>Fecha de Finalización Original (**/**/20**) –<br>31Dic 2023 |          |               |          | Total |
|---------------------|-----------------------------|-------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|----------|---------------|----------|-------|
|                     |                             |                                                       | Mercado Regulado                                                             |          | Mercado Libre |          |       |
|                     |                             |                                                       | Fija                                                                         | Variable | Fija          | Variable |       |
|                     |                             |                                                       | 0                                                                            | 0        | 0             | 0        |       |
|                     |                             |                                                       |                                                                              |          |               |          |       |

| Punto de suministro | Barra de entrega y medición | Tensión de operación (kV)<br>valores<br>referenciales | Potencia (MW)<br>01Ene 2024 – 31Dic 2030 |          |               |          | Total |
|---------------------|-----------------------------|-------------------------------------------------------|------------------------------------------|----------|---------------|----------|-------|
|                     |                             |                                                       | Mercado Regulado                         |          | Mercado Libre |          |       |
|                     |                             |                                                       | Fija                                     | Variable | Fija          | Variable |       |
|                     |                             |                                                       |                                          | 10%      |               |          |       |
|                     |                             |                                                       |                                          |          |               |          |       |

#### CUARTA: EFICACIA

Las modificaciones al Contrato pactadas en la presente Adenda surtirán efectos y entrarán en vigencia en la fecha en que **EL GENERADOR** comunique por escrito a **LA**

Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro  
resultantes de Licitaciones  
(Decreto Supremo N° 022-2018-EM modificado  
por Decreto Supremo N° 026-2018-EM)

**Informe de Sustento**



**LUZ DEL SUR**



2 de octubre de 2018

## **CONTENIDO**

|                                                                          |           |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1. Introducción .....</b>                                             | <b>3</b>  |
| <b>2. Antecedentes .....</b>                                             | <b>3</b>  |
| <b>3. Base legal aplicable a los proyectos de adendas .....</b>          | <b>4</b>  |
| <b>4. Sobrecontratación de LdS .....</b>                                 | <b>6</b>  |
| 4.1 Proyección de demanda regulada atendida por LdS .....                | 6         |
| 4.2 Potencia Contratada por LdS .....                                    | 8         |
| 4.3 Potencia sobrecontratada por LdS .....                               | 9         |
| 4.4 Potencia sobrecontratada a incluir en el DS-026-2018-EM .....        | 11        |
| <b>5. Negociación con los Suministradores de LdS .....</b>               | <b>11</b> |
| 5.1 Esquema propuesto y consensuado .....                                | 12        |
| 5.2 Notificaciones efectuadas por LdS y suministradores interesados. ... | 16        |
| 5.3 Modelo de Adenda y valores de PCF aplicables a la Adenda .....       | 18        |
| <b>6. Cumplimiento de las condiciones del DS 026-2018 .....</b>          | <b>20</b> |
| <b>7. Conclusión .....</b>                                               | <b>22</b> |
| <b>ANEXOS .....</b>                                                      | <b>23</b> |

## 1. Introducción

El presente Informe tiene como propósito desarrollar el sustento del proyecto de adenda que Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") y sus suministradores<sup>1</sup> han negociado para modificar los plazos de vigencia y potencias contratadas de cada uno de sus Contratos de Suministro suscritos como resultado de Licitaciones de Largo Plazo (en adelante, las "Licitaciones") y destinados a atender el mercado regulado atendido por LdS.

Se debe considerar que el presente informe sustenta todas las adendas que LdS celebrará con los suministradores que aceptaron suscribirlas, debido a que las adendas contienen términos y condiciones similares.

Los aludidos proyectos de adenda se presentan al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (en adelante, "OSINERGMIN") para su evaluación y aprobación, al amparo del régimen transitorio contemplado en el Decreto Supremo N° 022-2018-EM (en adelante, el "DS 022-2018"), modificado por el Decreto Supremo 026-2018-EM (en adelante, el "DS 026-2018").

## 2. Antecedentes

En nuestro país, los agentes responsables de atender la demanda del mercado regulado son las empresas Distribuidoras (en adelante, los "Distribuidores"). En tal sentido, el artículo 34° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante, "LCE"), indica que los Distribuidores deben garantizar la demanda para sus usuarios regulados por los siguientes veinticuatro (24) meses, como mínimo.

Para ello, los Distribuidores efectúan compras de potencia y energía a los Generadores. Desde el 2010, estas compras han venido efectuándose fundamentalmente bajo Contratos de Suministro Eléctricos resultantes de las Licitaciones reguladas en la Ley N° 28832, Ley para Asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica (en adelante, "LGE"), siendo este el mecanismo destinado al abastecimiento oportuno y eficiente de energía para el mercado regulado<sup>2</sup>.

Es el caso de LdS, quien ha venido –y continuará– atendiendo la demanda eléctrica de los Usuarios Regulados ubicados en su zona de concesión en virtud de Contratos de Suministro suscritos durante los años 2010, 2011 y 2012, resultantes de las Licitaciones identificadas con los Códigos ED-01-2009-LP, ED-02-2009-LP, ED-03-2009-LP, LDS-01-2010-LP y LDS-01-2011-LP.

<sup>1</sup> Kallpa Generación S.A., Orazul Energy Perú S.A., Termoselva S.R.L., Fenix Power Perú S.A., Enel Generación Perú S.A.A., Chinango S.A.C., Enel Generación Piura S.A., Engie Energía Perú S.A., Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. y Termochilca S.A.

<sup>2</sup> **"Artículo 4.- La Licitación como medida preventiva para el abastecimiento oportuno de energía eléctrica**

**4.1 El abastecimiento oportuno y eficiente de energía eléctrica para el mercado regulado se asegurará mediante Licitaciones que resulten en contratos de suministro de electricidad de largo plazo con Precios Fijos que serán trasladados a los Usuarios Regulados. (...)"**



No obstante, la propia LGE estableció en su Primera Disposición Complementaria Final que los Usuarios cuya demanda eléctrica se ubique en un determinado rango tendrían el derecho a elegir la condición de Usuario Regulado o de Usuario Libre; siendo que el cambio de condición se sujetaría a un preaviso no menor a (1) año. Esta disposición fue desarrollada en el 2009 por el Reglamento de Usuarios Libres de Electricidad, aprobado por Decreto Supremo N° 022-2009-EM, el mismo que precisó que los Usuarios aptos para el cambio de condición serían aquellos cuya demanda sea mayor a 200 kW y hasta 2,500 kW.

Dada la evolución del mercado eléctrico peruano, desde el 2015 ha venido ocurriendo una masiva migración de Usuarios Regulados al Mercado Libre de Electricidad, la cual ha dejado a los Distribuidores en una situación de sobrecontratación que conlleva serios perjuicios económicos, derivados de la obligación de pagar los volúmenes de Potencia Contratada Fija (en adelante, "PCF") aun cuando no se hace uso de la totalidad de esta potencia para atender a la demanda.

La situación descrita anteriormente llevó al Ministerio de Energía y Minas (en adelante "MINEM") a publicar con fecha 5 de marzo de 2018 la Resolución Ministerial N° 082-2018-MEM/DM (en adelante, la "RM 082-2018"), que a su vez, autorizó la publicación del proyecto de "Decreto Supremo que aprueba disposiciones temporales para el sector eléctrico". El aludido proyecto de norma incluyó un procedimiento temporal para que OSINERGMIN evalúe de forma expeditiva las propuestas de modificación orientadas a resolver la sobrecontratación que las Distribuidoras venían experimentando.

En atención a la existencia del referido proyecto de norma, LdS inició diversas coordinaciones en igualdad de condiciones con sus suministradores con el objeto de llegar acuerdos conducentes a solucionar su situación de sobrecontratación, con cargo a que el MINEM apruebe dicho proyecto normativo y por tanto emita el Decreto Supremo que contemple un procedimiento transitorio y expeditivo para la aprobación de las modificaciones a los Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones.

Con fecha 5 de septiembre de 2018 el MINEM publicó el DS 022-2018, el cual fue modificado por el DS 026-2018, bajo el cual LdS efectuó negociaciones con sus suministradores. LdS y los suministradores que manifestaron su interés en acogerse a este régimen han consensuado el texto de la adenda que hoy tenemos a bien someter a consideración de OSINERGMIN para que sea aprobada, en tanto que, como veremos a lo largo de este Informe, se cumplen con las condiciones que el regulador debe verificar para emitir la autorización previa.

### **3. Base legal aplicable a los proyectos de adendas**

La solicitud de aprobación de los proyectos de adendas que en esta oportunidad LdS presenta a OSINERGMIN, se efectúa en virtud al DS 022-2018, modificado por el DS 026-2018, cuya Única Disposición Complementaria Transitoria dispone que desde el 6

de septiembre de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2018, los Distribuidores y Generadores están autorizados a suscribir modificaciones al plazo de vigencia y/o potencia contrata y/o descuentos en los precios firmes pactados en los Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones, siendo que, la labor de OSINERGMIN se limitará a verificar el cumplimiento de cinco (5) requisitos, antes de emitir su autorización previa:

***“ÚNICA.- Procedimiento transitorio para evaluación de adendas a los Contratos resultantes de Licitaciones***

*A partir de la entrada en vigencia del presente Decreto Supremo y hasta el 31 de diciembre de 2018, autorícese a los Distribuidores y Generadores a suscribir modificaciones al Plazo de Vigencia, Potencia Contratada y/o descuentos a los Precios Firmes pactados en los Contratos resultantes de Licitaciones (...), siempre que se cumplan con las siguientes condiciones:*

- 1. La modificación de la Potencia Contratada, que fuera contratada para abastecer el mercado regulado, incluido el traslado de un bloque de Potencia, no sea mayor a la totalidad de la Potencia Contratada Fija que exceda la demanda proyectada de la Distribuidora para el mercado regulado, la que deberá ser calculada utilizando tasas de crecimiento de energía que no superen la empleada para la demanda vegetativa en el último proceso de fijación de precios en barra.*
- 2. No deje sin cobertura al Servicio Público de Electricidad, para lo cual el Distribuidor proyecta la máxima demanda del mercado regulado de conformidad con lo dispuesto en el numeral 1 anterior.*
- 3. Las adendas no incluyan en ningún caso, la modificación de las fórmulas de reajuste pactadas en los Contratos resultantes de Licitaciones.*
- 4. Las notificaciones y los acuerdos entre el Distribuidor y cada uno de los Generadores, tengan términos y condiciones sustancialmente equivalentes y proporcionales entre sí, respetando la proporción asociada a las potencias fijas contratadas con cada Generador derivadas de las Licitaciones efectuadas en el marco de la Ley 28832. Si algún Generador no manifestase su interés en firmar estas adendas, el Distribuidor ofrecerá dicha potencia a todos los otros Generadores con Contratos resultantes de Licitaciones, respetando también la proporción que corresponda.*
- 5. La extensión del plazo, para la Potencia Contratada Fija que exceda la demanda proyectada de la Distribuidora para el mercado regulado, tendrá como límite el plazo máximo de veinte (20) años de cada Contrato resultante de Licitación.*

*(...)*

**Verificado el cumplimiento de las condiciones señaladas en los párrafos precedentes, OSINERGMIN emite la autorización previa.**

*(...)*

*(Énfasis agregado)*

De esta forma, el presente Informe tiene como propósito desarrollar el contenido de las modificaciones contractuales acordadas por LdS con sus Suministradores, para luego



exponer el cumplimiento de las cinco (5) condiciones que la Única Disposición Complementaria Transitoria del DS 022-2018, modificada por el DS 026-2018, exige para su aprobación, en la medida que la evaluación que realice OSINERGMIN necesariamente debe limitarse a ello, como se indica expresamente en la norma, no siendo posible que la evaluación incluya otros aspectos.

## **4. Sobrecontratación de LdS**

### **4.1 Proyección de demanda regulada atendida por LdS**

Se ha proyectado la demanda de potencia de LdS asociada al mercado regulado que atiende, para el período comprendido entre setiembre de 2018 y diciembre de 2021, por ser este el período en el que LdS está en una situación permanente de sobrecontratación de potencia.

Se ha utilizado como información base del mercado regulado:

- (i) Las demandas máximas mensuales y las potencias coincidentes con las máximas demandas mensuales del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN de los últimos 12 meses, esto es, el período setiembre de 2017 a agosto de 2018 (Anexo A);
- (ii) Tasas de crecimiento anual para cada año de evaluación;
- (iii) Las potencias de los clientes regulados de LdS que migraron al mercado libre durante el período comprendido entre setiembre de 2017 y agosto de 2018 (Anexo B); y,
- (iv) Las potencias de los clientes regulados de LdS que a partir de setiembre de 2018 pasaran a ser clientes libres, según las comunicaciones enviadas para el cambio condición. Las últimas cartas consideradas corresponden a los clientes que pasan al mercado libre a partir del 01 de octubre de 2019. (Anexo C).

Con relación a las tasas de crecimiento, el numeral 1) de la Única Disposición Complementaria Transitoria del DS 022-2018, modificado por el DS 026-2018, establece que las tasas utilizadas para la proyección no deben superar las tasas de crecimiento de energía para la demanda vegetativa utilizadas en la última fijación de precios en barra, las cuales son: 4.6% para el 2018, 4.6% para el 2019 y 4.9% para el 2020.

En nuestro caso, para determinar las tasas de crecimiento anual de demanda se ha considerado como referencia, para los meses restantes del 2018 (setiembre a diciembre), la variación de la energía de meses anteriores respecto al 2017, para toda la concesión de LdS, excluyendo la energía de los clientes atendidos en Alta Tensión. No se ha considerado la evolución sólo del mercado regulado de LdS ya que no es representativa del crecimiento, debido a la distorsión que origina el retiro mensual permanente de clientes hacia el mercado libre. Asimismo, se ha



considerado la variación de energía asumiendo que se tiene un factor de carga estable.

Como resultado de lo indicado en el párrafo anterior, para el 2018 se ha obtenido una tasa promedio de 2.8%, sin tomar en cuenta los primeros meses del año en donde se registraron tasas negativas. Como se aprecia, este valor está por debajo del máximo establecido por el DS 022-2018, modificado por DS 026-2018. El cálculo de dicho valor se muestra en el Anexo D.

Para los siguientes años, y siempre considerando como referencia el crecimiento de demanda de la concesión de LdS (criterio que elimina la distorsión originada por el cambio de condición y de suministrador de usuarios regulados), se estima razonablemente que el crecimiento puede incrementarse a tasas del 3.0%, 3.5% y 3.5%, para los años 2019, 2020 y 2021, respectivamente; todos ellos también menores a los valores máximos establecidos por el DS 022-2018, modificado por DS 026-2018.

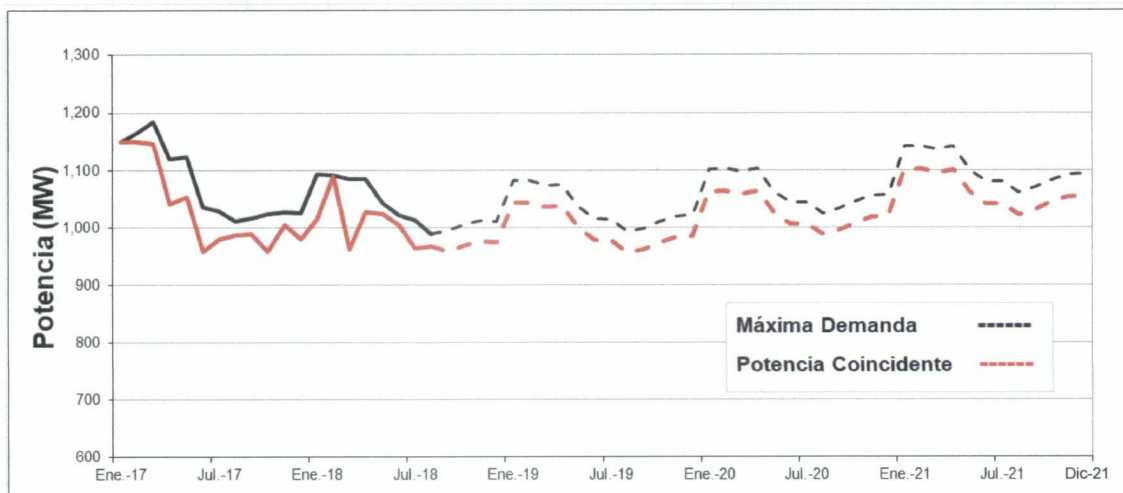
Para determinar la demanda proyectada del mercado regulado de un determinado mes se utilizó el siguiente procedimiento:

- Se toma la máxima demanda del mercado regulado del mismo mes del año anterior y se le aplica la tasa de crecimiento anual que le corresponde;
- Se le resta la demanda de los clientes que, durante los últimos doce meses, incluyendo el mes de proyección, dejaron o dejarán de ser clientes regulados;
- Al valor anterior se le multiplica por un factor para llevar la máxima demanda proyectada a potencia coincidente con el SEIN, que es la potencia contra la cual se compara la PCF total de LdS a efectos de definir la sobrecontratación. El mencionado factor ha sido calculado sobre la base de la información real del período comprendido entre setiembre de 2017 y agosto de 2018 (excepto de abril de 2018 en que la demanda máxima del SEIN ocurrió un día sábado, lo cual es atípico), resultando ser 0.964.

En el Gráfico 1 y en Anexo E se muestra las potencias reales hasta agosto de 2018 y proyectadas hasta diciembre de 2021, respectivamente.



Gráfico N° 1  
Demanda Proyectada de LdS hasta diciembre de 2021



Como Anexo J de este Informe se está adjuntando un CD con los archivos digitales asociados a esta proyección de demanda.

#### **4.2 Potencia Contratada por LdS**

La PCF total de LdS para atender el mercado regulado hasta diciembre de 2021 es aquella resultante de las Licitaciones ED-01-2009-LP, ED-02-2009-LP, ED-03-2009-LP, LDS-01-2010-LP y LDS-01-2011-LP.

Dicha PCF ha sido modificada en tres oportunidades:

- (i) Enero-2017 por la aplicación del numeral 8.3 de los Contratos de Suministro<sup>3</sup>;
- (ii) Abril-2017 por la resolución de los Contratos de Suministro que LdS tenía con su suministrador Termochilca S.A. (en adelante, "Termochilca"); y,
- (iii) Setiembre-2018 por la segunda aplicación del numeral 8.3 de los Contratos de Suministro.

Es preciso mencionar que, para efectos del presente Informe, se está incluyendo la PCF asociada a los Contratos de Suministro que LdS suscribió con Termochilca para la atención del mercado regulado (Licitación ED-01-2009-LP – Ofertas 1, 2 y 3 para el punto de suministro de Lima Sur), cuya vigencia actualmente está siendo discutida en el marco del mecanismo de solución de controversias prevista en dichos Contratos. Sin perjuicio de ello, dejamos expresa constancia que la inclusión de la PCF asociada a los Contratos de Suministro que LdS suscribió con Termochilca no implica un reconocimiento -expreso o tácito- de la vigencia y/o

<sup>3</sup> Reasignación de Potencia Contratada del Mercado Libre al Mercado Regulado por la migración de clientes libres de Luz del Sur con otro suministrador (aplicación del numeral 8.3 de los contratos de suministro).

eficacia de estos Contratos, ni una renuncia a las pretensiones planteadas por LdS en la aludida controversia; siendo que, el reconocimiento de dicha PCF, así como la eventual suscripción de una adenda con Termochilca bajo el régimen del DS 022-2018, está sujeta a la solución definitiva de esta controversia en la que se reconozca la vigencia y eficacia de estos Contratos de Suministro.

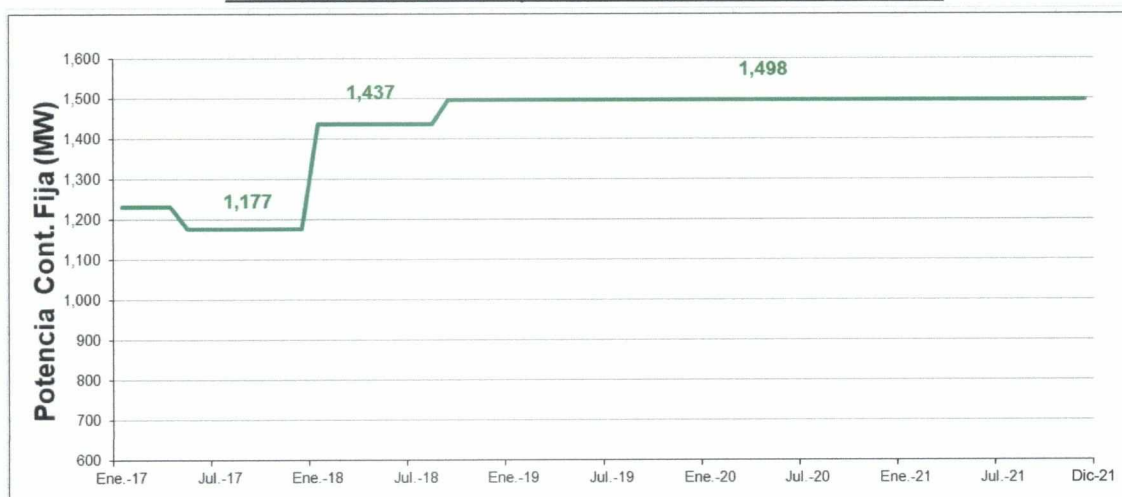
Con ello, se tiene un total de **1,497.7 MW de PCF** hasta diciembre de 2021, valor contra el cual se compara la demanda del mercado regulado para determinar la existencia de sobrecontratación.

En el Cuadro 1 y Gráfico 2 se muestran las PCF de LdS hasta diciembre de 2018. En el Anexo F se muestra el detalle de las PCF.

Cuadro N° 1  
Potencias Contratadas por LdS hasta diciembre de 2021

| Período                         | Potencia Fija<br>MW |
|---------------------------------|---------------------|
| Enero al 6-Abril-2017           | 1,232.6             |
| 7-Abril-2017 a Diciembre-2017   | 1,177.4             |
| Enero a Agosto-2018             | 1,436.5             |
| Setiembre-2018 a Diciembre-2021 | 1,497.7             |

Gráfico N° 2  
Potencias Contratadas por LdS hasta diciembre de 2021



### 4.3 Potencia sobrecontratada por LdS

Tomando en cuenta la demanda proyectada y PCF total indicadas en los numerales 4.1 y 4.2 del presente Informe, se han definido las cantidades de

sobrecontratación de LdS para el período comprendido entre setiembre de 2018 y diciembre de 2021.

Como resultado de ello, se han obtenido valores de sobrecontratación promedio mensuales de 528 MW para el 2018 (de setiembre a diciembre), 500 MW para el 2019, 472 MW para el 2020 y 436 MW para el 2021, con un promedio de **475 MW para todo este período**.

Sobre el particular, en los Gráficos N° 3.1 y 3.2 se muestra la evolución mensual de las potencias sobrecontratadas hasta diciembre de 2021 así como los promedios de las potencias sobrecontratadas indicadas en el párrafo anterior. Ver detalle en Anexo E.

Gráfico N° 3.1  
Sobrecontratación de LdS para su Mercado Regulado (2017-2021)

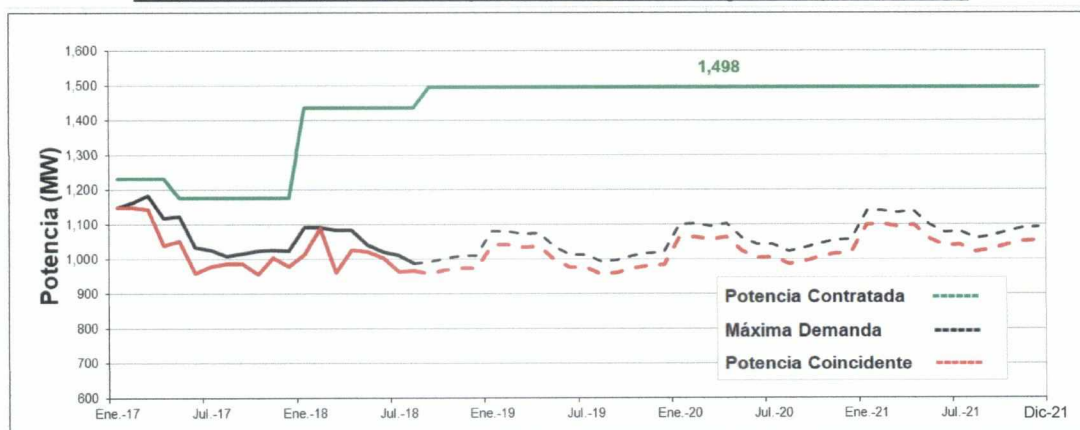
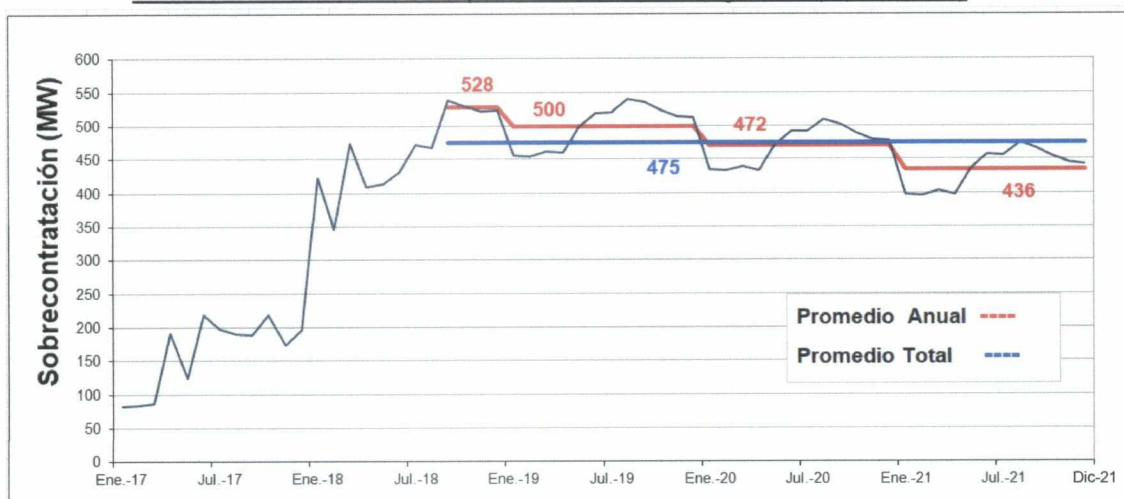


Gráfico N° 3.2  
Sobrecontratación de LdS para su Mercado Regulado (2017-2021)





#### 4.4 Potencia sobrecontratada a incluir en el DS-026-2018-EM

De acuerdo con lo expuesto en el numeral anterior, la sobrecontratación de LdS para el periodo comprendido entre setiembre de 2018 y diciembre de 2021 ha sido calculada en 475 MW (valor promedio).

Al respecto, es preciso indicar que, a la fecha, LdS ha logrado llegar a acuerdos con casi todos sus Suministradores a fin de mitigar los efectos económicos correspondientes al 72.9% de su sobrecontratación, que representa un total de **346.1 MW** de PCF. Conforme se explicará más adelante, ello involucra suscribir las adendas de los Contratos de Suministro en donde LdS se compromete frente sus Suministradores a asumir un nuevo compromiso de PCF para el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2024 y el 31 de diciembre de 2030.

El valor antes señalado (346.1 MW) es menor a la sobrecontratación promedio del periodo comprendido entre setiembre de 2018 y diciembre de 2021 (475 MW), e inclusive menor a la sobrecontratación del último año (2021), 436 MW.

Incluso, en los casos que no se considere la PCF de los Contratos de Suministro que LdS suscribió con Termochilca para el Punto de Suministro de Lima Sur (cuya vigencia está actualmente en controversia), el valor de 346.1 MW resultaría menor a la sobrecontratación promedio del periodo comprendido entre setiembre de 2018 y diciembre de 2021 (420 MW) y menor a la sobrecontratación del 2021 (380 MW).

### 5. Negociación con los Suministradores de LdS

Conforme ha sido mencionado en el numeral 2 de este Informe, LdS ha desplegado sus mejores esfuerzos para diseñar, proponer y llegar a acuerdos con sus suministradores con el propósito de superar su situación de sobrecontratación.

En este sentido, LdS buscó diseñar e implementar un esquema que mitigue los efectos económicos de la sobrecontratación derivada de los Contratos de Suministro vigentes sin poner en riesgo el abastecimiento del Servicio Público de Electricidad; y que, a su vez, sea acorde con los intereses de sus suministradores.

Sobre el particular, debemos dejar constancia que la primera alternativa que se evaluó consistía en reducir la PCF de cada Contrato de Suministro hasta alcanzar valores que sean acordes con la demanda regulada de LdS (actual y proyectada); ello a cambio de ampliar la vigencia del Contrato a efectos de que exista un nuevo periodo de suministro, en el cual la PCF considere el volumen que se redujo para el periodo original. En suma, esta primera alternativa involucraba modificar dos aspectos del Contrato: (i) el plazo de vigencia, en tanto que el mismo se extendía, y (ii) la PCF, tanto en el periodo original del Contrato, como para el periodo ampliatorio.

Sin embargo, la aludida alternativa lleva consigo una dificultad que la hace impracticable para los Generadores: sus implicancias en la facturación de la energía asociada a los consumos del Distribuidor. Como se sabe, los consumos de energía del Distribuidor se reparten entre sus suministradores en proporción a sus compromisos de potencia, de modo que esta alternativa solo funcionaría si todos los suministradores redujesen de manera proporcional sus PCF, a fin de que el factor de proporción que se toma en consideración para el reparto de los consumos de energía del Distribuidor no se vea alterado.

Así pues, bastaba que cualquier suministrador del Distribuidor se negara a reducir su PCF durante el periodo original del Contrato (como de hecho ocurrió con la mayoría de los suministradores de LdS, quienes adujeron que ello suponía afectar los resultados financieros de la empresa para este periodo), para que esta alternativa resulte impracticable por el resto de los suministradores, dado que para estos últimos no solo implicaría reducir su facturación por potencia, sino también, por energía.

Una segunda alternativa evaluada, consistía en modificar los Contratos de Suministro a fin de considerar un nuevo periodo de suministro, a cambio de pactar la obligación del Suministrador de enviar mensualmente notas de crédito a LdS hasta diciembre de 2021, por un importe equivalente a la potencia sobrecontratada en virtud del Contrato. Dicha alternativa tenía un efecto equivalente a reducir la PCF en este periodo, pero sin poner en riesgo la facturación de los consumos de energía de LdS por parte del Suministrador, ya que, en estricto, no se modificaba la PCF. Sin embargo, diversos Suministradores no se mostraron interesados en esta alternativa, ya que afectaría sus resultados financieros asociados al periodo que finaliza en diciembre de 2021.

Tomando en consideración ello, LdS propuso y consensuó con sus suministradores un nuevo esquema para mitigar los efectos económicos de la sobrecontratación, el mismo que se detalla en el siguiente numeral.

## **5.1 Esquema propuesto y consensuado**

El esquema propuesto y consensuado por LdS y sus suministradores consiste en la suscripción de dos documentos: (i) una adenda a cada Contrato de Suministro resultante de Licitaciones, que es sometida a aprobación de OSINERGMIN al amparo del DS 022-2018, y (ii) un acuerdo privado denominado “Acuerdo de Opción” en virtud del cual el suministrador efectuará pagos a LdS para mitigar la sobrecontratación derivada de su Contrato.

### **5.1.1 Adenda al Contrato de Suministro.**

El esquema bajo análisis involucra la suscripción de una Adenda a cada Contrato de Suministro (en adelante, la “Adenda”) que amplíe el plazo de suministro hasta el 31 de diciembre de 2030, y a su vez, modifique los compromisos de potencia que aplicarían para el periodo comprendido entre el 1 enero de 2024 y el 31 de



diciembre de 2030, de manera que la PCF aplicable a este periodo considere la potencia sobrecontratada por LdS en virtud al respectivo Contrato, y la Potencia Contratada Variable sea igual al 10% de la nueva PCF.

De acuerdo a lo señalado en los numerales 4.3 y 4.4 de este Informe, la potencia sobrecontratada total de LdS para el periodo comprendido entre septiembre de 2018 y diciembre de 2021, asciende a 475 MW (promedio), siendo que, en esta oportunidad, LdS busca mitigar los efectos económicos asociados al 72.9% de dicha sobrecontratación, que equivale a 346.1 MW. Al respecto, para efectos de definir la potencia sobrecontratada a asignar a cada Contrato de Suministro (en adelante, "PSA"), se efectúa un reparto proporcional de los 346.1 MW entre todos los contratos vigentes en función a sus respectivas PCF.

En este sentido, en virtud de la Adenda se está contemplando un nuevo periodo de suministro y nuevas PCF aplicables al mismo, durante el cual el suministrador podrá registrar ingresos tanto por potencia y como por energía. Cabe recordar que este nuevo periodo se inicia el 1 de enero de 2024, en la medida que recién a partir de ese entonces LdS está en capacidad de asumir nuevos compromisos para atender el Servicio Público de Electricidad sin incurrir en sobrecontratación, toda vez que al 31 de diciembre de 2023 finalizan los Contratos de Suministro resultantes de las Licitaciones Nos. ED-01-2009-LP, ED-02-2009-LP y LDS-01-2010-LP.

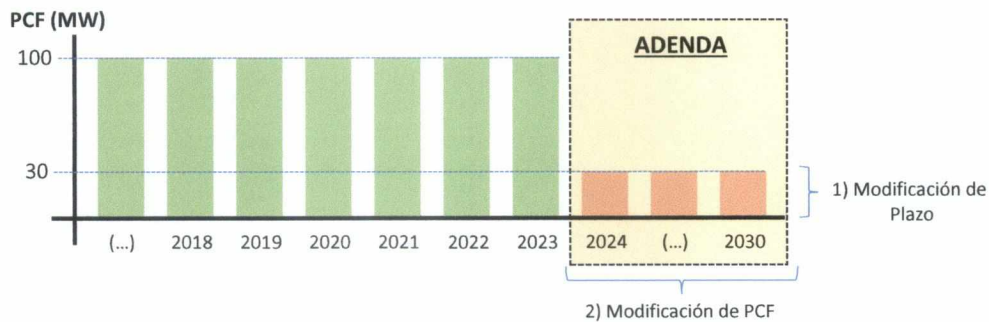
Así pues, considerando que la Adenda contiene una modificación al Plazo y las PCF previstas en cada Contrato de Suministro, la misma debe ser sometida a la evaluación de OSINERGMIN, en los términos del DS 022-2018.

Para entender a cabalidad los alcances de las referidas Adendas, veamos cómo aplicarían para un ejemplo teórico, en el que el Distribuidor mantiene un Contrato de Suministro que contempla una PCF de 100 MW, un plazo que finaliza el 31 de diciembre del 2023, y en donde la PSA es de 30 MW. Así, para este ejemplo, la Adenda modificaría el plazo y la PCF según el siguiente detalle:

- Nueva fecha de finalización del plazo: 31/12/2030
- Nuevas PCF:
  - Hasta el 31/12/2023: 100 MW
  - Desde el 01/01/2024 hasta el 31/12/2030: PSA = 30 MMW



Gráfico N° 4  
Adenda (caso base)



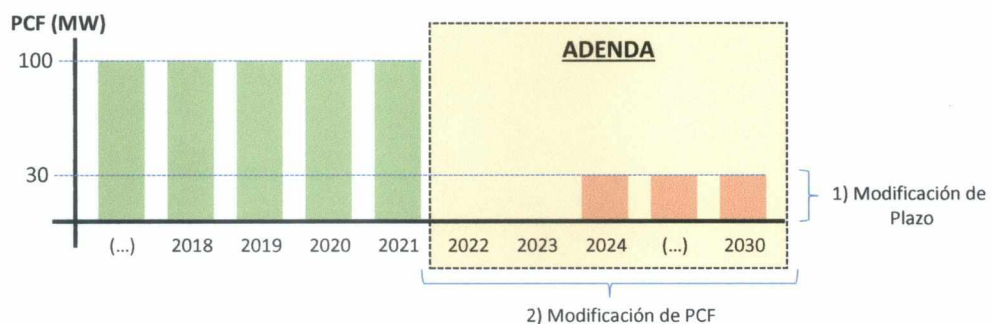
Ahora bien, se dan casos de Contratos de Suministro cuya fecha de finalización original (previo a la modificación prevista en la Adenda) es antes o después del 31 de diciembre de 2023. En los mencionados casos, la modificación contractual prevista en la Adenda sería la siguiente:

- ✓ Contratos de Suministro con fecha de finalización original previa al 31 de diciembre de 2023

En este caso la Adenda dispondrá que desde la fecha de finalización original del Contrato de Suministro hasta el 31 de diciembre de 2023, la PCF será igual a cero (0); mientras que, a partir del 1 de enero de 2024 y hasta el 31 de diciembre de 2030, la PCF será igual a la PSA.

Retomando el ejemplo expuesto, pero asumiendo que la finalización original del Contrato de Suministro fuese el 31 de diciembre del año 2021, la Adenda operaría de la siguiente manera:

Gráfico N° 5  
Adenda (Contrato con finalización original al 31/12/2021)

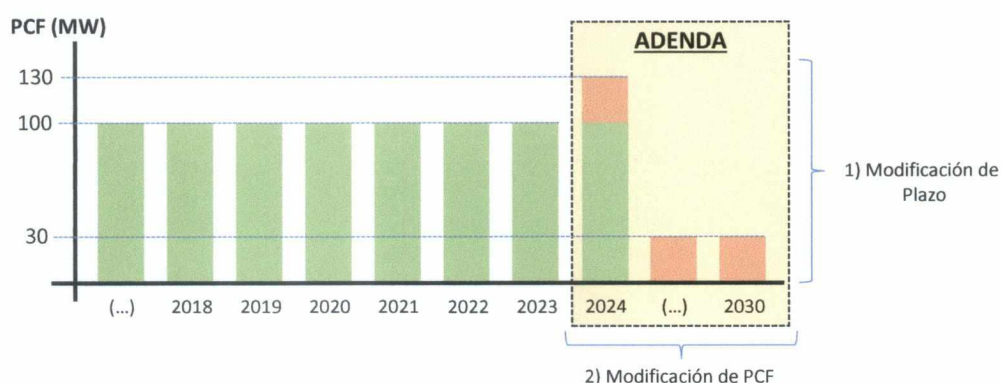


- ✓ Contratos de Suministro con fecha de finalización original posterior al 31 de diciembre de 2023

En este caso la Adenda dispondrá que desde el 1 de enero del 2024 hasta la fecha de finalización original del Contrato de Suministro, la PCF será igual a la sumatoria de la PCF original y la PSA; mientras que, desde la fecha de finalización original hasta el 31 de diciembre del año 2030, la PCF será igual a la PSA.

Retomando el ejemplo expuesto, pero asumiendo que la finalización original del Contrato de Suministro fuese el 31 de diciembre del año 2024, la Adenda operaría de la siguiente manera:

**Gráfico N° 6**  
**Adenda (Contrato con finalización original al 31/12/2024)**



Como se puede apreciar, en ningún caso la Adenda propuesta modifica la PCF originalmente pactada por LdS y cada uno de sus Suministradores hasta diciembre de 2021 o 2023 (según sea el caso), de modo que este mecanismo no altera los factores de proporción que se tomarán en cuenta para la facturación los consumos de energía de LdS durante este periodo. Asimismo, al no modificar las PCF durante el referido periodo, el abastecimiento del Servicio Público de Electricidad queda ampliamente garantizado.

En el siguiente numeral ("Acuerdo de Opción") explicaremos conceptualmente como es que se mitigan los efectos económicos de la sobrecontratación de LdS.

#### 5.1.2 Acuerdo de Opción

El acuerdo de opción (en adelante el "Acuerdo de Opción") es un contrato privado en virtud del cual LdS otorga a cada suministrador el derecho de opción para modificar cada Contrato de Suministro en los términos de la respectiva Adenda; y a cambio, el suministrador se obliga frente a LdS a efectuar pagos mensuales a lo largo de periodos que se renuevan sucesiva y automáticamente hasta el 31 de diciembre de 2021 (fecha de finalización de la sobrecontratación de LdS).

El ejercicio del derecho de opción por el suministrador determinará la entrada en vigencia de la Adenda, la cual previamente ha sido aprobada por OSINERGMIN y suscrita por las partes.

Cabe mencionar que los pagos mensuales a favor de LdS en virtud al Acuerdo de Opción serán por un importe equivalente al producto de la PSA y el precio de potencia actualizado para el mes en cuestión conforme al respectivo Contrato de Suministro, de manera que con ello se logra mitigar los efectos económicos de la sobrecontratación de LdS hasta diciembre de 2021.

De igual manera, es preciso mencionar que, de acuerdo a las normas contables, los importes que los suministradores desembolsarán en virtud del Acuerdo de Opción, no afectarán sus resultados financieros, sino hasta que inicie el nuevo periodo de suministro (2024). Esta particularidad es la que hace viable la solución de los efectos de la sobrecontratación de LdS, a diferencia de los otros esquemas evaluados (como reducir la PCF hasta el 2021 o pactar la emisión de notas de crédito a favor de LdS).

## **5.2 Notificaciones efectuadas por LdS y suministradores interesados.**

Según hemos expuesto, desde la publicación del proyecto normativo al que hace referencia la RM 082-2018, y más aun con la emisión del DS 022-2018, LdS ha desplegado sus mejores esfuerzos con el propósito de llegar a acuerdos con todos sus suministradores para superar su situación de sobrecontratación.

A este respecto, las notificaciones efectuadas por LdS con sus suministradores, las cuales adjuntamos como Anexo G, fueron las siguientes:

- Con fecha 14 de agosto de 2018 LdS convocó a una reunión de trabajo a todos sus Suministradores, la misma que se llevó a cabo el día 16 de agosto de 2018 en las oficinas de LdS.
- Con fecha 17 de agosto de 2018 LdS remitió a todos sus Suministradores los proyectos de acuerdos a suscribirse una vez que se apruebe la normativa republicada mediante la RM 082-2018. A su vez, LdS tuvo a bien requerir a sus Suministradores manifestar su interés en negociar dichos acuerdos una vez que se apruebe la normativa.
- Mediante las siguientes comunicaciones, los siguientes Suministradores se dirigieron a LdS mostrando interés en llegar a acuerdos:



Cuadro N° 2

Comunicaciones de los Suministradores mostrando interés

| ítem | Suministrador         | Comunicación         |
|------|-----------------------|----------------------|
| 1    | Orazul Energy         | S/N Fecha 29/08/2018 |
| 2    | Termoselva            | S/N Fecha 29/08/2018 |
| 3    | Kallpa Generación     | KG-0619/18           |
| 4    | Fenix                 | FX.430.18            |
| 5    | Chinango              | CH-194-2018          |
| 6    | Enel Generación Perú  | GGEyC-245-2018       |
| 7    | Enel Generación Piura | EGPSA-EM-232-2018    |
| 8    | Termochilca           | GG-MISC-557-2018     |

- Una vez emitido el DS 022-2018, LdS sostuvo diversas reuniones de trabajo con los Suministradores indicados en el Cuadro N° 2. A su vez, mediante las siguientes comunicaciones, LdS se dirigió a los Suministradores que no habían manifestado su interés, a fin de reiterarles la solicitud:

Cuadro N° 3

Comunicaciones reiterativas

| ítem | Suministrador | Comunicación |
|------|---------------|--------------|
| 1    | Engie         | GC-18-137    |
| 2    | EGASA         | GC-18-138    |
| 3    | Electroperú   | GC-18-135    |
| 4    | San Gabán     | GC-18-136    |
| 5    | EGESUR        | GC-18-139    |
| 6    | Huanchor      | GC-18-140    |

- Mediante las siguientes comunicaciones, los siguientes Suministradores atendieron la comunicación reiterativa de LdS, mostrando interés en llegar a acuerdos:

Cuadro N° 4

Declaración de interés en respuesta a solicitud reiterativa de LdS

| ítem | Suministrador | Comunicación         |
|------|---------------|----------------------|
| 1    | Engie         | ENG/850-2018         |
| 2    | EGASA         | GG-034/2018-EGASA    |
| 3    | Electroperú   | S/N Fecha 10/09/2018 |

- Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A. no manifestó interés en llegar a acuerdos con LdS, a pesar de la reiterada solicitud de LdS.

- Hidroeléctrica Huanchor S.A.C. no manifestó su interés en llegar a acuerdos con LdS, a pesar de la reiterada solicitud de LdS.
- Mediante la Carta N° 565-2018-GG, Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A. informó a LdS que en caso esta última tuviera la disposición de considerar para la extensión del Contrato condiciones más favorables en términos de precios de energía activa y/o nivel de potencia a contratar, estarían dispuestos a evaluar la modificación; siendo que, bajo las condiciones propuesta por LdS, no le era posible aceptar dicha modificación.
- Mediante la Carta N° 00559-2018-G Electroperú S.A. manifestó a LdS que habiendo efectuado las evaluaciones pertinentes, no les era factible llegar a un acuerdo con LdS.

En este sentido, LdS continuó las negociaciones en el marco del DS 022-2018 con todos sus Suministradores para su mercado regulado, resultantes de Licitaciones, salvo por Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A., Hidroeléctrica Huanchor S.A.C., Electroperú S.A. y Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.

### 5.3 Modelo de Adenda y valores de PCF aplicables a la Adenda

El modelo de Adenda es aquél que se remite a OSINERGMIN conjuntamente con el presente Informe, a efectos de su aprobación en el marco del DS 022-2018, modificado por DS 026-2018.

Los Suministradores han manifestado conformidad con el tenor de dicha Adenda, y han autorizado a LdS a presentarla a OSINERGMIN para su aprobación, según se aprecia en las siguientes comunicaciones que se adjuntan como Anexo H:

Cuadro N° 5  
Comunicaciones de los Suministradores

| ítem | Suministrador         | Comunicación         |
|------|-----------------------|----------------------|
| 1    | Orazul Energy         | C-OEP-188-2018       |
| 2    | Termoselva            | C-TMS-159-2018       |
| 3    | Kallpa Generación     | S/N Fecha 21/09/2018 |
| 4    | Fenix                 | FX.454.18            |
| 5    | Chinango              | CH-229-2018          |
| 6    | Enel Generación Perú  | GGEyC-254-2018       |
| 7    | Enel Generación Piura | EGPSA-EM-265-2018    |
| 8    | Engie                 | ENG/977-2018         |
| 9    | EGASA                 | GG-0361/20189-EGASA  |
| 10   | Termochilca           | S/N Fecha 01/10/2018 |

Asimismo, cabe señalar que en dichas comunicaciones, los Suministradores han manifestado su conformidad con los valores de potencia que, una vez aprobado



el modelo de Adenda, serán incluidos en el texto final para luego ser suscritas por las partes involucradas.

Como ha sido expuesto en el numeral 5.1.1 de este Informe, para todos los casos, la Adenda contempla una ampliación del plazo hasta el 31 de diciembre de 2030, y a su vez, modifica la PCF que aplicaría para el periodo comprendido entre el 1 enero de 2024 y el 31 de diciembre de 2030.

La PCF aplicable al referido periodo ampliatorio considera la PSA, la misma que ha sido calculada prorrateando entre todos los Contratos de Suministro los 346.1 MW que corresponden a la parte (72.9%) de la sobrecontratación de LdS cuyos efectos económicos se pretenden eliminar en esta oportunidad. Este prorrateo se efectúa proporcionalmente a las PCF que contemplan los Contratos de Suministro a setiembre de 2018.

En un primer momento, el reparto proporcional se realizó considerando a todos los Suministradores. Sin embargo, considerando la existencia de Suministradores que no manifestaron su interés en llegar a acuerdos con LdS, la potencia asociada a estos último (potencia remanente) se repartió en forma proporcional entre los Suministradores que sí manifestaron su interés.

En siguiente cuadro se muestra el reparto efectuado:

**Cuadro N° 6**  
**Reparto de Sobrecontratación de LdS**

| Licitación            | Potencia Contratada Fija (MW) 2018-21 | Potencia MW 346.1         |                         | Potencia remanente (MW) 25.8          |                                      |                                 |
|-----------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|
|                       |                                       | Reparto proporcional (MW) | Compromiso inicial (MW) | Potencia Contratada Fija (MW) 2018-21 | Reparto proporcional 2da vuelta (MW) | Reparto proporcional Total (MW) |
| KALLPA                | 312.5                                 | 72.2                      | 72.217                  | 312.5                                 | 5.812                                | 78.0                            |
| FENIX                 | 266.5                                 | 61.6                      | 61.588                  | 266.5                                 | 4.957                                | 66.5                            |
| ENGIE                 | 247.1                                 | 57.1                      | 57.099                  | 247.1                                 | 4.596                                | 61.7                            |
| ENEL GENERACIÓN PERÚ  | 190.1                                 | 43.9                      | 43.938                  | 190.1                                 | 3.536                                | 47.5                            |
| EGASA                 | 90.3                                  | 20.9                      | 20.860                  | 90.3                                  | 1.679                                | 22.5                            |
| TERMOSELVA            | 87.5                                  | 20.2                      | 20.210                  | 87.5                                  | 1.627                                | 21.8                            |
| ORAZUL                | 72.9                                  | 16.8                      | 16.842                  | 72.9                                  | 1.356                                | 18.2                            |
| ELECTROPERU           | 70.9                                  | 16.4                      |                         |                                       | -                                    | -                               |
| CHINANGO              | 38.6                                  | 8.9                       | 8.922                   | 38.6                                  | 0.718                                | 9.6                             |
| EGESUR                | 30.1                                  | 7.0                       |                         | -                                     | -                                    | -                               |
| ENEL GENERACIÓN PIURA | 23.8                                  | 5.5                       | 5.490                   | 23.8                                  | 0.442                                | 5.9                             |
| SAN GABAN             | 7.3                                   | 1.7                       |                         | -                                     | -                                    | -                               |
| HUANCHOR              | 3.3                                   | 0.8                       |                         | -                                     | -                                    | -                               |
| TERMOCHILCA           | 56.9                                  | 13.1                      | 13.148                  | 56.9                                  | 1.058                                | 14.21                           |
| <b>Total</b>          | <b>1,497.742</b>                      | <b>346.1</b>              | <b>320.3</b>            | <b>1,386.2</b>                        | <b>25.8</b>                          | <b>346.1</b>                    |

Cabe señalar que la potencia asignada a cada Suministrador estará destinada a atender la demanda regulada de LdS en el Punto de Suministro Lima Sur. Se definió solamente



el Punto de Suministro Lima Sur porque es el Punto donde se registra prácticamente el 100% de la sobrecontratación de LdS y además representa el 98% de su demanda.

En el Anexo I se presenta el reparto por cada contrato de suministro.

## 6. Cumplimiento de las condiciones del DS 026-2018

Habiendo expuesto el contenido de las modificaciones contractuales acordadas por LdS con sus Suministradores, referidas a Plazo y Potencias Contratadas, según el modelo de Adenda consensuado, es preciso hacer mención al cumplimiento de las condiciones exigidas por el DS 022-2018 y cuya verificación corresponde a OSINERGMIN.

En concreto, las cinco (5) condiciones previstas en la Única Disposición Complementaria Transitoria del DS 022-2018, modificado por el DS 026-2018 y su nivel de cumplimiento por parte de LdS se indican a continuación:

- (i) La modificación de la Potencia Contratada, que fuera contratada para abastecer el mercado regulado, incluido el traslado de un bloque de Potencia, no sea mayor a la totalidad de la Potencia Contratada Fija que exceda la demanda proyectada de la Distribuidora para el mercado regulado, la que deberá ser calculada utilizando tasas de crecimiento de energía que no superen la empleada para la demanda vegetativa en el último proceso de fijación de precios en barra."

En el numeral 4.1 del presente Informe se ha calculado la demanda proyectada de LdS para atender el mercado regulado según lo dispuesto en el DS 022-2018, esto es, utilizando tasas de crecimiento que en ningún caso superan la empleada para la demanda vegetativa en el último proceso de fijación de precios en barra (en adelante, "FITA"):

Cuadro N° 7  
Comparativo de Tasas de Crecimiento

| Año  | FITA | LdS  |
|------|------|------|
| 2018 | 4.6% | 2.8% |
| 2019 | 4.6% | 3.0% |
| 2020 | 4.9% | 3.5% |
| 2021 | -    | 3.5% |

Por otro lado, en el numeral 4.2 de este Informe se ha mostrado la totalidad de la PCF contratada por LdS para el periodo comprendido entre septiembre de 2018 y diciembre de 2021, para luego cotejarla con la demanda proyectada en el numeral 4.1. Como resultado de ello, se ha obtenido que la "totalidad de la Potencia Contratada Fija que exceda la demanda proyectada de la Distribuidora para el mercado regulado" tiene los siguientes valores promedio:

Cuadro N° 8

Sobrecontratación de LdS

| Año               | Sobrecontratación LdS (MW) |
|-------------------|----------------------------|
| 2018 (Sep-Dic)    | 528                        |
| 2019              | 500                        |
| 2020              | 472                        |
| 2021              | 436                        |
| Total (2018-2021) | <b>475</b>                 |

En virtud de las Adendas consensuadas, se está modificando la PCF que tendría que aplicar para el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2024 y diciembre de 2030 en virtud a la ampliación de plazo, y como resultado de ello, LdS estará asumiendo un nuevo compromiso de PCF por un total de 346.1 MW, valor que está por debajo de la sobrecontratación proyectada de esta empresa.

- (ii) *“No deje sin cobertura al Servicio Público de Electricidad, para lo cual el Distribuidor proyecta la máxima demanda del mercado regulado de conformidad con lo dispuesto en el numeral 1 anterior.*

De acuerdo con el artículo 34° de la LCE, los Distribuidores deben garantizar la demanda para sus usuarios regulados por los siguientes veinticuatro (24) meses, como mínimo.

En el caso que nos ocupa, las Adendas no modifican la PCF aplicable al periodo comprendido entre septiembre de 2018 y diciembre de 2021, las cuales cubren ampliamente la demanda proyectada del mercado regulado que es atendido por LdS.

De ahí que, la cobertura del Servicio Pública de Electricidad no está en riesgo.

- (iii) *“Las adendas no incluyan en ningún caso, la modificación de las fórmulas de reajuste pactadas en los Contratos resultantes de Licitaciones.”*

Las Adendas consensuadas por LdS con sus Suministradores no involucran la modificación de las referidas fórmulas de actualización.

- (iv) *“Las notificaciones y los acuerdos entre el Distribuidor y cada uno de los Generadores, tengan términos y condiciones sustancialmente equivalentes y proporcionales entre sí, respetando la proporción asociada a las potencias fijas contratadas con cada Generador derivadas de las Licitaciones efectuadas en el marco de la Ley 28832. Si algún Generador no manifestase su interés en firmar estas adendas, el Distribuidor ofrecerá dicha potencia a todos los otros Generadores con Contratos resultantes de Licitaciones, respetando también la proporción que corresponda”.*



A lo largo del presente Informe hemos demostrado que desde la publicación del proyecto normativo al que hace referencia la RM 082-2018, y más aun con la emisión del DS 022-2018, LdS ha desplegado sus mejores esfuerzos con el propósito de llegar a acuerdos con todos sus suministradores para superar su situación de sobrecontratación.

En el numeral 5.1 de este Informe se ha hecho referencia a las comunicaciones notificadas por LdS a todos sus suministradores. Debemos indicar que en todo momento, LdS ha brindado un trato igualitario y proporcional, hecho que, por lo demás, ha sido supervisado por los propios Suministradores.

Asimismo, en el numeral 5.2 del presente Informe hemos hecho referencia a la proporcionalidad con la que se ha asignado los 346.1 MW de sobrecontratación entre los Suministradores, para ser consignados en las Adendas.

Los Suministradores de LdS que no han participado en este proceso, han tenido la oportunidad de hacerlo, hecho que está debidamente documentado, según se expone en dicho numeral 5.2.

- (v) *“La extensión del plazo, para la Potencia Contratada Fija que exceda la demanda proyectada de la Distribuidora para el mercado regulado, tendrá como límite el plazo máximo de veinte (20) años de cada Contrato resultante de Licitación.”*

Las Adendas suponen la ampliación del plazo de suministro hasta el 2030, con lo cual, en ningún caso, se superan los 20 años a los que hace alusión la norma.

## 7. Conclusión

Las modificaciones contractuales acordadas por LdS con sus Suministradores, referidas a Plazo y Potencias Contratadas, según el modelo de Adenda consensuado, cumplen con todas las condiciones previstas en la Única Disposición Complementaria Transitoria del DS 022-2018, modificado por DS 026-2018, de manera que corresponde que sean ser aprobadas por OSINERGMIN.



Alfonso Valle Cisneros  
Subgerencia de Regulación y  
Administración de la Energía



## **ANEXOS**

- A. Máxima demanda y demanda coincidente con el SEIN del mercado regulado de LdS entre setiembre 2017 y agosto 2018.
- B. Relación de clientes regulados de LdS que migraron al mercado libre entre setiembre de 2017 y agosto de 2018.
- C. Relación de clientes regulados de LdS que han enviado carta para pasar a ser clientes libres.
- D. Crecimiento de demanda de energía 2017 – 2018 en la Zona de Concesión de LdS.
- E. Proyección de Demanda y Potencia Sobrecontratada.
- F. Contratos de Suministro de LdS a setiembre de 2018.
- G. Comunicaciones notificadas entre LdS y sus Suministradores.
- H. Cartas de conformidad de los Suministradores respecto al tenor de la Adenda.
- I. Reparto de sobrecontratación de LdS.
- J. CD con información complementaria.

## Anexo A

### Demanda del Mercado Regulado de Luz del Sur de Setiembre-2017 a Agosto-2018

| Mes    | Máxima Denanda de LDS |           |          | Potencia Coincidente con máxima demanda del SEIN |           |          | Relación entre Pot. Coincidente y Maxima Demanda de LDS |
|--------|-----------------------|-----------|----------|--------------------------------------------------|-----------|----------|---------------------------------------------------------|
|        | Lima MW               | Cañete MW | Total MW | Lima MW                                          | Cañete MW | Total MW |                                                         |
| sep-17 | 999.7                 | 17.10     | 1,016.8  | 970.6                                            | 17.15     | 987.7    | 0.971                                                   |
| oct-17 | 1,005.9               | 17.85     | 1,023.8  | 940.7                                            | 17.18     | 957.9    | 0.936                                                   |
| nov-17 | 1,009.1               | 17.83     | 1,027.0  | 986.1                                            | 17.77     | 1,003.8  | 0.977                                                   |
| dic-17 | 1,008.2               | 17.81     | 1,026.0  | 962.0                                            | 18.35     | 980.3    | 0.956                                                   |
| ene-18 | 1,041.6               | 19.79     | 1,061.4  | 993.7                                            | 20.29     | 1,014.0  | 0.955                                                   |
| feb-18 | 1,072.8               | 19.61     | 1,092.5  | 1,069.8                                          | 20.07     | 1,089.9  | 0.998                                                   |
| mar-18 | 1,066.0               | 19.37     | 1,085.4  | 941.1                                            | 20.83     | 962.0    | (*)                                                     |
| abr-18 | 1,065.4               | 20.00     | 1,085.4  | 1,007.7                                          | 19.70     | 1,027.4  |                                                         |
| may-18 | 1,023.4               | 19.41     | 1,042.8  | 1,003.9                                          | 18.89     | 1,022.8  | 0.947                                                   |
| jun-18 | 1,004.0               | 17.88     | 1,021.9  | 986.6                                            | 18.12     | 1,004.7  | 0.981                                                   |
| jul-18 | 994.1                 | 18.48     | 1,012.6  | 945.1                                            | 18.54     | 963.7    | 0.983                                                   |
| ago-18 | 970.9                 | 17.89     | 988.8    | 950.0                                            | 18.26     | 968.2    | 0.952                                                   |
|        |                       |           |          |                                                  |           |          | 0.979                                                   |
|        |                       |           |          |                                                  |           |          | 0.967                                                   |

<--- Promedio

(\*) No se consideró en el cálculo del promedio por ocurrir la máxima demanda del SEIN en un día sábado, lo cual es atípico

## Anexo B

### Clientes regulados que han pasado a ser clientes libres atendidos por empresas generadoras de setiembre-2017 a agosto-2018

| Mes de Cambio | Suministro | Generador          | Cliente                          | oct-17<br>kW | nov-17<br>kW | dic-17<br>kW | ene-18<br>kW | feb-18<br>kW | mar-18<br>kW | abr-18<br>kW | may-18<br>kW | jun-18<br>kW | jul-18<br>kW | ago-18<br>kW | Promedio<br>kW | Total<br>kW | Total (*)<br>kW-MAT |
|---------------|------------|--------------------|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|-------------|---------------------|
| oct-17        | 190237     | Engie Energía Perú | CLÍNICA INTERNACIONAL            | 223          | 267          | 248          | 295          | 351          | 282          | 280          | 280          | 232          | 232          | 216          | 264.1          | 4,648       | 4,834               |
|               | 944471     | Enel G. Perú       | INVERSIONES COMINDUSTRIA S.A.C.  | 462          | 211          | 326          | 286          | 309          | 292          | 362          | 302          | 329          | 300          | 388          | 324.2          |             |                     |
|               | 1412898    | Enel G. Perú       | CALIZA CEMENTO INCA S.A.C.       | 1,463        | 1,442        | 1,492        | 1,874        | 1,933        | 1,908        | 1,489        | 10           | 11           | 1,595        | 1,591        | 1,346.2        |             |                     |
|               | 1473146    | Enel G. Perú       | CALIZA CEMENTO INCA S.A.C.       | 149          | 153          | 141          | 286          | 222          | 30           | 33           | 41           | 311          | 175          | 42           | 143.8          |             |                     |
|               | 1506658    | Enel G. Perú       | CALIZA CEMENTO INCA S.A.C.       | 1,237        | 1,146        | 1,137        | 878          | 816          | 462          | 690          | 189          | 821          | 1,218        | 726          | 847.1          |             |                     |
|               | 1563187    | Engie Energía Perú | CLÍNICA INTERNACIONAL            | 336          | 334          | 394          | 418          | 457          | 434          | 393          | 382          | 312          | 345          | 335          | 376.4          |             |                     |
|               | 1729501    | San Gabán          | TECNOLOGÍA DE ALIMENTOS S.A.     | 468          | 690          | 201          | 697          | 545          | 493          | 507          | 646          | 437          | 583          | 432          | 518.1          |             |                     |
|               | 1798140    | Engie Energía Perú | PARQUE LAMBRAMANI S.A.C.         | 177          | 195          | 214          | 278          | 319          | 302          | 236          | 243          | 173          | 192          | 191          | 229.2          |             |                     |
|               | 990906     | INLAND             | ITAL GRES S.A.C.                 | 229          | 229          | 188          | 201          | 224          | 214          | 220          | 220          | 227          | 572          | 263          | 253.2          |             |                     |
|               | 1317097    | INLAND             | INDUSTRIAS TEXTILES ENZO S.A.    | 359          | 360          | 354          | 371          | 337          | 340          | 313          | 364          | 314          | 333          | 364          | 346.2          |             |                     |
| nov-17        | 594544     | Enel G. Perú       | PEVISA AUTOPARTS S.A.            |              | 215          | 147          | 217          | 207          | 35           | 265          | 254          | 255          | 217          | 239          | 205.2          | 5,459       | 5,677               |
|               | 777134     | Enel G. Perú       | UNION DE CONCRETERAS S.A.        |              | 291          | 102          | 123          | 137          | 84           | 139          | 168          | 155          | 132          | 110          | 144.0          |             |                     |
|               | 1285998    | Enel G. Perú       | CONCREMAX S.A.                   |              | 173          | 103          | 195          | 168          | 113          | 167          | 143          | 134          | 156          | 112          | 146.4          |             |                     |
|               | 1334500    | Enel G. Perú       | UNION DE CONCRETERAS S.A.        |              | 100          | 148          | 101          | 102          | 769          | 1,042        | 1,060        | 873          | 673          | 207          | 507.6          |             |                     |
|               | 1420370    | Enel G. Perú       | CONCREMAX S.A.                   |              | 191          | 20           | 18           | 20           | 21           | 20           | 17           | 5            | 20           | 108          | 44.1           |             |                     |
|               | 1534134    | Statkraft Perú     | POLYTEX S.A.                     |              | 771          | 702          | 764          | 768          | 163          | 958          | 727          | 904          | 28           | 767          | 655.1          |             |                     |
|               | 1561808    | Enel G. Perú       | MOTORES DIESEL ANDINOS           |              | 0            | 507          | 56           | 87           | 41           | 284          | 515          | 605          | 335          | 342          | 277.1          |             |                     |
|               | 1654817    | Enel G. Perú       | MOTORES DIESEL ANDINOS           |              | 0            | 185          | 105          | 102          | 79           | 233          | 218          | 254          | 176          | 182          | 153.6          |             |                     |
|               | 1683477    | COELVISAC          | ARIS INDUSTRIAL                  |              | 1,716        | 1,833        | 1,694        | 1,705        | 1,623        | 1,755        | 1,377        | 1,819        | 1,708        | 1,873        | 1,710.2        |             |                     |
|               | 65323      | INLAND             | FABRILCO S.A.C.                  |              | 162          | 146          | 192          | 283          | 175          | 25           | 168          | 165          | 127          | 161          | 160.4          |             |                     |
|               | 1457514    | INLAND             | FIBRAFIL S.A.                    |              | 863          | 883          | 1,018        | 1,077        | 1,099        | 879          | 846          | 981          | 929          | 683          | 925.9          |             |                     |
|               | 1817748    | INLAND             | FIBRAFIL S.A.                    |              | 451          | 399          | 469          | 415          | 614          | 703          | 601          | 437          | 583          | 617          | 529.0          |             |                     |
| dic-17        | 1471855    | EGEMSA             | CONDUCTORES Y CABLES DEL PERÚ    |              |              | 192          | 194          | 276          | 384          | 322          | 502          | 294          | 307          | 319          | 310.0          | 3,215       | 3,344               |
|               | 1526683    | Engie Energía Perú | VSI INDUSTRIAL S.A.C.            |              |              | 421          | 333          | 410          | 407          | 450          | 444          | 408          | 395          | 370          | 403.9          |             |                     |
|               | 1758338    | Engie Energía Perú | VSI INDUSTRIAL S.A.C.            |              |              | 68           | 41           | 72           | 33           | 42           | 79           | 42           | 48           | 39           | 51.5           |             |                     |
|               | 45884      | INLAND             | UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DEL PERU |              |              | 166          | 268          | 295          | 201          | 350          | 320          | 262          | 249          | 249          | 262.1          |             |                     |
|               | 48772      | INLAND             | CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.     |              |              | 139          | 135          | 158          | 43           | 162          | 146          | 120          | 107          | 104          | 123.7          |             |                     |
|               | 600583     | INLAND             | UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DEL PERU |              |              | 86           | 120          | 172          | 85           | 187          | 157          | 158          | 133          | 137          | 137.2          |             |                     |
|               | 859426     | INLAND             | UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DEL PERU |              |              | 135          | 232          | 240          | 166          | 246          | 230          | 234          | 218          | 206          | 212.0          |             |                     |
|               | 1404265    | INLAND             | ALIMENCORP S.A.C.                |              |              | 140          | 139          | 184          | 179          | 223          | 202          | 207          | 293          | 165          | 192.3          |             |                     |
|               | 1536936    | INLAND             | LA POSITIVA SEGUROS Y REASEGUROS |              |              | 176          | 158          | 201          | 80           | 259          | 270          | 223          | 196          | 148          | 190.0          |             |                     |
|               | 1573515    | INLAND             | UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DEL PERU |              |              | 189          | 231          | 169          | 215          | 230          | 274          | 191          | 140          | 172          | 201.2          |             |                     |
|               | 1604773    | INLAND             | CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.     |              |              | 196          | 186          | 243          | 154          | 235          | 226          | 175          | 141          | 156          | 190.1          |             |                     |
|               | 1707766    | INLAND             | SOLDEX S.A.                      |              |              | 417          | 72           | 412          | 60           | 703          | 502          | 584          | 658          | 217          | 402.6          |             |                     |
|               | 1792571    | INLAND             | UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DEL PERU |              |              | 180          | 642          | 539          | 190          | 801          | 597          | 391          | 398          | 394          | 459.0          |             |                     |
|               | 1863228    | INLAND             | CONSTRUCTORA EL ROBLE S.A.C.     |              |              | 65           | 70           | 71           | 64           | 95           | 91           | 93           | 84           | 85           | 79.7           |             |                     |
| ene-18        | 32555      | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 106          | 170          | 77           | 150          | 122          | 117          | 103          | 79           | 115.5          | 2,060       | 2,142               |
|               | 101041     | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 82           | 194          | 48           | 207          | 172          | 121          | 115          | 104          | 130.5          |             |                     |
|               | 172559     | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 136          | 173          | 104          | 191          | 161          | 131          | 124          | 104          | 140.5          |             |                     |
|               | 228344     | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 56           | 60           | 47           | 267          | 258          | 73           | 65           | 55           | 110.1          |             |                     |
|               | 431034     | Statkraft Perú     | TELEATENTO DEL PERÚ S.A.C.       |              |              |              | 802          | 1,276        | 1,067        | 462          | 737          | 967          | 588          | 709          | 826.0          |             |                     |
|               | 1353825    | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 57           | 258          | 49           | 458          | 311          | 251          | 54           | 52           | 186.3          |             |                     |
|               | 1364445    | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 174          | 255          | 154          | 206          | 215          | 170          | 186          | 151          | 189.0          |             |                     |
|               | 1532972    | Statkraft Perú     | CENTRO INDUSTRIAL LAS PRADERAS   |              |              |              | 69           | 191          | 15           | 152          | 65           | 105          | 126          | 160          | 110.3          |             |                     |
|               | 1583332    | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 73           | 99           | 48           | 280          | 279          | 209          | 120          | 76           | 147.9          |             |                     |
|               | 1583333    | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 45           | 60           | 26           | 115          | 126          | 109          | 80           | 45           | 75.9           |             |                     |
|               | 1681193    | Enel G. Perú       | CORPORACION MG SAC               |              |              |              | 25           | 26           | 21           | 33           | 34           | 36           | 29           | 22           | 28.2           |             |                     |

continúa ...



# Anexo B

... continuación

| Mes de Cambio | Suministro | Generador            | Cliente                              | oct-17 kW | nov-17 kW | dic-17 kW | ene-18 kW | feb-18 kW | mar-18 kW | abr-18 kW | may-18 kW | jun-18 kW | jul-18 kW | ago-18 kW | Promedio kW | Total kW | Total kW-MAT |
|---------------|------------|----------------------|--------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|----------|--------------|
| feb-18        | 675198     | Enel G. Perú         | DERCO PERÚ S.A.                      |           |           |           |           | 90        | 29        | 100       | 98        | 84        | 68        | 70        | 77.0        |          |              |
|               | 1273011    | Enel G. Perú         | SODIMAC PERU S.A.                    |           |           |           |           | 573       | 529       | 383       | 365       | 342       | 338       | 309       | 405.7       |          |              |
|               | 1323941    | Statkraft Perú       | CENCOSUD                             |           |           |           |           | 264       | 273       | 244       | 222       | 177       | 199       | 192       | 224.4       | 1,393    | 1,449        |
|               | 1508060    | Enel G. Perú         | SODIMAC PERU S.A.                    |           |           |           |           | 436       | 310       | 335       | 234       | 239       | 241       | 198       | 284.6       |          |              |
|               | 1605797    | Enel G. Perú         | LBR INVERSIONES S.A.C.               |           |           |           |           | 58        | 25        | 36        | 133       | 98        | 104       | 130       | 83.4        |          |              |
|               | 1757501    | Enel G. Perú         | SODIMAC PERU S.A.                    |           |           |           |           | 387       | 394       | 412       | 333       | 243       | 228       | 227       | 317.6       |          |              |
| mar-18        | 709540     | Engie Energía Perú   | FERREYROS S.A.                       |           |           |           |           |           | 181       | 290       | 265       | 147       | 151       | 127       | 193.4       |          |              |
|               | 1098536    | Eléctrica Santa Rosa | KUNTUR COMERCIAL E.I.R.L.            |           |           |           |           |           | 135       | 184       | 161       | 160       | 161       | 168       | 161.5       |          |              |
|               | 1455832    | Eléctrica Santa Rosa | GALLOS MARMOLERÍA S.A.               |           |           |           |           |           | 22        | 27        | 32        | 429       | 33        | 77        | 103.3       | 1,142    | 1,188        |
|               | 1802399    | Eléctrica Santa Rosa | FILM PACK S.A.                       |           |           |           |           |           | 19        | 344       | 379       | 82        | 68        | 365       | 209.4       |          |              |
|               | 1822109    | Enel G. Perú         | SODIMAC PERU S.A.                    |           |           |           |           |           | 493       | 491       | 498       | 488       | 432       | 445       | 474.6       |          |              |
|               |            |                      |                                      |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |             |          |              |
| abr-18        | 24869      | Engie Energía Perú   | SAN FERNANDO S.A.                    |           |           |           |           |           |           | 547       | 613       | 456       | 508       | 418       | 508.2       |          |              |
|               | 564053     | Enel G. Perú         | INDUSTRIAS TERMOS S.A.               |           |           |           |           |           |           | 292       | 294       | 430       | 322       | 338       | 335.4       |          |              |
|               | 600239     | Engie Energía Perú   | SAN FERNANDO S.A.                    |           |           |           |           |           |           | 143       | 128       | 100       | 234       | 192       | 159.3       |          |              |
|               | 609641     | Enel G. Perú         | GLOVE S.A.                           |           |           |           |           |           |           | 543       | 649       | 616       | 617       | 537       | 592.4       |          |              |
|               | 647207     | Engie Energía Perú   | SAN FERNANDO S.A.                    |           |           |           |           |           |           | 1,363     | 1,503     | 1,021     | 1,450     | 713       | 1,209.9     |          |              |
|               | 792655     | Eléctrica Santa Rosa | PACCU S.A.                           |           |           |           |           |           |           | 193       | 191       | 160       | 161       | 136       | 168.4       |          |              |
|               | 1024014    | Enel G. Perú         | INVERSIONES ARICOTA                  |           |           |           |           |           |           | 314       | 265       | 248       | 258       | 159       | 248.9       |          |              |
|               | 1093580    | Engie Energía Perú   | SAN FERNANDO S.A.                    |           |           |           |           |           |           | 107       | 91        | 74        | 55        | 85        | 82.4        |          |              |
|               | 1270656    | Statkraft Perú       | UNIQUE                               |           |           |           |           |           |           | 422       | 337       | 289       | 304       | 394       | 349.0       | 5,937    | 6,174        |
|               | 1580163    | Statkraft Perú       | MAFER REAL STATE S.A.C.              |           |           |           |           |           |           | 86        | 97        | 96        | 192       | 56        | 105.4       |          |              |
|               | 1782200    | Enel G. Perú         | EDIFICACIONES EL GOLF S.A.C.         |           |           |           |           |           |           | 188       | 133       | 161       | 107       | 98        | 137.4       |          |              |
|               | 1784667    | Enel G. Perú         | CENTRO EMPRESARIAL LA MOLINA         |           |           |           |           |           |           | 136       | 132       | 129       | 131       | 131       | 131.6       |          |              |
|               | 1807193    | Enel G. Perú         | CORPORACIÓN MG SAC                   |           |           |           |           |           |           | 240       | 247       | 253       | 206       | 118       | 213.0       |          |              |
|               | 48994      | INLAND               | SOC. DESARROLLO DE HOTELES PERUANOS  |           |           |           |           |           |           | 164       | 176       | 177       | 142       | 199       | 171.5       |          |              |
|               | 535009     | INLAND               | UNIONPLAST S.A.                      |           |           |           |           |           |           | 190       | 317       | 257       | 303       | 302       | 273.7       |          |              |
|               | 1231403    | INLAND               | LA ESPERANZA DEL PERÚ S.A.           |           |           |           |           |           |           | 436       | 426       | 375       | 401       | 334       | 394.3       |          |              |
|               | 1261710    | INLAND               | BANCO INTERAMERICANO DE FINANZAS     |           |           |           |           |           |           | 420       | 396       | 334       | 295       | 242       | 337.5       |          |              |
|               | 1357794    | INLAND               | REPRESENTACIONES DERCO INDUSTRIAL    |           |           |           |           |           |           | 635       | 542       | 7         | 7         | 7         | 239.8       |          |              |
|               | 1763017    | INLAND               | TERMOPACK DEL PERÚ S.A.              |           |           |           |           |           |           | 274       | 301       | 217       | 312       | 289       | 278.7       |          |              |
| may-18        | 42857      | Engie Energía Perú   | CORP. PERUANA DE PRODUCTOS QUÍMICOS  |           |           |           |           |           |           |           | 752       | 801       | 728       | 815       | 773.7       |          |              |
|               | 395340     | Termochilca          | MONTANA S.A.                         |           |           |           |           |           |           |           | 90        | 84        | 85        | 64        | 80.6        |          |              |
|               | 780003     | Engie Energía Perú   | SAN FERNANDO S.A.                    |           |           |           |           |           |           |           | 257       | 231       | 209       | 202       | 224.7       |          |              |
|               | 999597     | Termochilca          | MONTANA S.A.                         |           |           |           |           |           |           |           | 353       | 303       | 307       | 325       | 322.0       |          |              |
|               | 1373614    | Enel G. Perú         | IBEROAMERICANA DE PLÁSTICOS S.A.     |           |           |           |           |           |           |           | 0         | 1,004     | 958       | 910       | 717.9       |          |              |
|               | 1377966    | Enel G. Perú         | IBEROAMERICANA DE PLÁSTICOS S.A.     |           |           |           |           |           |           |           | 0         | 141       | 346       | 87        | 143.7       |          |              |
|               | 1412531    | Enel G. Perú         | IBEROAMERICANA DE PLÁSTICOS S.A.     |           |           |           |           |           |           |           | 0         | 996       | 679       | 269       | 486.1       | 4,935    | 5,132        |
|               | 1472752    | COELVISAC            | INDUSTRIAL COMERCIAL HOLGUIN E HIJOS |           |           |           |           |           |           |           | 0         | 262       | 149       | 22        | 108.1       |          |              |
|               | 1787093    | Eléctrica Santa Rosa | GUILLERMO LI SAC                     |           |           |           |           |           |           |           | 188       | 170       | 173       | 190       | 180.4       |          |              |
|               | 1359964    | INLAND               | LEVEL 3 PERÚ S.A.                    |           |           |           |           |           |           |           | 1,095     | 1,092     | 1,074     | 1,116     | 1,093.9     |          |              |
|               | 1361377    | INLAND               | LEVEL 3 PERÚ S.A.                    |           |           |           |           |           |           |           | 233       | 210       | 225       | 208       | 218.9       |          |              |
|               | 1611308    | INLAND               | IMECON S.A.                          |           |           |           |           |           |           |           | 118       | 124       | 158       | 144       | 136.1       |          |              |
|               | 1674999    | INLAND               | KOPLAST INDUSTRIAL S.A.C.            |           |           |           |           |           |           |           | 460       | 382       | 544       | 408       | 448.6       |          |              |
|               |            |                      |                                      |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |             |          |              |
| jun-18        | 68052      | Eléctrica Santa Rosa | PLATERS S.A.C.                       |           |           |           |           |           |           |           |           | 242       | 178       | 170       | 196.5       |          |              |
|               | 562027     | Eléctrica Santa Rosa | CONDUCT. ELÉCTRICOS LIMA SA - CELSA  |           |           |           |           |           |           |           |           | 220       | 298       | 436       | 317.8       |          |              |
|               | 966628     | Eléctrica Santa Rosa | QUÍMICA SUIZA S.A.                   |           |           |           |           |           |           |           |           | 492       | 529       | 472       | 497.7       |          |              |
|               | 232823     | INLAND               | FARMINDUSTRIA S.A.                   |           |           |           |           |           |           |           |           | 692       | 555       | 568       | 605.2       | 2,108    | 2,192        |
|               | 275599     | INLAND               | OVOSUR S.A.                          |           |           |           |           |           |           |           |           | 329       | 289       | 255       | 290.9       |          |              |
|               | 1549160    | INLAND               | VUOGAS S.A.C.                        |           |           |           |           |           |           |           |           | 73        | 105       | 103       | 93.7        |          |              |
|               | 1553560    | INLAND               | ARES PERÚ S.A.C                      |           |           |           |           |           |           |           |           | 18        | 14        | 22        | 18.2        |          |              |
|               | 1684059    | INLAND               | FARMINDUSTRIA S.A.                   |           |           |           |           |           |           |           |           | 75        | 67        | 122       | 88.2        |          |              |

continúa ...

# Anexo B

... continuación

| Mes de Cambio | Suministro     | Generador                          | Cliente                            | oct-17 kW | nov-17 kW | dic-17 kW | ene-18 kW | feb-18 kW | mar-18 kW | abr-18 kW | may-18 kW | jun-18 kW | jul-18 kW | ago-18 kW | Promedio kW | Total kW | Total kW-MAT |        |  |
|---------------|----------------|------------------------------------|------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------|----------|--------------|--------|--|
| jul-18        | 70323          | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 225       | 229       | 227.1       | 9,655    | 10,042       |        |  |
|               | 184977         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 407       | 375       | 390.8       |          |              |        |  |
|               | 206491         | Termochilca                        | URBANIZADORA JARDÍN S.A.           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 456       | 481       | 468.2       |          |              |        |  |
|               | 370275         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 687       | 676       | 681.8       |          |              |        |  |
|               | 390009         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 760       | 617       | 688.4       |          |              |        |  |
|               | 396573         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1,314     | 1,272     | 1,292.9     |          |              |        |  |
|               | 409343         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 928       | 896       | 911.9       |          |              |        |  |
|               | 509422         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 1,117     | 1,106     | 1,111.6     |          |              |        |  |
|               | 558594         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 750       | 748       | 749.2       |          |              |        |  |
|               | 595387         | EGEMSA                             | LIMA GOLF CLUB                     |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 230       | 263       | 246.4       |          |              |        |  |
|               | 705778         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 105       | 118       | 111.5       |          |              |        |  |
|               | 805019         | Eléctrtrica Santa Rosa             | SANTIAGO QUEIROLO S.A.C.           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 44        | 36        | 40.1        |          |              |        |  |
|               | 805020         | Eléctrtrica Santa Rosa             | SANTIAGO QUEIROLO S.A.C.           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 121       | 61        | 90.8        |          |              |        |  |
|               | 884896         | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 216       | 213       | 214.6       |          |              |        |  |
|               | 1128096        | Eléctrtrica Santa Rosa             | SUMINISTROS FERMAR S.A.C.          |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 48        | 52        | 50.1        |          |              |        |  |
|               | 1216873        | Eléctrtrica Santa Rosa             | PLÁSTICOS BÁSICOS DE EXPORTACIÓN   |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 173       | 176       | 174.8       |          |              |        |  |
|               | 1297263        | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 881       | 870       | 875.6       |          |              |        |  |
|               | 1298473        | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 130       | 147       | 138.4       |          |              |        |  |
|               | 1406357        | Statkraft Perú                     | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 153       | 148       | 150.6       |          |              |        |  |
|               | 1422418        | Termochilca                        | INVERSIONES SAN BORJA S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 201       | 191       | 195.8       |          |              |        |  |
| 1531625       | Statkraft Perú | TELEFÓNICA DEL PERÚ S.A.A.         |                                    |           |           |           |           |           |           |           |           | 144       | 137       | 140.8     |             |          |              |        |  |
| 1765966       | Termochilca    | INVERSIONES SAN BORJA S.A.         |                                    |           |           |           |           |           |           |           |           | 180       | 155       | 167.6     |             |          |              |        |  |
| 1273683       | INLAND         | INDUSTRIA DE GRASAS Y ACEITES S.A. |                                    |           |           |           |           |           |           |           |           | 381       | 290       | 335.6     |             |          |              |        |  |
| 1616708       | INLAND         | ABA SINGER & CIA. S.A.C.           |                                    |           |           |           |           |           |           |           |           | 196       | 206       | 200.7     |             |          |              |        |  |
| ago-18        | 370390         | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 274       | 273.6       | 5,993    | 6,232        |        |  |
|               | 676402         | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 638       | 637.5       |          |              |        |  |
|               | 1068305        | Enel G. Perú                       | BAHIA TRADING S.A.                 |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 562       | 562.2       |          |              |        |  |
|               | 1161392        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 848       | 848.4       |          |              |        |  |
|               | 1261830        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 109       | 108.8       |          |              |        |  |
|               | 1374711        | Eléctrtrica Santa Rosa             | TODINNO S.A.C.                     |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 68        | 67.8        |          |              |        |  |
|               | 1495969        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 310       | 309.6       |          |              |        |  |
|               | 1583034        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 215       | 214.8       |          |              |        |  |
|               | 1727183        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 768       | 767.6       |          |              |        |  |
|               | 1793394        | Statkraft Perú                     | INTRADEVCO INDUSTRIAL S.A.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 219       | 219.4       |          |              |        |  |
|               | 1794844        | Kallpa                             | HOMECENTERS PERUANOS S.A.          |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 124       | 124.0       |          |              |        |  |
|               | 197630         | INLAND                             | ESTILOS S.R.L.                     |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 112       | 112.0       |          |              |        |  |
|               | 212643         | INLAND                             | COUNTRY CLUB DE VILLA              |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 233       | 233.0       |          |              |        |  |
|               | 565982         | INLAND                             | BRAEDT S.A.                        |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 383       | 383.2       |          |              |        |  |
|               | 948979         | INLAND                             | INDUSTRIA DE GRASAS Y ACEITES S.A. |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 16        | 15.8        |          |              |        |  |
|               | 1212984        | INLAND                             | MECORCA INVERSIONES S.A.C.         |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 84        | 83.8        |          |              |        |  |
|               | 1617548        | INLAND                             | ESTILOS S.R.L.                     |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 125       | 125.0       |          |              |        |  |
|               | 1618011        | INLAND                             | MNG TEXTILES S.A.C.                |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           | 906       | 906.0       |          |              |        |  |
|               | Total =        |                                    |                                    |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |           |             |          |              | 48,407 |  |

(\*) Por Factor de Pérdidas Medias = 1.040



## Anexo C

### Clientes regulados que han enviado su carta para pasar a ser clientes libre atendidos por empresas generadoras

| Fecha Pase a Libre | Cliente                                       | Suministro N° | Tarifa | Pot. HP kW | Potencia Coinc kW (estimado) | Suministrador        |
|--------------------|-----------------------------------------------|---------------|--------|------------|------------------------------|----------------------|
| sep-18             | Constructora e inmobiliaria América S.A.      | 935276        | MT3    | 804        | 577                          | Enel Generación Perú |
|                    | Ganadera Santa Elena S.A.                     | 1361378       | MT3    | 1,346      | 1,083                        | Engie Perú S.A       |
|                    | Ballén Palacios Juan Leonidas                 | 664504        | MT3    | 359        | 255                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | Papelera del Sur S.A.                         | 1367376       | MT4    | 638        | 482                          |                      |
| oct-18             | Contilatin del Perú S.A.                      | 1471514       | MT3    | 565        | 163                          |                      |
|                    | Rinti S.A.                                    | 1438153       | MT3    | 1,675      | 1,063                        |                      |
|                    | Nexus Hoteles Perú S.A.                       | 1514956       | MT3    | 281        | 182                          | Statkraft Perú       |
|                    | Cifarma S.A.                                  | 372809        | MT3    | 436        | 318                          | Eléctrica Santa Rosa |
| nov-18             | Frigorífico Lurín S.A.C.                      | 1346804       | MT3    | 179        | 129                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | Energigas S.A.C.                              | 688454        | MT4    | 179        | 84                           |                      |
|                    | Energigas S.A.C.                              | 1763024       | MT3    | 255        | 92                           |                      |
|                    | Energigas S.A.C.                              | 1802317       | MT3    | 289        | 57                           |                      |
| dic-18             | Tiendas Peruanas S.A.                         | 1754715       | MT4    | 239        | 232                          |                      |
|                    | Level 3 Perú S.A.                             | 1359964       | MT3    | 957        | 912                          |                      |
|                    | Level 3 Perú S.A.                             | 1361377       | MT3    | 234        | 213                          |                      |
|                    | Fosforera Peruana S.A.                        | 243472        | MT4    | 247        | 219                          | Engie Perú S.A       |
| ene-19             | Villa María del Triunfo S.A.C.                | 1732230       | MT3    | 803        | 530                          |                      |
|                    | Alimentos Cielo S.A.C.                        | 812059        | MT3    | 487        | 379                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | Alimentos Cielo S.A.C.                        | 1479600       | MT3    | 153        | 102                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | Fibras Químicas Industriales S.A.             | 67671         | MT4    | 290        | 203                          | Eléctrica Santa Rosa |
| feb-19             | Mapfre Perú Cía. de Seguros y Reaseguros S.A. | 99660         | MT3    | 400        | 280                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | Universidad San Ignacio de Loyola             | 1458373       | MT4    | 400        | 280                          | Statkraft Perú SA    |
|                    | Universidad San Ignacio de Loyola             | 107380        | MT3    | 800        | 560                          | Statkraft Perú SA    |
|                    | Clínica San Pablo                             | 599982        | MT3    | 300        | 210                          |                      |
| mar-19             | Asociación Educacional Williamson del Perú    | 400678        | MT3    | 100        | 70                           | COELVISAC            |
|                    | Universidad Científica del Sur S.A.C.         | 1432000       | BT3    | 140        | 98                           |                      |
|                    | Universidad Científica del Sur S.A.C.         | 1638236       | MT3    | 140        | 98                           |                      |
|                    | MIRAGE HOLDING S.A.C.                         | 1785779       | MT4    | 255        | 179                          | Eléctrica Santa Rosa |
| abr-19             | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 210740        | MT4    | 180        | 126                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 756631        | MT4    | 250        | 175                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 257617        | MT4    | 170        | 119                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 1480562       | MT3    | 300        | 210                          |                      |
| may-19             | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 1829696       | MT3    | 1,000      | 700                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                   | 1844796       | MT4    | 400        | 280                          |                      |
|                    | UNIVERSIDAD PERUANA UNION                     | 290201        | MT4    | 850        | 595                          | Enel Generación Perú |
|                    | ASOCIACIÓN CULTURAL PERUANO BRITÁN            | 1387694       | MT4    | 180        | 126                          |                      |
| jun-19             | SARPLAST PERÚ S.A.C.                          | 1701646       | MT3    | 120        | 84                           | Statkraft Perú       |
|                    | NEGOCIACION PRESTANCIA S.A.C.                 | 4019963       | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | SOCIEDAD DE DESARROLLO DE HOTELES             | 48994         | MT3    | 220        | 154                          |                      |
|                    | NESTLÉ PERÚ S.A.                              | 624183        | MT3    | 300        | 210                          | Engie Energía Perú   |
| jul-19             | BELMOND PERÚ S.A.                             | 1226179       | MT3    | 375        | 263                          | Statkraft Perú       |
|                    | JOCKEY CLUB DEL PERÚ                          | 201220        | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | JOCKEY CLUB DEL PERÚ                          | 201221        | MT3    | 750        | 525                          |                      |
|                    | INDUSTRIAL TEXTIL ACUARIO S.A.                | 1267871       | MT3    | 400        | 280                          | Tertmochilca         |
| ago-19             | CERTIMIN S.A.                                 | 792156        | MT3    | 220        | 154                          |                      |
|                    | PROMOTORA DE OBRAS SOCIALES Y DE IN           | 4008648       | MT3    | 300        | 210                          |                      |
|                    | UNIVERSIDAD DE PIURA                          | 91227         | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | UNIVERSIDAD DE PIURA                          | 1504992       | MT3    | 150        | 105                          |                      |
| sep-19             | FÁBRICA DE REDES Y CORDELES EL PESCO          | 1272369       | MT3    | 250        | 175                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1643024       | BT3    | 100        | 70                           | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1796096       | MT3    | 200        | 140                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1796098       | MT3    | 170        | 119                          | Eléctrica Santa Rosa |
| oct-19             | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1738306       | MT3    | 170        | 119                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | MOLINOS ASOCIADOS S.A.C.                      | 1521503       | MT3    | 450        | 315                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN TEXTIL IMPERIO DEL SOL S          | 1565662       | MT3    | 650        | 455                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | DON GEORGE S.A.                               | 1249982       | MT3    | 440        | 308                          | Eléctrica Santa Rosa |
| nov-19             | INMOBILIARIA PIONERO DOS S.A.C.               | 1799377       | MT3    | 300        | 210                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | JESÚS ASTUVILCA FLORES                        | 1838380       | MT3    | 350        | 245                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | FORESTAL SANTA ROSA S.A.C.                    | 1561833       | MT3    | 375        | 263                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | GRAÑA Y MONTERO S.A.A.                        | 1546050       | MT3    | 750        | 525                          |                      |
| dic-19             | GRAÑA Y MONTERO S.A.A.                        | 1726957       | MT3    | 400        | 280                          |                      |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1731418       | MT4    | 300        | 210                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | JTA. PROP. EDIFICIO CENTRO EMPRESARI          | 1259879       | BT4    | 140        | 98                           | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1610133       | MT4    | 300        | 210                          | Eléctrica Santa Rosa |
| ene-20             | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1316360       | MT4    | 100        | 70                           | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 1744031       | BT3    | 180        | 126                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | LBF TRADING S.A.                              | 1678809       | MT4    | 140        | 98                           | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | TRANSFORMER RECURSOS S.A.                     | 1454662       | MT2    | 300        | 210                          | Eléctrica Santa Rosa |
| feb-20             | CORPORACIÓN MG S.A.C.                         | 744373        | MT2    | 100        | 70                           | Eléctrica Santa Rosa |

continúa ...



# Anexo C

... continuación

| Fecha Pase a Libre | Cliente                                                      | Suministro N° | Tarifa | Pot. HP kW | Potencia Coinc kW (estimado) | Suministrador        |
|--------------------|--------------------------------------------------------------|---------------|--------|------------|------------------------------|----------------------|
| may-19             | ASESORIA COMERCIAL S.A.                                      | 181299        | MT4    | 330        | 231                          |                      |
|                    | ASESORIA COMERCIAL S.A.                                      | 244832        | MT4    | 200        | 140                          |                      |
|                    | MOLMAR S.A.                                                  | 394526        | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | WESTPHALIA ALIMENTOS S.A.C.                                  | 1249900       | MT3    | 320        | 224                          | Huaura Power Group   |
| jun-19             | INDUSTRIAS LOGAREX S.A.C.                                    | 1491268       | MT3    | 280        | 196                          | Statkraft Perú       |
|                    | UNIVERSIDAD SAN IGNACIO DE LOYOLA                            | 1472257       | MT4    | 80         | 56                           | Statkraft Perú       |
|                    | CONSORCIO MICE JOCE-GAS                                      | 1111679       | MT3    | 350        | 245                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CHORRILLOS COLOR S.A.                                        | 364509        | MT3    | 270        | 189                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | INVERSIONES Y PROCESOS PLÁSTICOS BA                          | 713808        | MT3    | 980        | 686                          | Enel Generación Perú |
|                    | PROPLAST BARRERA SAC                                         | 951115        | MT3    | 370        | 259                          | Enel Generación Perú |
|                    | LOREN'S PLAST S.A.C.                                         | 714563        | MT4    | 420        | 294                          | Enel Generación Perú |
| jul-19             | JUNTA DE PROPIETARIOS DE LA TORRE 1                          | 1573134       | MT3    | 1,100      | 550                          |                      |
|                    | GARMET TRADING S.A.C.                                        | 664467        | MT3    | 440        | 308                          |                      |
|                    | INSTITUTO DE EDUCACIÓN SUPERIOR TEC                          | 740986        | MT3    | 200        | 140                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | UCAL S.A.C.                                                  | 1675112       | MT4    | 240        | 168                          | Eléctrica Santa Rosa |
| ago-19             | LEE FILTER DEL PERÚ S.A.                                     | 282409        | MT2    | 80         | 56                           |                      |
|                    | GRÁFICA BIBLOS S.A.                                          | 371194        | MT3    | 270        | 189                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | SERVICENTRO EL ASESOR S.A.C.                                 | 1369522       | MT4    | 300        | 210                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | FRIGORÍFICOS PERUANOS S.A.C.                                 | 236516        | MT3    | 330        | 231                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | CORPORACIÓN MG S.A.C.                                        | 1575216       | BT3    | 220        | 154                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | RESONANCIA MEDICA S.R.L.                                     | 129009        | MT3    | 290        | 203                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                                  | 1857401       | MT3    | 450        | 315                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                                  | 1852267       | MT3    | 380        | 266                          |                      |
|                    | SUPERMERCADOS PERUANOS S.A.                                  | 1791159       | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | GLOBENATURAL INTERNACIONAL S.A.                              | 949110        | MT3    | 198        | 139                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | FRIOAGRO INDUSTRIAL S.R.L.                                   | 922641        | MT3    | 210        | 147                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | BETHLEHEM ENTERPIRSES S.A.C.                                 | 728127        | MT3    | 250        | 175                          |                      |
|                    | ASOC. CIVIL CLUB DE PLAYA PUERTO NUE                         | 1596804       | MT3    | 130        | 91                           |                      |
| sep-19             | ASPERSUD                                                     | 561175        | MT3    | 150        | 105                          |                      |
|                    | ASPERSUD                                                     | 1455232       | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | ASPERSUD                                                     | 1459763       | MT3    | 100        | 70                           |                      |
|                    | LADRILLERA INCA PERÚ S.A.C.                                  | 1139296       | MT3    | 475        | 333                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | GRAMBS COPORACIÓN GRÁFICA S.A.C.                             | 1332254       | MT3    | 250        | 175                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | TEJIDOS INDUSTRIALES DEL PACÍFICO S.A                        | 1681273       | MT3    | 215        | 151                          |                      |
|                    | ENVASES DE ENVASES DE LATA LUX S.A.                          | 296693        | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | CREMOLATTI S.A.C.                                            | 470849        | MT3    | 380        | 266                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | T Y R CONSTRUCCIONES Y SERVICIOS                             | 371651        | MT3    | 450        | 315                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | PANIFICADORA BIMBO DEL PERÚ S.A.                             | 1527961       | MT3    | 250        | 175                          | Engie Energía Perú   |
|                    | TEKTON CORP S.A.C.                                           | 1789502       | MT3    | 200        | 140                          |                      |
|                    | INVERSIONES SAN BORJA S.A.                                   | 1118538       | MT3    | 420        | 294                          |                      |
|                    | INVERSIONES SAN BORJA S.A.                                   | 1838430       | MT3    | 600        | 420                          |                      |
| oct-19             | TEXTIL MERCURIO E.I.R.L.                                     | 1108462       | MT3    | 270        | 189                          | Eléctrica Santa Rosa |
|                    | ASOCIACIÓN DEPORTIVA LOS INKAS GOLF F Y D INVERSIONES S.A.C. | 89695         | MT3    | 300        | 210                          |                      |
|                    |                                                              | 1709354       | MT3    | 400        | 280                          |                      |

## Resumen:

|        | En MT kW | En MAT kW (*) |
|--------|----------|---------------|
| sep-18 | 2,397    | 2,493         |
| oct-18 | 1,726    | 1,796         |
| nov-18 | 1,719    | 1,788         |
| dic-18 | 3,029    | 3,151         |
| ene-19 | 2,510    | 2,610         |
| feb-19 | 378      | 393           |
| mar-19 | 2,027    | 2,108         |
| abr-19 | 4,316    | 4,488         |
| may-19 | 735      | 764           |
| jun-19 | 1,925    | 2,002         |
| jul-19 | 1,166    | 1,213         |
| ago-19 | 2,316    | 2,408         |
| sep-19 | 2,723    | 2,832         |
| oct-19 | 679      | 706           |

(\*) Por Factor de Pérdidas Medias = 1.040



## Anexo D

### Crecimiento de energía 2017-2018 dentro del área de concesion de Luz del Sur sin considerar clientes atendidos en alta tensión

|        | Lima-Sur<br><br>kWh | Cañete<br><br>kWh | Total<br><br>kWh | Clientes de alta tensión |                           |                          |                    |                       |                                    | Total sin<br>clientes de<br>alta tensión<br>kWh | Variación<br>anual<br>% |                        |
|--------|---------------------|-------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|-----------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------|------------------------|
|        |                     |                   |                  | Cementos<br>Lima<br>kWh  | G y M<br>Ferrovías<br>kWh | Papelera<br>Atlas<br>kWh | Molycop<br><br>kWh | Total<br>en AT<br>kWh | Factor de<br>Pérdidas<br>hasta MAT |                                                 |                         | Total<br>en MAT<br>kWh |
| ene-17 | 831,863,499         | 11,354,274        | 843,217,773      | 27,751,626               | 859,807                   | 132,577                  | 2,302,876          | 31,046,887            | 1.0196                             | 31,655,406                                      | 811,562,368             |                        |
| feb-17 | 790,080,963         | 13,150,160        | 803,231,123      | 21,414,933               | 886,641                   | 129,187                  | 1,708,014          | 24,138,775            | 1.0196                             | 24,611,895                                      | 778,619,228             |                        |
| mar-17 | 870,678,622         | 14,669,997        | 885,348,619      | 22,868,026               | 1,020,678                 | 131,044                  | 2,573,169          | 26,592,917            | 1.0196                             | 27,114,138                                      | 858,234,481             |                        |
| abr-17 | 772,409,963         | 14,268,206        | 786,678,169      | 19,086,403               | 958,947                   | 110,000                  | 1,801,669          | 21,957,020            | 1.0196                             | 22,387,377                                      | 764,290,791             |                        |
| may-17 | 785,834,014         | 14,395,290        | 800,229,304      | 22,534,537               | 751,020                   | 133,371                  | 1,754,120          | 25,173,048            | 1.0178                             | 25,621,128                                      | 774,608,176             |                        |
| jun-17 | 743,906,703         | 13,145,005        | 757,051,708      | 22,474,416               | 822,464                   | 154,472                  | 2,025,763          | 25,477,115            | 1.0178                             | 25,930,607                                      | 731,121,101             |                        |
| jul-17 | 743,336,031         | 13,019,331        | 756,355,362      | 21,522,275               | 999,621                   | 134,305                  | 2,597,017          | 25,253,218            | 1.0178                             | 25,702,725                                      | 730,652,637             |                        |
| ago-17 | 766,483,566         | 13,271,013        | 779,754,579      | 21,331,426               | 970,384                   | 147,675                  | 1,694,816          | 24,144,302            | 1.0178                             | 24,574,070                                      | 755,180,509             |                        |
| sep-17 | 747,197,590         | 10,082,502        | 757,280,092      | 21,724,412               | 679,699                   | 135,914                  | 1,966,296          | 24,506,322            | 1.0178                             | 24,942,534                                      | 732,337,557             |                        |
| oct-17 | 781,682,324         | 13,126,517        | 794,808,841      | 32,182,071               | 777,691                   | 129,525                  | 2,108,237          | 35,197,524            | 1.0178                             | 35,824,040                                      | 758,984,801             |                        |
| nov-17 | 764,162,905         | 10,599,275        | 774,762,180      | 27,150,036               | 962,027                   | 123,771                  | 2,116,147          | 30,351,982            | 1.0178                             | 30,892,247                                      | 743,869,933             |                        |
| dic-17 | 786,709,081         | 14,954,733        | 801,663,814      | 32,524,552               | 1,515,888                 | 129,198                  | 1,832,705          | 36,002,344            | 1.0178                             | 36,643,185                                      | 765,020,628             |                        |
| ene-18 | 819,629,755         | 15,206,912        | 834,836,667      | 23,611,225               | 1,058,716                 | 138,880                  | 2,166,501          | 26,975,321            | 1.0178                             | 27,455,482                                      | 807,381,185             | -0.52%                 |
| feb-18 | 773,502,374         | 14,598,121        | 788,100,495      | 19,127,686               | 1,023,816                 | 116,857                  | 2,111,205          | 22,379,564            | 1.0178                             | 22,777,921                                      | 765,322,574             | -1.71%                 |
| mar-18 | 833,110,426         | 16,684,970        | 849,795,397      | 20,395,144               | 1,097,618                 | 112,181                  | 2,213,968          | 23,818,911            | 1.0178                             | 24,242,887                                      | 825,552,509             | -3.81%                 |
| abr-18 | 806,845,898         | 15,539,464        | 822,385,362      | 26,481,072               | 666,272                   | 117,837                  | 2,512,339          | 29,777,519            | 1.0178                             | 30,307,559                                      | 792,077,803             | 3.64%                  |
| may-18 | 800,205,117         | 16,174,469        | 816,379,586      | 23,387,384               | 801,967                   | 129,373                  | 2,491,845          | 26,810,569            | 1.0178                             | 27,287,797                                      | 789,091,789             | 1.87%                  |
| jun-18 | 767,568,422         | 15,728,057        | 783,296,479      | 30,351,411               | 1,439,895                 | 110,728                  | 2,402,421          | 34,304,455            | 1.0178                             | 34,915,074                                      | 748,381,405             | 2.36%                  |
| jul-18 | 779,827,191         | 13,064,158        | 792,891,349      | 27,950,745               | 1,746,910                 | 130,934                  | 2,483,293          | 32,311,882            | 1.0178                             | 32,887,033                                      | 760,004,316             | 4.02%                  |
| ago-18 | 787,764,265         | 10,591,116        | 798,355,381      | 23,621,903               | 1,779,859                 | 127,628                  | 2,454,426          | 27,983,817            | 1.0178                             | 28,481,929                                      | 769,873,452             | 1.95%                  |

Promedio de abril a agosto 2018 = 2.77%

## Anexo E

### Proyección de Demanda y Potencia Sobrecontratada

| Mes    | Máxima<br>Demanda<br>Proyectada<br>MW | Potecia<br>Coincidente<br>Proyectada<br>MW | Potencia<br>Contatada<br>Fija<br>MW | Sobrecontratación de Potencia |                         |                         |
|--------|---------------------------------------|--------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|-------------------------|
|        |                                       |                                            |                                     | Mensual<br><br>MW             | Promedio<br>Anual<br>MW | Promedio<br>Total<br>MW |
| sep-18 | 994.3                                 | 961.31                                     | 1,498                               | 536.4                         | 525.7                   | 474.6                   |
| oct-18 | 1,004.6                               | 971.21                                     | 1,498                               | 526.5                         |                         |                         |
| nov-18 | 1,011.8                               | 978.15                                     | 1,498                               | 519.6                         |                         |                         |
| dic-18 | 1,010.9                               | 977.37                                     | 1,498                               | 520.4                         |                         |                         |
| ene-19 | 1,049.0                               | 1014.13                                    | 1,498                               | 483.6                         | 499.7                   |                         |
| feb-19 | 1,082.0                               | 1046.10                                    | 1,498                               | 451.6                         |                         |                         |
| mar-19 | 1,073.8                               | 1038.15                                    | 1,498                               | 459.6                         |                         |                         |
| abr-19 | 1,075.5                               | 1039.78                                    | 1,498                               | 458.0                         |                         |                         |
| may-19 | 1,036.0                               | 1001.57                                    | 1,498                               | 496.2                         |                         |                         |
| jun-19 | 1,014.6                               | 980.94                                     | 1,498                               | 516.8                         |                         |                         |
| jul-19 | 1,014.0                               | 980.27                                     | 1,498                               | 517.5                         |                         |                         |
| ago-19 | 993.2                                 | 960.23                                     | 1,498                               | 537.5                         |                         |                         |
| sep-19 | 998.6                                 | 965.44                                     | 1,498                               | 532.3                         |                         |                         |
| oct-19 | 1,010.3                               | 976.70                                     | 1,498                               | 521.0                         |                         |                         |
| nov-19 | 1,019.4                               | 985.57                                     | 1,498                               | 512.2                         |                         |                         |
| dic-19 | 1,021.8                               | 987.81                                     | 1,498                               | 509.9                         |                         |                         |
| ene-20 | 1,068.8                               | 1033.27                                    | 1,498                               | 464.5                         | 471.5                   |                         |
| feb-20 | 1,103.4                               | 1066.74                                    | 1,498                               | 431.0                         |                         |                         |
| mar-20 | 1,097.0                               | 1060.55                                    | 1,498                               | 437.2                         |                         |                         |
| abr-20 | 1,103.2                               | 1066.58                                    | 1,498                               | 431.2                         |                         |                         |
| may-20 | 1,063.1                               | 1027.77                                    | 1,498                               | 470.0                         |                         |                         |
| jun-20 | 1,043.0                               | 1008.35                                    | 1,498                               | 489.4                         |                         |                         |
| jul-20 | 1,043.5                               | 1008.83                                    | 1,498                               | 488.9                         |                         |                         |
| ago-20 | 1,024.5                               | 990.42                                     | 1,498                               | 507.3                         |                         |                         |
| sep-20 | 1,032.9                               | 998.55                                     | 1,498                               | 499.2                         |                         |                         |
| oct-20 | 1,045.6                               | 1010.89                                    | 1,498                               | 486.9                         |                         |                         |
| nov-20 | 1,055.1                               | 1020.07                                    | 1,498                               | 477.7                         |                         |                         |
| dic-20 | 1,057.5                               | 1022.38                                    | 1,498                               | 475.4                         |                         |                         |
| ene-21 | 1,106.2                               | 1069.43                                    | 1,498                               | 428.3                         | 435.6                   |                         |
| feb-21 | 1,142.0                               | 1104.08                                    | 1,498                               | 393.7                         |                         |                         |
| mar-21 | 1,135.4                               | 1097.67                                    | 1,498                               | 400.1                         |                         |                         |
| abr-21 | 1,141.8                               | 1103.91                                    | 1,498                               | 393.8                         |                         |                         |
| may-21 | 1,100.3                               | 1063.74                                    | 1,498                               | 434.0                         |                         |                         |
| jun-21 | 1,079.5                               | 1043.64                                    | 1,498                               | 454.1                         |                         |                         |
| jul-21 | 1,080.0                               | 1044.14                                    | 1,498                               | 453.6                         |                         |                         |
| ago-21 | 1,060.3                               | 1025.08                                    | 1,498                               | 472.7                         |                         |                         |
| sep-21 | 1,069.0                               | 1033.50                                    | 1,498                               | 464.2                         |                         |                         |
| oct-21 | 1,082.2                               | 1046.27                                    | 1,498                               | 451.5                         |                         |                         |
| nov-21 | 1,092.0                               | 1055.77                                    | 1,498                               | 442.0                         |                         |                         |
| dic-21 | 1,094.5                               | 1058.17                                    | 1,498                               | 439.6                         |                         |                         |



**Anexo F**  
**Contratos de Suministro de Luz del Sur a setiembre de 2018**  
**Contratos vigentes 2018 - 2021**

| GENERADOR               | SUBASTA                      | Contrato | Pot. Total      | Potencia Total - kW |                | Mcd. Regulado - kW |                | Mcd. Libre - kW |              | INICIO    | FIN       |
|-------------------------|------------------------------|----------|-----------------|---------------------|----------------|--------------------|----------------|-----------------|--------------|-----------|-----------|
|                         |                              |          | kW              | PF                  | PV             | PF                 | PV             | PF              | PV           |           |           |
| Enel Generación Perú    | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 24.748          | 20.623              | 4.125          | 20.399             | 4.080          | 0.224           | 0.045        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Enel Generación Perú    | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.736           | 0.613               | 0.123          | 0.613              | 0.123          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Enel Generación Perú 1  | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 23.885          | 19.904              | 3.981          | 19.495             | 3.899          | 0.409           | 0.082        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Enel Generación Perú 2  | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 23.885          | 19.904              | 3.981          | 19.495             | 3.899          | 0.409           | 0.082        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Enel Generación Perú 1  | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 0.716           | 0.597               | 0.119          | 0.591              | 0.118          | 0.006           | 0.001        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Enel Generación Perú 2  | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 23.092          | 19.243              | 3.849          | 19.034             | 3.807          | 0.209           | 0.042        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Enel Generación Perú 3  | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 134.076         | 111.730             | 22.346         | 110.518            | 22.103         | 1.212           | 0.243        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Enel Generación Piura   | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 3.294           | 2.745               | 0.549          | 2.715              | 0.543          | 0.030           | 0.006        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Enel Generación Piura   | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.098           | 0.082               | 0.016          | 0.082              | 0.016          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Enel Generación Piura 2 | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 3.180           | 2.650               | 0.530          | 2.596              | 0.519          | 0.054           | 0.011        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Enel Generación Piura 3 | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 17.775          | 14.812              | 2.963          | 14.507             | 2.902          | 0.305           | 0.061        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Enel Generación Piura   | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 4.679           | 3.899               | 0.780          | 3.857              | 0.771          | 0.042           | 0.009        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Chinango                | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 5.088           | 4.240               | 0.848          | 4.194              | 0.839          | 0.046           | 0.009        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Chinango                | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.151           | 0.126               | 0.025          | 0.126              | 0.025          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Chinango 1              | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 4.912           | 4.093               | 0.819          | 4.009              | 0.802          | 0.084           | 0.017        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Chinango 2              | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 4.912           | 4.093               | 0.819          | 4.009              | 0.802          | 0.084           | 0.017        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Chinango 1              | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 4.407           | 3.672               | 0.735          | 3.632              | 0.727          | 0.040           | 0.008        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Chinango 2              | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 27.464          | 22.887              | 4.577          | 22.639             | 4.527          | 0.248           | 0.050        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Kallpa Generación 1     | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 102.502         | 85.419              | 17.083         | 84.493             | 16.897         | 0.926           | 0.186        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Kallpa Generación 2     | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 25.644          | 21.370              | 4.274          | 21.138             | 4.227          | 0.232           | 0.047        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Kallpa Generación 1     | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 3.047           | 2.539               | 0.508          | 2.539              | 0.508          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Kallpa Generación 2     | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.762           | 0.635               | 0.127          | 0.635              | 0.127          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Kallpa Generación 2     | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 49.468          | 41.223              | 8.245          | 40.374             | 8.075          | 0.849           | 0.170        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Kallpa Generación 3     | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 24.716          | 20.596              | 4.120          | 20.172             | 4.035          | 0.424           | 0.085        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Kallpa Generación       | Licitación LDS-01-2011-LP    | LDS      | 169.089         | 140.907             | 28.182         | 140.907            | 28.182         | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Kallpa Generación       | Licitación LDS-01-2011-LP    | EDC      | 2.718           | 2.265               | 0.453          | 2.265              | 0.453          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Engie Energía Perú 1    | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 73.216          | 61.013              | 12.203         | 60.351             | 12.071         | 0.662           | 0.132        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Engie Energía Perú 2    | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 54.913          | 45.761              | 9.152          | 45.265             | 9.053          | 0.496           | 0.099        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Engie Energía Perú 1    | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 2.177           | 1.814               | 0.363          | 1.814              | 0.363          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Engie Energía Perú 2    | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 1.632           | 1.360               | 0.272          | 1.360              | 0.272          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Engie Energía Perú 2    | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 8.833           | 7.361               | 1.472          | 7.209              | 1.441          | 0.152           | 0.031        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Engie Energía Perú 3    | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 61.835          | 51.529              | 10.306         | 50.469             | 10.094         | 1.060           | 0.212        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Engie Energía Perú 4    | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 12.731          | 10.609              | 2.122          | 10.494             | 2.099          | 0.115           | 0.023        | 31-oct-14 | 31-dic-25 |
| Engie Energía Perú 5    | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 8.000           | 6.667               | 1.333          | 6.595              | 1.318          | 0.072           | 0.015        | 31-oct-14 | 31-dic-25 |
| Engie Energía Perú      | Licitación LDS-01-2011-LP    | LDS      | 50.224          | 41.854              | 8.370          | 41.854             | 8.370          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Engie Energía Perú      | Licitación LDS-01-2011-LP    | EDC      | 0.808           | 0.674               | 0.134          | 0.674              | 0.134          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Engie Energía Perú      | Licitación LDS-01-2011-LP-II | LDS      | 24.606          | 20.506              | 4.100          | 20.506             | 4.100          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Engie Energía Perú      | Licitación LDS-01-2011-LP-II | EDC      | 0.608           | 0.507               | 0.101          | 0.507              | 0.101          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Termochilca 1           | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 63.808          | 53.173              | 10.635         | 52.230             | 10.446         | 0.943           | 0.189        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Termochilca 2           | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 1.830           | 1.525               | 0.305          | 1.498              | 0.300          | 0.027           | 0.005        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Termochilca 3           | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 1.830           | 1.525               | 0.305          | 1.498              | 0.300          | 0.027           | 0.005        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Termochilca 1           | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 1.897           | 1.581               | 0.316          | 1.581              | 0.316          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Termochilca 2           | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.054           | 0.045               | 0.009          | 0.045              | 0.009          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Termochilca 3           | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.054           | 0.045               | 0.009          | 0.045              | 0.009          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Fénix Power Perú        | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 272.756         | 227.297             | 45.459         | 227.297            | 45.459         | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Fénix Power Perú        | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 4.546           | 3.789               | 0.757          | 3.789              | 0.757          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Fénix Power Perú        | Licitación LDS-01-2011-LP    | LDS      | 41.854          | 34.878              | 6.976          | 34.878             | 6.976          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Fénix Power Perú        | Licitación LDS-01-2011-LP    | EDC      | 0.673           | 0.561               | 0.112          | 0.561              | 0.112          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Electroperú             | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 83.467          | 69.556              | 13.911         | 68.802             | 13.760         | 0.754           | 0.151        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Electroperú             | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 2.482           | 2.068               | 0.414          | 2.068              | 0.414          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Egasa                   | Licitación ED-01-2009-LP     | LDS      | 3.661           | 3.051               | 0.610          | 3.018              | 0.603          | 0.033           | 0.007        | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Egasa                   | Licitación ED-01-2009-LP     | EDC      | 0.109           | 0.091               | 0.018          | 0.091              | 0.018          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-21 |
| Egasa 1                 | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 3.532           | 2.944               | 0.588          | 2.883              | 0.576          | 0.061           | 0.012        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egasa 2                 | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 3.532           | 2.944               | 0.588          | 2.883              | 0.576          | 0.061           | 0.012        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egasa 3                 | Licitación ED-02-2009-LP     | LDS      | 3.532           | 2.944               | 0.588          | 2.883              | 0.576          | 0.061           | 0.012        | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egasa                   | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 86.027          | 71.690              | 14.337         | 71.690             | 14.337         | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egasa                   | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 1.434           | 1.194               | 0.240          | 1.194              | 0.240          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egasa 1                 | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 3.417           | 2.847               | 0.570          | 2.816              | 0.564          | 0.031           | 0.006        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Egasa 2                 | Licitación ED-03-2009-LP     | LDS      | 3.417           | 2.847               | 0.570          | 2.816              | 0.564          | 0.031           | 0.006        | 01-ene-14 | 31-dic-25 |
| Egesur                  | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 15.485          | 12.904              | 2.581          | 12.904             | 2.581          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egesur                  | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 0.258           | 0.215               | 0.043          | 0.215              | 0.043          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Egesur                  | Licitación LDS-01-2011-LP    | LDS      | 20.089          | 16.741              | 3.348          | 16.741             | 3.348          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| Egesur                  | Licitación LDS-01-2011-LP    | EDC      | 0.323           | 0.270               | 0.053          | 0.270              | 0.053          | -               | -            | 01-ene-18 | 31-dic-27 |
| San Gabán               | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 8.603           | 7.169               | 1.434          | 7.169              | 1.434          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| San Gabán               | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 0.143           | 0.119               | 0.024          | 0.119              | 0.024          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Orazul                  | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 86.027          | 71.690              | 14.337         | 71.690             | 14.337         | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Orazul                  | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 1.434           | 1.194               | 0.240          | 1.194              | 0.240          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Termoselva              | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 103.233         | 86.028              | 17.205         | 86.028             | 17.205         | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Termoselva              | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 1.722           | 1.434               | 0.288          | 1.434              | 0.288          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Hidroeléctrica Huanchor | Licitación LDS-01-2010-LP    | LDS      | 3.871           | 3.226               | 0.645          | 3.226              | 0.645          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| Hidroeléctrica Huanchor | Licitación LDS-01-2010-LP    | EDC      | 0.065           | 0.054               | 0.011          | 0.054              | 0.011          | -               | -            | 01-ene-14 | 31-dic-23 |
| <b>Total</b>            |                              |          | <b>1809.792</b> | <b>1508.161</b>     | <b>301.631</b> | <b>1497.742</b>    | <b>299.543</b> | <b>10.419</b>   | <b>2.088</b> |           |           |

**ANEXO G**

**Comunicaciones notificadas entre LdS y sus Suministradores**



## Luis Miguel Quirós Velásquez

**De:** Luis Miguel Quirós Velásquez  
**Enviado el:** martes, 14 de agosto de 2018 18:42  
**Para:** Fossati, Carlos L; 'pedro.cruz@enel.com'; 'jvillafuerte@electropeeru.com.pe'; Daniel Camac; Irwin Frisancho; Juan Salinas (Fenix); 'Carlos Paredes Cornejo Rosello'; 'ealvarez@sangaban.com.pe'; 'jmosquera@egesur.com.pe'; 'Cabrera Ramirez, Alvaro Luis'; 'lfarfan@termochilca.com'  
**CC:** 'Julio.Velasquez@orazul.com'; 'german.garrido@enel.com'; 'wtipismana@electroperu.com.pe'; 'armando.palma@pe.engie.com'; 'edson.aliaga@kg.com.pe'; 'Kenneth.Medina@fenixpower.com.pe'; 'crodriguez@egasa.com.pe'; 'rumpire@sangaban.com.pe'; 'mpizarro@egesur.com.pe'; 'crivas@volcan.com.pe'; Alfonso Valle Cisneros; Zoila Horna Zegarra; Mario Gonzales del Carpio; 'fdiaz@termochilca.com'; Raul Espinoza; 'rosamaria.floresaraoz@kg.com.pe'; 'juan.cayo@fenixpower.com.pe'  
**Asunto:** Reunión Suministradores de Luz del Sur

### Seguimiento:

| Destinatario                       | Entrega                     | Lectura                 |
|------------------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| Fossati, Carlos L                  |                             |                         |
| 'pedro.cruz@enel.com'              |                             |                         |
| 'jvillafuerte@electropeeru.com.pe' |                             |                         |
| Daniel Camac                       |                             |                         |
| Irwin Frisancho                    |                             |                         |
| Juan Salinas (Fenix)               |                             |                         |
| 'Carlos Paredes Cornejo Rosello'   |                             |                         |
| 'ealvarez@sangaban.com.pe'         |                             |                         |
| 'jmosquera@egesur.com.pe'          |                             |                         |
| 'Cabrera Ramirez, Alvaro Luis'     |                             |                         |
| 'lfarfan@termochilca.com'          |                             |                         |
| 'Julio.Velasquez@orazul.com'       |                             |                         |
| 'german.garrido@enel.com'          |                             |                         |
| 'wtipismana@electroperu.com.pe'    |                             |                         |
| 'armando.palma@pe.engie.com'       |                             |                         |
| 'edson.aliaga@kg.com.pe'           |                             |                         |
| 'Kenneth.Medina@fenixpower.com'    |                             |                         |
| 'crodriguez@egasa.com.pe'          |                             |                         |
| 'rumpire@sangaban.com.pe'          |                             |                         |
| 'mpizarro@egesur.com.pe'           |                             |                         |
| 'crivas@volcan.com.pe'             |                             |                         |
| Alfonso Valle Cisneros             | Entregado: 14/08/2018 18:42 |                         |
| Zoila Horna Zegarra                | Entregado: 14/08/2018 18:42 | Leído: 14/08/2018 18:52 |
| Mario Gonzales del Carpio          | Entregado: 14/08/2018 18:42 | Leído: 14/08/2018 19:00 |
| 'fdiaz@termochilca.com'            |                             |                         |
| Raul Espinoza                      |                             |                         |
| 'rosamaria.floresaraoz@kg.com.pe'  |                             |                         |
| 'juan.cayo@fenixpower.com.pe'      |                             |                         |

Estimados Señores:



Como es de su conocimiento, el 5 de marzo de 2018 se publicó en el Diario Oficial El Peruano la RM 082-2018-MEM/DM, mediante la cual se autorizó la publicación del proyecto de Decreto Supremo que *"Aprueba disposiciones temporales para el sector eléctrico y su exposición de motivos"* (el "Proyecto de DS").

El Proyecto de DS autorizaría a los generadores y distribuidores a modificar los contratos de suministro celebrados al amparo de la Ley 28832, para mitigar los efectos de la potencia contratada que excede la demanda de las distribuidoras, por ejemplo, mediante el traslado de dicha potencia a un periodo futuro del contrato.

Asimismo, es de público conocimiento que el Ministerio de Energía y Minas podría estar aprobando el Proyecto de DS en las próximas semanas.

Dado lo anterior, es nuestra intención otorgar a todas las generadoras iguales oportunidades para la celebración de las referidas adendas, para lo cual requerimos conocer su interés en dicha transacción. En este sentido, y con el objeto de exponerles los términos de las adendas que podríamos suscribir al amparo del Proyecto de DS, los invitamos a una reunión el día jueves 16 del presente a las 03:30 p.m. en nuestras oficinas de Av. Canaval Moreyra 380, piso 20, San isidro.

Atentamente,

**Luis Miguel Quirós**  
**Gerente Comercial**

## Luis Miguel Quirós Velásquez

---

**De:** Luis Miguel Quirós Velásquez  
**Enviado el:** viernes, 17 de agosto de 2018 20:38  
**Para:** 'Fossati, Carlos L'; 'pedro.cruz@enel.com'; 'jvillafuerte@electropeeru.com.pe'; 'Daniel Camac'; Irwin Frisancho; Juan Salinas (Fenix); 'Carlos Paredes Cornejo Rosello'; 'ealvarez@sangaban.com.pe'; 'jmosquera@egesur.com.pe'; 'Cabrera Ramirez, Alvaro Luis'; 'lfarfan@termochilca.com'  
**CC:** 'Julio.Velasquez@orazul.com'; 'german.garrido@enel.com'; 'wtipismana@electroperu.com.pe'; 'armando.palma@pe.engie.com'; 'edson.aliaga@kg.com.pe'; 'Kenneth.Medina@fenixpower.com.pe'; 'crodriguez@egasa.com.pe'; 'rumpire@sangaban.com.pe'; 'mpizarro@egesur.com.pe'; 'crivas@volcan.com.pe'; Alfonso Valle Cisneros; Zoila Horna Zegarra; Mario Gonzales del Carpio; 'fdiaz@termochilca.com'; 'Raul Espinoza'; 'rosamaria.floresaraoz@kg.com.pe'; 'juan.cayo@fenixpower.com.pe'  
**Asunto:** RE: Reunión Suministradores de Luz del Sur  
**Datos adjuntos:** PPT Sobrecontratación.pptx; Carta manifestación de interés v.2.docx; ALTERNATIVA 1 - NOTA DE CRÉDITO VF.docx; ALTERNATIVA 2 - CONTRATO DE OPCIÓN VF.docx

Estimados señores:

Agradecemos su presencia el día de ayer. De acuerdo a lo ofrecido, adjuntamos al presente los siguientes documentos:

1. PPT presentado el día de ayer.
2. Proyecto de adenda – Alternativa nota de crédito.
3. Proyecto de adenda – Alternativa contrato de opción.
4. Proyecto de carta confirmando su interés para la suscripción de cualquiera de las opciones.

De acuerdo a lo solicitado en la reunión, agradeceremos se sirvan remitirnos la carta referida en el punto 4 a más tardar el día viernes 31 de agosto de 2018. Sin perjuicio de ello, quedamos a su disposición para reunirnos y avanzar con la revisión y suscripción de las adendas durante los siguientes días.

Atentamente,

**Luis Miguel Quirós**

**De:** Luis Miguel Quirós Velásquez  
**Enviado el:** martes, 14 de agosto de 2018 18:42  
**Para:** Fossati, Carlos L <Carlos.Fossati@Orazul.com>; 'pedro.cruz@enel.com' <pedro.cruz@enel.com>; 'jvillafuerte@electropeeru.com.pe' <jvillafuerte@electropeeru.com.pe>; Daniel Camac <Daniel.Camac@pe.engie.com>; Irwin Frisancho <irwin.frisancho@kg.com.pe>; Juan Salinas (Fenix) <juan.salinas@fenixpower.com.pe>; 'Carlos Paredes Cornejo Rosello' <cparedes@egasa.com.pe>; 'ealvarez@sangaban.com.pe' <'ealvarez@sangaban.com.pe>; 'jmosquera@egesur.com.pe' <jmosquera@egesur.com.pe>; 'Cabrera Ramirez, Alvaro Luis' <ACabrera@volcan.com.pe>; 'lfarfan@termochilca.com' <lfarfan@termochilca.com>  
**CC:** 'Julio.Velasquez@orazul.com' <Julio.Velasquez@orazul.com>; 'german.garrido@enel.com' <german.garrido@enel.com>; 'wtipismana@electroperu.com.pe' <wtipismana@electroperu.com.pe>; 'armando.palma@pe.engie.com' <armando.palma@pe.engie.com>; 'edson.aliaga@kg.com.pe' <'edson.aliaga@kg.com.pe>; 'Kenneth.Medina@fenixpower.com.pe' <Kenneth.Medina@fenixpower.com.pe>; 'crodriguez@egasa.com.pe' <'crodriguez@egasa.com.pe>; 'rumpire@sangaban.com.pe' <rumpire@sangaban.com.pe>; 'mpizarro@egesur.com.pe' <mpizarro@egesur.com.pe>; 'crivas@volcan.com.pe' <crivas@volcan.com.pe>; Alfonso Valle Cisneros <avalle@luzdelsur.com.pe>; Zoila Horna Zegarra <zhorna@luzdelsur.com.pe>; Mario Gonzales del Carpio <mgonzale@inland.com.pe>; 'fdiaz@termochilca.com'

<fdiaz@termochilca.com>; Raul Espinoza <Raul.Espinoza@Orazul.com>; "rosamaria.floresaraoz@kg.com.pe" <'rosamaria.floresaraoz@kg.com.pe>; "juan.cayo@fenixpower.com.pe" <'juan.cayo@fenixpower.com.pe>

**Asunto:** Reunión Suministradores de Luz del Sur

Estimados Señores:

Como es de su conocimiento, el 5 de marzo de 2018 se publicó en el Diario Oficial El Peruano la RM 082-2018-MEM/DM, mediante la cual se autorizó la publicación del proyecto de Decreto Supremo que *"Aprueba disposiciones temporales para el sector eléctrico y su exposición de motivos"* (el "Proyecto de DS").

El Proyecto de DS autorizaría a los generadores y distribuidores a modificar los contratos de suministro celebrados al amparo de la Ley 28832, para mitigar los efectos de la potencia contratada que excede la demanda de las distribuidoras, por ejemplo, mediante el traslado de dicha potencia a un periodo futuro del contrato.

Asimismo, es de público conocimiento que el Ministerio de Energía y Minas podría estar aprobando el Proyecto de DS en las próximas semanas.

Dado lo anterior, es nuestra intención otorgar a todas las generadoras iguales oportunidades para la celebración de las referidas adendas, para lo cual requerimos conocer su interés en dicha transacción. En este sentido, y con el objeto de exponerles los términos de las adendas que podríamos suscribir al amparo del Proyecto de DS, los invitamos a una reunión el día jueves 16 del presente a las 03:30 p.m. en nuestras oficinas de Av. Canaval Moreyra 380, piso 20, San Isidro.

Atentamente,

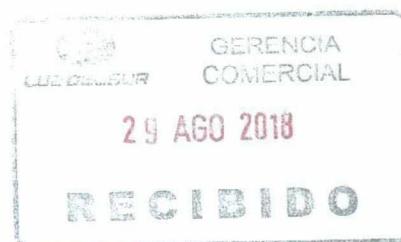
**Luis Miguel Quirós**  
**Gerente Comercial**





Lima, 28 de agosto de 2018

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
San Isidro. -



Atención: Sr. Luis Miguel Quirós ✓  
Gerente Comercial.

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación al proyecto de norma pre-publicado en el Diario Oficial El Peruano por el Ministerio de Energía y Minas el 5 de marzo de 2018. Dicha pre-publicación, la RM 082-2018-MEM/DM (el "Proyecto de Norma"), facultaría a modificar los plazos y la Potencia Contratada en los Contratos de Suministro de Electricidad, en adelante "Contratos de Suministro", suscritos entre nuestras empresas el 18 de noviembre del año 2010 (la "Adenda").

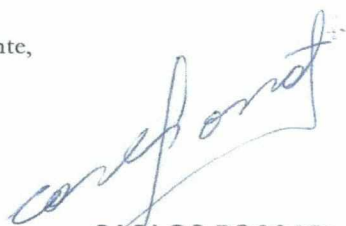
Sobre el particular, las partes hemos venido revisando dos alternativas para la materialización de la Adenda, a saber:

- Opción 1: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato y la emisión de Notas de Crédito que reflejen un descuento por dicha potencia.
- Opción 2: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro por no menos de 6 años, manteniendo el precio del actual contrato y trasladando la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato, como consecuencia del ejercicio de un Derecho de Opción otorgado por Luz del Sur a Orazul Energy Perú S.A.

En este sentido, sujeto al texto de norma que finalmente se publique, mediante la presente, les confirmamos nuestra firme intención de suscribir una Adenda bajo la modalidad Opción 2, por 17.75 MW por un plazo mínimo de 6 años, contados a partir del 01 de enero de 2024, manteniendo el precio de los Contratos de Suministro. El texto de la Adenda y del Contrato de Opción será acordados entre Las Partes y aprobado por el OSINERGMIN.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

  
**CARLOS FOSSATI**  
Director Comercial  
ORAZUL ENERGY PERU



Lima, 28 de agosto de 2018

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
San Isidro. -

Atención: Sr. Luis Miguel Quirós ✓  
Gerente Comercial.

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación al proyecto de norma pre-publicado en el Diario Oficial El Peruano por el Ministerio de Energía y Minas el 5 de marzo de 2018. Dicha pre-publicación, la RM 082-2018-MEM/DM (el "Proyecto de Norma"), facultaría a modificar los plazos y la Potencia Contratada en los Contratos de Suministro de Electricidad, en adelante "Contratos de Suministro", suscritos entre nuestras empresas el 18 de noviembre del año 2010 (la "Adenda").

Sobre el particular, las partes hemos venido revisando dos alternativas para la materialización de la Adenda, a saber:

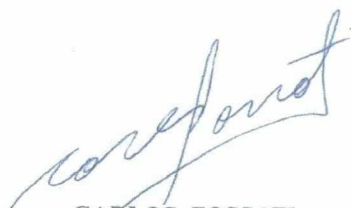
Opción 1: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato y la emisión de Notas de Crédito que reflejen un descuento por dicha potencia.

Opción 2: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro por no menos de 6 años, manteniendo el precio del actual contrato y trasladando la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato, como consecuencia del ejercicio de un Derecho de Opción otorgado por Luz del Sur a Orazul Energy Perú S.A.

En este sentido, sujeto al texto de norma que finalmente se publique, mediante la presente, les confirmamos nuestra firme intención de suscribir una Adenda bajo la modalidad Opción 2, por 21.31 MW por un plazo mínimo de 6 años, contados a partir del 01 de enero de 2024, manteniendo el precio de los Contratos de Suministro. El texto de la Adenda y del Contrato de Opción será acordados entre Las Partes y aprobado por el OSINERGMIN.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

  
CARLOS FOSSATI  
Representante



KG-0619/18

Lima, 29 de agosto de 2018

Señores

**Luz del Sur S.A.A.**

San Isidro.-

Atención: Sr. Luis Miguel Quirós ✓  
Gerente Comercial.

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación al proyecto de norma pre-publicado por el Ministerio de Energía y Minas relativo a la posibilidad de suscribir adendas a los contratos resultantes de licitaciones de largo plazo que cuenten con un procedimiento de aprobación expeditivo por parte del OSINERGMIN, a efectos de resolver la sobrecontratación de potencia de los referidos contratos (el "Proyecto de Norma"). Entendemos que dicho Proyecto de Norma nos facultaría a modificar los plazos y la Potencia Contratada de los Contratos de Suministro de Electricidad suscritos entre nuestras empresas (en adelante los "Contratos de Suministro"), mediante la suscripción de una adenda a los mismos (en adelante la "Adenda").

Sobre el particular, las partes hemos venido revisando dos alternativas para la materialización de la Adenda, a saber:

- Opción 1: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro de los Contratos de Suministro y la emisión de Notas de Crédito que reflejen un descuento por dicha potencia.
- Opción 2: Ampliación del plazo de los Contratos de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro de los Contratos de Suministro, como consecuencia del ejercicio de un derecho de opción otorgado por Luz del Sur a Kallpa Generación.





En este sentido, sujeto al texto de norma que finalmente se publique, mediante la presente, les confirmamos nuestra firme intención de suscribir una Adenda bajo la Opción 2, por 75.8 MW, por un plazo mínimo de 6 años contados a partir del 2024 y manteniendo el precio de los Contratos de Suministro. El texto de la Adenda, incluyendo el Acuerdo de Opción, deberá ser acordado por las partes y aprobado por OSINERGMIN.

Cabe destacar que Kallpa está interesada en aumentar la potencia indicada en caso de haber disponibilidad.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

Irwin Frisancho  
Gerente Comercial

Lima, 31 de agosto de 2018  
FX.430.18

Señor  
Luis Miguel Quirós ✓  
Gerente Comercial  
**Luz del Sur**  
San Isidro. -



**Asunto: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro**

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación a la norma que el Ministerio de Energía y Minas aprobaría en las próximas semanas para resolver el problema de la sobrecontratación que afecta a las empresas Distribuidoras (el "Proyecto de Norma"). Como se sabe, dicha norma nos facultaría a modificar los plazos, la Potencia Contratada y/o a aplicar descuentos a los Precios pactados en los Contratos de Suministro de Electricidad (la "Adenda").

Sobre el particular, hemos venido revisando dos alternativas para la materialización de la Adenda, a saber:

Opción 1: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato y la emisión de Notas de Crédito que reflejen un descuento por dicha potencia.

Opción 2: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato, como consecuencia del ejercicio de un Derecho de Opción.

En este sentido, mediante la presente, les confirmamos nuestra firme intención de suscribir una Adenda bajo la modalidad Opción 2, por 64.9 MW, en el entendido que la extensión del plazo del PPA futuro no sea menor a 7 años y que el contenido de la Adenda seleccionada permita efectivamente derivar el reconocimiento de los costos hasta la activación de la Opción, cuestión que estamos revisando con auditores tributarios.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,



Edgar Contreras  
Sub Gerente de Gestión de Energía  
FENIX POWER PERU S.A.

# CHINANGO

CH-194-2018

Lima, 04 de setiembre del 2018

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
San Isidro.-



Atención: Sr. Luis Miguel Quirós - Gerente Comercial

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

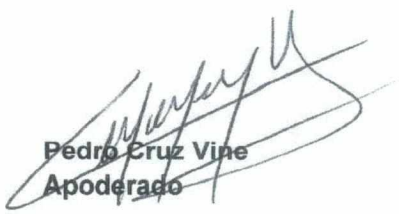
De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación a su comunicación, a través de la cual nos indica que el Ministerio de Energía y Minas aprobaría una norma en los próximos días cuya finalidad sería resolver el problema de la sobrecontratación que afecta a las empresas Distribuidoras. Como se sabe, de acuerdo a la pre publicación RM 082-2018-MEM/DM, dicha norma facultaría a las partes a modificar los plazos, la Potencia Contratada y/o a aplicar descuentos a los Precios pactados en los Contratos de Suministro de Electricidad.

En este sentido, mediante la presente, les confirmamos nuestro interés en participar de dicho proceso una vez sea publicada la norma correspondiente.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

  
Pedro Cruz Vine  
Apoderado

Calle César López Rojas N° 201, Urbanización Maranga, San Miguel, Lima  
Teléfono: 215-6300





GGEyC-245-2018

Lima, 04 de setiembre del 2018



Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
San Isidro.-

✓

**Atención:** Sr. Luis Miguel Quirós - Gerente Comercial

**Referencia:** Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

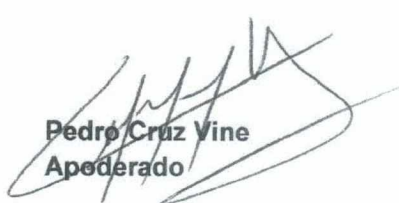
De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación a su comunicación, a través de la cual nos indica que el Ministerio de Energía y Minas aprobaría una norma en los próximos días cuya finalidad sería resolver el problema de la sobrecontratación que afecta a las empresas Distribuidoras. Como se sabe, de acuerdo a la pre publicación RM 082-2018-MEM/DM, dicha norma facultaría a las partes a modificar los plazos, la Potencia Contratada y/o a aplicar descuentos a los Precios pactados en los Contratos de Suministro de Electricidad.

En este sentido, mediante la presente, les confirmamos nuestro interés en participar de dicho proceso una vez sea publicada la norma correspondiente.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

  
**Pedro Cruz Vine**  
**Apoderado**



EGPSA-EM-232-2018

Lima, 04 de setiembre del 2018

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
San Isidro.-

Atención: Sr. Luis Miguel Quirós - Gerente Comercial

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación a su comunicación, a través de la cual nos indica que el Ministerio de Energía y Minas aprobaría una norma en los próximos días cuya finalidad sería resolver el problema de la sobrecontratación que afecta a las empresas Distribuidoras. Como se sabe, de acuerdo a la pre publicación RM 082-2018-MEM/DM, dicha norma facultaría a las partes a modificar los plazos, la Potencia Contratada y/o a aplicar descuentos a los Precios pactados en los Contratos de Suministro de Electricidad.

En este sentido, mediante la presente, les confirmamos nuestro interés en participar de dicho proceso una vez sea publicada la norma correspondiente.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Atentamente,

  
**Pedro Cruz Vine**  
Apoderado



Lima, 29 de agosto de 2018

GG-MISC-557-2018

Señores  
Luz del Sur S.A.A.  
San Isidro.-

Atención: Sr. Luis Miguel Quirós  
Gerente Comercial

Referencia: Suscripción de Adenda a Contrato de Suministro

|                                             |                                       |                    |
|---------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------|
| LUZ DEL SUR                                 |                                       |                    |
| <input checked="" type="checkbox"/> Energía | <input type="checkbox"/> Inmobiliaria |                    |
| <input type="checkbox"/> Edificación        | <input type="checkbox"/> Otros        |                    |
| Fecha <u>29 AGO. 2018</u>                   |                                       |                    |
| Registro N° <u>331667</u>                   |                                       |                    |
| Original <u>EC</u>                          |                                       |                    |
| Copie                                       | Toma de                               | Nombre             |
| información                                 | Acción                                |                    |
|                                             |                                       | <u>Z L. QUIROS</u> |
|                                             |                                       | <u>ASES IZGHL</u>  |
| OFICINA DE CORRESPONDENCIA                  |                                       |                    |

Estimados Señores:

Nos dirigimos a ustedes con relación a la norma que el Ministerio de Energía y Minas aprobaría en las próximas semanas para resolver el problema de la sobrecontratación que afecta a las empresas Distribuidoras (el "Proyecto de Norma"). Como se sabe, dicha norma nos facultaría a modificar los plazos, la Potencia Contratada y/o a aplicar descuentos a los Precios pactados en los Contratos de Suministro de Electricidad (la "Adenda").

Sobre el particular, hemos venido revisando dos alternativas para la materialización de la Adenda, a saber:

Opción 1: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato y la emisión de Notas de Crédito que reflejen un descuento por dicha potencia.

Opción 2: Ampliación del plazo del Contrato de Suministro, para trasladar la Potencia Contratada que excede la demanda a un periodo futuro del contrato, como consecuencia del ejercicio de un Derecho de Opción.





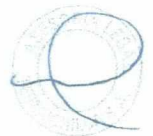
## TERMOCILCA

En este sentido, mediante la presente, les confirmamos nuestra firme intención de suscribir Adendas bajo la modalidad Opción 2 (nos encontramos revisando el borrador del documento, a fin de hacerles llegar nuestras observaciones y/o comentarios), por 16 MW, para el mercado regulado de los contratos de suministro de electricidad suscritos con Luz del Sur S.A.A. (por las ofertas 1, 2 y 3 que presentamos para Luz del Sur S.A.A.), derivados de la Licitación ED-01-2009-LP.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

Carmen Tatiana Alegre Chalco  
Gerente General





**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**  
**625464**

GC-18-137



Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores  
ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.  
Presente.-

Atención: Sr. Daniel Cámac Gutiérrez  
Gerente Comercial

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Como recordarán, en la reunión sostenida en nuestras oficinas el día 16 de agosto de 2018, informamos que en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, su representada podría modificar los Contratos de Suministro de electricidad que mantiene vigentes con Luz del Sur, y de esta manera ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 59,8 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en nuestra comunicación de fecha 17 de agosto de 2018, les pedimos que manifiesten su voluntad de suscribir dicha adenda hasta el 10 de septiembre de 2018, de lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe





**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**

**625467**

GC-18-138

Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores

EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A.

Presente.-

Atención: Sr. Luis Salas Palacios  
Gerente General

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Mediante comunicación del 17 de agosto de 2018, en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, les informamos que su empresa podría modificar los Contratos de Suministro para ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 22 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido del Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en dicha comunicación, les pedimos que hasta el 10 de septiembre de 2018 nos indiquen si están interesados en suscribir dicha adenda. De lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

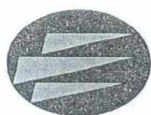
Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe







**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**

**625458**

GC-18-135



Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores  
ELECTROPERÚ S.A.  
Presente.

Atención: Sr. Edwin San Román Z.  
Gerente General

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Como recordarán, en la reunión sostenida en nuestras oficinas el día 16 de agosto de 2018, informamos que en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, su representada podría modificar los Contratos de Suministro de electricidad que mantiene vigentes con Luz del Sur, y de esta manera ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 17,2 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en nuestra comunicación de fecha 17 de agosto de 2018, les pedimos que manifiesten su voluntad de suscribir dicha adenda hasta el 10 de septiembre de 2018, de lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe



**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**  
**625460**

GC-18-136



Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores

EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A.

Presente. -

Atención: Sr. Gustavo Garnica  
Gerente General

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Como recordarán, en la reunión sostenida en nuestras oficinas el día 16 de agosto de 2018, informamos que en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, su representada podría modificar los Contratos de Suministro de electricidad que mantiene vigentes con Luz del Sur, y de esta manera ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 1,8 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en nuestra comunicación de fecha 17 de agosto de 2018, les pedimos que manifiesten su voluntad de suscribir dicha adenda hasta el 10 de septiembre de 2018, de lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe







**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**  
**625466**

GC-18-139

Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores

EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.

Presente.

Atención: Sr. Juan Flores Carcahusto  
Gerente General

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Mediante comunicación del 17 de agosto de 2018, en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, les informamos que su empresa podría modificar los Contratos de Suministro para ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 7,3 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido del Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

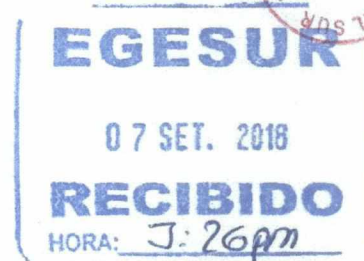
No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en dicha comunicación, les pedimos que hasta el 10 de septiembre de 2018 nos indiquen si están interesados en suscribir dicha adenda. De lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe







**LUZ DEL SUR**

*Llevamos más que luz*

**CARGO**

**625459**



GC-18-140

Lima, 06 de setiembre de 2018

Señores  
HIDROELÉCTRICA HUANCHOR S.A.C.  
Presente.-

Atención: Sr. Ignacio Rosado  
Gerente General

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM

Estimados señores:

Como es de su conocimiento, el día de ayer ha sido publicado en el Diario Oficial El Peruano el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, mediante el cual se autoriza a las Distribuidoras y Generadoras a suscribir adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832 (en adelante, los "Contratos de Suministro"), con la finalidad de mitigar los efectos de la potencia sobre contratada de la Distribuidora.

Mediante comunicación del 17 de agosto de 2018, en el marco de la norma pre publicada por el Ministerio de Energía y Minas, les informamos que su empresa podría modificar los Contratos de Suministro para ampliar el plazo de vigencia del contrato, por un valor el equivalente a la prorrata de nuestra potencia sobre contratada, la misma que se estimó en 0,8 MW para su representada, en los términos establecidos en el referido del Decreto Supremo, para lo cual se requería suscribir una adenda.

No habiendo recibido ninguna respuesta dentro del plazo concedido en dicha comunicación, les pedimos que hasta el 10 de septiembre de 2018 nos indiquen si están interesados en suscribir dicha adenda. De lo contrario, procederemos a ofrecer a las demás Generadoras con las que tenemos contratos de suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832, la potencia a la que se hace referencia en el párrafo anterior.

Sin otro particular, quedamos a su disposición,

Atentamente,

Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial

Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro, Lima, Perú  
Teléfonos : 51 (1) 271-9000 • 271-9090  
Fax : 51 (1) 421-5156  
central@luzdelsur.com.pe  
www.luzdelsur.com.pe





Lima, 10 de setiembre de 2018

N° ENG/850-2018

**Luz del Sur S.A.A.**

Av. Canaval y Moreyra N° 380 – San Isidro  
Lima. -

**Referencia.** - Carta GC-18-137 recibida el 6 de setiembre de 2018

**Atención.** - Luis Quirós ✓  
Gerente Comercial

De nuestra consideración:

En el marco de las buenas relaciones comerciales y de lo establecido en el Decreto Supremo No. 022-2018-EM, les confirmamos el interés de ENGIE Energía Perú S.A. ("ENGIE") en negociar con Luz del Sur S.A.A. ("LDS") la celebración de una adenda a uno o más de los Contratos de Suministro de Electricidad suscritos entre ENGIE y LDS al amparo de la Ley No. 28832.

Asimismo, les manifestamos que la firma de cualquier adenda a los Contratos de Suministro de Electricidad antes mencionados se encontrará sujeta: (i) a que previamente ENGIE y LDS lleguen a un acuerdo final respecto de todos los términos y condiciones aplicables a dicha(s) adenda(s), incluyendo, entre otros, la potencia; y, (ii) a la obtención por parte de ENGIE de las aprobaciones internas correspondientes.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

  
Daniel Cámac  
Apoderado

  
Gilda Spallarossa  
Apoderada



*Generando Energía con Responsabilidad Social*

GG-0341/2018-EGASA

Arequipa, 10 de setiembre de 2018

Señor  
Luis Miguel Quirós V. ✓  
Gerente Comercial  
Luz del Sur  
Av. Canaval y Moreyra No. 380  
Lima



Asunto : SUSCRIPCION DE ADENDAS

Referencia: Decreto Supremo No. 022-2018-EM  
Carta GC-18-238

Estimado señor:

Nos es grato dirigirnos a usted en atención a su Carta de referencia, mediante la cual nos alcanzan su propuesta para la suscripción de adendas, ello en vista del marco de la norma publicada por el Ministerio de Energía y Minas, D.S. No. 022-2018-EM, donde se autoriza a los Distribuidores y Generadores la suscripción de adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832.

Al respecto, hacemos de su conocimiento nuestro interés en aceptar su propuesta para la suscripción de las adendas correspondientes, en los próximos días procederemos a coordinar los alcances respectivos.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para reiterarle nuestra especial estima y consideración.

Atentamente,

Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.

  
**LUIS SALAS PALACIOS**  
Gerente General

LSP/CPCR/Sara  
Copia : GComercial  
A.Legal  
GAF  
Registro No. 6093.2018



**EMPRESA  
SOCIALMENTE  
RESPONSABLE**





**electroperu**

la energía de los peruanos

Lima, 10 de setiembre de 2018

Señor

**Luis Miguel Quirós V.**

Gerente Comercial

**Luz del Sur S.A.A.**

Av. Canaval y Moreyra N° 380

Lima.-

Asunto : **Suscripción de Adenda al Contrato de Suministro de Energía Eléctrica, resultante de la Licitación de Largo Plazo 2014-2021**

Ref. : a) Carta GC-18-135  
b) Decreto Supremo No. 022-2018-EM

De nuestra consideración:

Nos es grato dirigirnos a usted en atención a su carta de la referencia a), mediante la cual nos alcanzan su propuesta para la suscripción de una adenda, ello en vista del marco de la norma publicada por el Ministerio de Energía y Minas, establecidos en el Decreto Supremo de la referencia b), donde se autoriza a los Distribuidores y Generadores la suscripción de adendas a los Contratos de Suministro resultantes de licitaciones suscritos al amparo de la Ley No. 28832.

Al respecto, hacemos de su conocimiento nuestro interés en aceptar su propuesta para la suscripción de la adenda correspondiente, en los próximos días procederemos a coordinar los alcances respectivos. Asimismo, estamos considerando para el análisis 16.5 MW, comunicado verbalmente por ustedes, para la ampliación del plazo del Contrato.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para reiterarle nuestra especial estima y consideración

Atentamente,

Edwin San Román Zubizarreta  
Gerente General  
ELECTROPERU S.A.



**EL PERÚ PRIMERO**



## EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A.

Sede Administrativa: Av. Floral N° 245 - Bellavista - Puno, Telf.: (051) 364401, Fax (051) 365782  
Central Hidroeléctrica: Km. 290 Carretera Puno - San Gabán, Telf.: (051) 562139, Fax (051) 562105 Anexo 2442  
Web Site: <http://www.sangaban.com.pe> - Email: [finanzas@sangaban.com.pe](mailto:finanzas@sangaban.com.pe)

*Somos una empresa de la Corporación FONAFE*

"Año del Diálogo y la Reconciliación Nacional"

**EGESG N° 565-2018 - GG**

Puno, 10 de setiembre de 2018

Señores

**LUZ DEL SUR S.A.A.**

Av. Canaval y Moreyra N° 380 - San Isidro

Lima.-

**Atención :** Sr. Luis Miguel Quirós V. ✓  
Gerente Comercial

**Asunto :** Propuesta de Modificación del Contrato de Suministro de Electricidad en el Marco del D.S. N° 022-2018-EM.

**Referencia :** Carta GC-18-136 del 06.09.2018.

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con relación a vuestra carta de la referencia, donde nos proponen modificar el contrato de suministro de electricidad que mantenemos vigente con su representada, renunciando al cobro del sobre costo por potencia fija de 1.8 MW a cambio de extender el plazo contractual con esta misma potencia.

Al respecto, debemos manifestarles que bajo las condiciones actuales que ha propuesto Luz del Sur, no podemos aceptar la modificación de nuestro contrato de suministro de electricidad; sin embargo, en caso tengan la disposición de considerar para la extensión del contrato condiciones más favorables en términos de precios de energía activa y/o nivel de potencia a contratar, estaríamos dispuestos a evaluar la modificación del contrato vigente.

Atentamente,

GUSTAVO GARNICA SALINAS  
GERENTE GENERAL



c.c. CG/Correlativo

Lima, 28 de septiembre de 2018

**CARTA N° 00559 -2018-G**

Señor  
**Luis Miguel Quirós V.** ✓  
Gerente Comercial  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra N° 380  
San Isidro.-



Asunto : **Suscripción de Adenda al Contrato de Suministro de Energía Eléctrica, resultante de la Licitación de Largo Plazo 2014-2021**

Ref. : a) Carta GC-18-135  
b) Decreto Supremo No. 022-2018-EM  
c) Carta N° 00520-2018-G

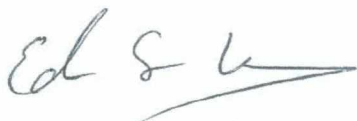
De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted en atención a su carta de la referencia a) en la cual comunicaron la intención de suscribir una adenda en el marco de la norma publicada por el Ministerio de Energía y Minas, establecidos en el Decreto Supremo de la referencia b) y a nuestra carta de la referencia c) en la cual manifestamos nuestro interés en aceptar su propuesta para la suscripción de una adenda.

Al respecto, hacemos de su conocimiento que luego de haber realizado las evaluaciones a fin de poder atender vuestra solicitud de suscripción de una posible Quinta Adenda, les comunicamos que no será factible atender dicha solicitud bajo los términos planteados.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para reiterarle nuestra especial estima y consideración

Atentamente,



Edwin San Román Zubizarreta  
Gerente General  
ELECTROPERU S.A.

www.electroperu.com.pe



**ANEXO H**

**Cartas de conformidad de los Suministradores respecto al tenor de la Adenda**



Lima, 21 de septiembre de 2018

Señores

**Luz del Sur S.A.A.**

Presente.-

Atención : Ing. Luis Miguel Quirós  
Gerente Comercial

Asunto : Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de  
Licitaciones

Referencia : Decreto Supremo N° 022-2018-EM

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

Irwin Frisancho  
Gerente Comercial

Anexo 2

Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias



# Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM

## Mercado Regulado

Generador : Kallpa Generación S.A.

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |         |        |          |           | ADENDA                      |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|---------|--------|----------|-----------|-----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF      | PV     | INICIO   | FIN       | Modificación<br>Potencia MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW      | MW     |          |           |                             |                                       |                                     |
| KGE               | Licitación ED-01-2009-LP  | 1      | 84.493  | 16.897 | 1-Ene-14 | 31-Dic-21 | 21.470                      | 31-Dic-30                             | 17                                  |
| KGE               | Licitación ED-01-2009-LP  | 2      | 21.138  | 4.227  | 1-Ene-14 | 31-Dic-21 | 5.371                       | 31-Dic-30                             | 17                                  |
| KGE               | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 40.374  | 8.075  | 1-Ene-14 | 31-Dic-23 | 10.259                      | 31-Dic-30                             | 17                                  |
| KGE               | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 20.172  | 4.035  | 1-Ene-14 | 31-Dic-23 | 5.126                       | 31-Dic-30                             | 17                                  |
| KGE               | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 48.829  | 9.766  | 1-Ene-18 | 31-Dic-27 | 12.407                      | 31-Dic-30                             | 13                                  |
| KGE               | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 55.805  | 11.161 | 1-Ene-18 | 31-Dic-27 | 14.180                      | 31-Dic-30                             | 13                                  |
| KGE               | Licitación LDS-01-2011-LP | 3      | 36.273  | 7.255  | 1-Ene-18 | 31-Dic-27 | 9.217                       | 31-Dic-30                             | 13                                  |
| Total             |                           |        | 307.084 | 61.416 |          |           | 78.030                      |                                       |                                     |

## Detalle de las Modificaciones de la Adenda

### Mercado Regulado

Generador : Kallpa Generación S.A.

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           | Periodo 4 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-Dic-21 | 1-Ene-22  | 31-Dic-23 | 1-Ene-24  | 31-Dic-27 | 1-Ene-28  | 31-Dic-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| KGE     | Licitación ED-01-2009-LP  | 1      | 84.493      | 16.897    | 0         | 0         | 21.470    | 2.147     | 21.470    | 2.147     |
| KGE     | Licitación ED-01-2009-LP  | 2      | 21.138      | 4.227     | 0         | 0         | 5.371     | 0.537     | 5.371     | 0.537     |
| KGE     | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 40.374      | 8.075     | 40.374    | 8.075     | 10.259    | 1.026     | 10.259    | 1.026     |
| KGE     | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 20.172      | 4.035     | 20.172    | 4.035     | 5.126     | 0.513     | 5.126     | 0.513     |
| KGE     | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 48.829      | 9.766     | 48.829    | 9.766     | 61.236    | 11.007    | 12.407    | 1.241     |
| KGE     | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 55.805      | 11.161    | 55.805    | 11.161    | 69.985    | 12.579    | 14.180    | 1.418     |
| KGE     | Licitación LDS-01-2011-LP | 3      | 36.273      | 7.255     | 36.273    | 7.255     | 45.490    | 8.177     | 9.217     | 0.922     |



Orazul Energy Perú S.A.  
Dionisio Derteano 144, piso 19  
San Isidro, Lima 27  
Central Telefónica: 511 615-4600  
www.orazul.pe

Lima, 21 de setiembre de 2018

**C-OEP – 188 – 2018**

Señor Ingeniero  
**Luis Miguel Quirós** ✓  
Gerente Comercial  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra N° 380  
San Isidro  
Ciudad.-



**Asunto:** Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones

**Referencia:** Decreto Supremo N° 022-2018-EM

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

**CARLOS FOSSATI**  
Director Comercial  
ORAZUL ENERGY PERU S.A



## Anexo 2

### Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias

**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Orazul Energy Perú S.A.**

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |               |       |           |           | ADENDA                         |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|---------------|-------|-----------|-----------|--------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF            | PV    | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia<br>MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW            | MW    |           |           |                                |                                       |                                     |
| EGN               | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676        | 5.735 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGN               | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 21.507        | 4.301 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 5.459                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGN               | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 21.507        | 4.301 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 5.459                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| <b>Total</b>      |                           |        | <b>71.690</b> |       |           |           | <b>18.197</b>                  |                                       |                                     |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Orazul Energy Perú S.A.**

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| EGN     | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676      | 5.735     | 7.279     | 0.728     |
| EGN     | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 21.507      | 4.301     | 5.459     | 0.546     |
| EGN     | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 21.507      | 4.301     | 5.459     | 0.546     |





Lima, 21 de setiembre de 2018

**C-TMS – 159 – 2018**

Señor Ingeniero  
**Luis Miguel Quirós** ✓  
Gerente Comercial  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra N° 380  
San Isidro  
Ciudad.-

**Asunto:** Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones

**Referencia:** Decreto Supremo N° 022-2018-EM

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

  
**CARLOS FOSSATI**  
Representante

**Termoselva S.R.L.**

Calle Dionisio Derteano 144, Piso 19 – San Isidro, Lima 27 – Perú  
Telf.: (511) 615-4600 - Fax: (511) 615-4712

## Anexo 2

### Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias

**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM  
Mercado Regulado  
Generador : Termoselva S.R.L.**

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |               |       |           |           | ADENDA                         |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|---------------|-------|-----------|-----------|--------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF            | PV    | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia<br>MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW            | MW    |           |           |                                |                                       |                                     |
| TMS               | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676        | 5.735 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| TMS               | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 28.676        | 5.735 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| TMS               | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 28.676        | 5.735 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| <b>Total</b>      |                           |        | <b>86.028</b> |       |           |           | <b>21.837</b>                  |                                       |                                     |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda  
Mercado Regulado  
Generador : Termoselva S.R.L.**

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| TMS     | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676      | 5.735     | 7.279     | 0.728     |
| TMS     | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 28.676      | 5.735     | 7.279     | 0.728     |
| TMS     | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 28.676      | 5.735     | 7.279     | 0.728     |



**GGEyC-254-2018**

San Miguel, 24 de septiembre de 2018

Señor Ingeniero

**Ing. Luis Miguel Quirós**

**Gerente Comercial**

**Luz del Sur S.A.A.**

Av. Canaval y Moreyra 380

San Isidro



**Asunto: Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones**

**Referencia: Decreto Supremo N° 022-2018-EM**

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente

  
Pedro Cruz Vine  
Apoderado



## Anexo 2

### Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias

**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM  
Mercado Regulado  
Generador : Enel Generación Perú S.A.A.**

| COD GEN      | SUBASTA                  | OFERTA | CONTRATO ORIGINAL |               |           |           | ADENDA                   |                       |                                     |
|--------------|--------------------------|--------|-------------------|---------------|-----------|-----------|--------------------------|-----------------------|-------------------------------------|
|              |                          |        | PF                | PV            | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia | Modificación<br>fecha | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|              |                          |        | MW                | MW            |           |           | MW                       | Finalización          |                                     |
| EDG          | Licitación ED-01-2009-LP |        | 20.399            | 4.080         | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 5.110                    | 31-dic-30             | 17                                  |
| EDG          | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 19.495            | 3.899         | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 4.883                    | 31-dic-30             | 17                                  |
| EDG          | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 19.495            | 3.899         | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 4.883                    | 31-dic-30             | 17                                  |
| EDG          | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 0.591             | 0.118         | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.148                    | 31-dic-30             | 17                                  |
| EDG          | Licitación ED-03-2009-LP | 2      | 19.034            | 3.807         | 01-ene-18 | 31-dic-25 | 4.768                    | 31-dic-30             | 17                                  |
| EDG          | Licitación ED-03-2009-LP | 3      | 110.518           | 22.103        | 01-ene-18 | 31-dic-25 | 27.683                   | 31-dic-30             | 17                                  |
| <b>Total</b> |                          |        | <b>189.532</b>    | <b>37.906</b> |           |           | <b>47.475</b>            |                       |                                     |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda  
Mercado Regulado  
Generador : Enel Generación Perú S.A.A.**

| COD GEN | SUBASTA                  | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |           |           |
|---------|--------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                          |        | Período 1   |           | Período 2 |           | Período 3 |           | Período 4 |           |
|         |                          |        | 01-set-2018 | 31-dic-21 | 01-ene-22 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-25 | 01-ene-26 | 31-dic-30 |
|         |                          |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| EDG     | Licitación ED-01-2009-LP |        | 20.399      | 4.080     | 0         | 0         | 5.110     | 0.511     | 5.110     | 0.511     |
| EDG     | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 19.495      | 3.899     | 19.495    | 3.899     | 4.883     | 0.488     | 4.883     | 0.488     |
| EDG     | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 19.495      | 3.899     | 19.495    | 3.899     | 4.883     | 0.488     | 4.883     | 0.488     |
| EDG     | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 0.591       | 0.118     | 0.591     | 0.118     | 0.739     | 0.133     | 0.148     | 0.015     |
| EDG     | Licitación ED-03-2009-LP | 2      | 19.034      | 3.807     | 19.034    | 3.807     | 23.802    | 4.284     | 4.768     | 0.477     |
| EDG     | Licitación ED-03-2009-LP | 3      | 110.518     | 22.103    | 110.518   | 22.103    | 138.201   | 24.871    | 27.683    | 2.768     |



**ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.**

**EGPSA-EM-265-2018**

San Miguel, 24 de septiembre de 2018

Señor Ingeniero  
**Ing. Luis Miguel Quirós**  
**Gerente Comercial**  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro



**Asunto: Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones**

**Referencia: Decreto Supremo N° 022-2018-EM**

De nuestra consideración:

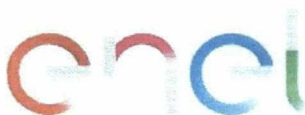
Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente

  
**Pedro Cruz Vine**  
**Apoderado**



## Anexo 2

### Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias

#### Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM

#### Mercado Regulado

Generador : Enel Generación Piura S.A.

| CONTRATO ORIGINAL |                          |        |               |              |           |           | ADENDA         |                       |             |
|-------------------|--------------------------|--------|---------------|--------------|-----------|-----------|----------------|-----------------------|-------------|
| COD GEN           | SUBASTA                  | OFERTA | PF            | PV           | INICIO    | FIN       | Modificación   | Modificación          | Plazo total |
|                   |                          |        | MW            | MW           |           |           | Potencia<br>MW | fecha<br>Finalización |             |
| EEP               | Licitación ED-01-2009-LP |        | 2.715         | 0.839        | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 0.680          | 31-dic-30             | 17          |
| EEP               | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 2.596         | 0.802        | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.650          | 31-dic-30             | 17          |
| EEP               | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 14.507        | 0.802        | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 3.635          | 31-dic-30             | 17          |
| EEP               | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 3.857         | 0.727        | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.966          | 31-dic-30             | 17          |
| <b>Total</b>      |                          |        | <b>23.675</b> | <b>3.170</b> |           |           | <b>5.931</b>   |                       |             |

#### Detalle de las Modificaciones de la Adenda

#### Mercado Regulado

Generador : Enel Generación Piura S.A.

| COD GEN | SUBASTA                  | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |           |           |
|---------|--------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                          |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           | Periodo 4 |           |
|         |                          |        | 01-set-2018 | 31-dic-21 | 01-ene-22 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-25 | 01-ene-26 | 31-dic-30 |
|         |                          |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| EEP     | Licitación ED-01-2009-LP |        | 2.715       | 0.839     | 0         | 0         | 0.680     | 0.068     | 0.680     | 0.068     |
| EEP     | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 2.596       | 0.802     | 2.596     | 0.802     | 0.650     | 0.065     | 0.650     | 0.065     |
| EEP     | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 14.507      | 0.802     | 14.507    | 0.802     | 3.635     | 0.364     | 3.635     | 0.364     |
| EEP     | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 3.857       | 0.727     | 3.857     | 0.727     | 4.823     | 0.824     | 0.966     | 0.097     |



CH - 229 - 2018

San Miguel, 24 de septiembre de 2018



Señor Ingeniero  
**Ing. Luis Miguel Quirós**  
**Gerente Comercial**  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra 380  
San Isidro

**Asunto: Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones**

**Referencia: Decreto Supremo N° 022-2018-EM**

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente

  
Pedro Cruz Vique  
Apoderado

## Anexo 2

### Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias

#### Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM

#### Mercado Regulado

Generador : Chinango S.A.C.

| COD GEN | SUBASTA                  | OFERTA | CONTRATO ORIGINAL |          | INICIO    | FIN       | ADENDA                         |                                       |                                     |
|---------|--------------------------|--------|-------------------|----------|-----------|-----------|--------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
|         |                          |        | PF<br>MW          | PV<br>MW |           |           | Modificación<br>Potencia<br>MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
| CHI     | Licitación ED-01-2009-LP |        | 4.194             | 0.839    | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 1.051                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| CHI     | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 4.009             | 0.802    | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 1.004                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| CHI     | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 4.009             | 0.802    | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 1.004                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| CHI     | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 3.632             | 0.727    | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.910                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| CHI     | Licitación ED-03-2009-LP | 2      | 22.639            | 4.527    | 01-ene-18 | 31-dic-25 | 5.671                          | 31-dic-30                             | 17                                  |
| Total   |                          |        | 38.483            | 7.697    |           |           | 9.640                          |                                       |                                     |

#### Detalle de las Modificaciones de la Adenda

#### Mercado Regulado

Generador : Chinango S.A.C.

| COD GEN | SUBASTA                  | OFERTA | ADENDA                  |                       |                       |                       |                       |                       |                       |                       |
|---------|--------------------------|--------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
|         |                          |        | Periodo 1               |                       | Periodo 2             |                       | Periodo 3             |                       | Periodo 4             |                       |
|         |                          |        | 01-set-2018<br>PF<br>MW | 31-dic-21<br>PV<br>MW | 01-ene-22<br>PF<br>MW | 31-dic-23<br>PV<br>MW | 01-ene-24<br>PF<br>MW | 31-dic-25<br>PV<br>MW | 01-ene-26<br>PF<br>MW | 31-dic-30<br>PV<br>MW |
| CHI     | Licitación ED-01-2009-LP |        | 4.194                   | 0.839                 | 0                     | 0                     | 1.051                 | 0.105                 | 1.051                 | 0.105                 |
| CHI     | Licitación ED-02-2009-LP | 1      | 4.009                   | 0.802                 | 4.009                 | 0.802                 | 1.004                 | 0.100                 | 1.004                 | 0.100                 |
| CHI     | Licitación ED-02-2009-LP | 2      | 4.009                   | 0.802                 | 4.009                 | 0.802                 | 1.004                 | 0.100                 | 1.004                 | 0.100                 |
| CHI     | Licitación ED-03-2009-LP | 1      | 3.632                   | 0.727                 | 3.632                 | 0.727                 | 4.542                 | 0.818                 | 0.910                 | 0.091                 |
| CHI     | Licitación ED-03-2009-LP | 2      | 22.639                  | 4.527                 | 22.639                | 4.527                 | 28.310                | 5.094                 | 5.671                 | 0.567                 |

Lima, 25 de septiembre de 2018  
FX.454.18

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Presente.-

Atención : Ing. Luis Miguel Quirós  
Gerente Comercial

Asunto : Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de  
Licitaciones

Referencia : Decreto Supremo N° 022-2018-EM

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de las adendas (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular y agradeciendo la atención que se sirvan dispensar a la presente, quedamos de ustedes.

Atentamente,



---

**Juan Miguel Cayo Mata**  
Gerente General



**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Fenix Power Perú S.A.**

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |                |        |           |           | ADENDA                      |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|----------------|--------|-----------|-----------|-----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF             | PV     | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW             | MW     |           |           |                             |                                       |                                     |
| FNX               | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 175.638        | 35.127 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 44.580                      | 31-dic-30                             | 17                                  |
| FNX               | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 51.659         | 10.332 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 13.112                      | 31-dic-30                             | 17                                  |
| FNX               | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 34.878         | 6.976  | 01-ene-18 | 31-dic-27 | 8.853                       | 31-dic-30                             | 13                                  |
| <b>Total</b>      |                           |        | <b>262.175</b> |        |           |           | <b>66.545</b>               |                                       |                                     |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Fenix Power Perú S.A.**

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-27 | 01-ene-28 | 31-dic-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| FNX     | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 175.638     | 35.127    | 44.580    | 4.458     | 44.580    | 4.458     |
| FNX     | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 51.659      | 10.332    | 13.112    | 1.311     | 13.112    | 1.311     |
| FNX     | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 34.878      | 6.976     | 43.731    | 7.861     | 8.853     | 0.885     |



Lima, 27 de septiembre de 2018

Señores  
**Luz del Sur S.A.A.**  
Av. Canaval y Moreyra No. 380, piso 17  
San Isidro, Lima  
Presente. -

**CARTA N°: ENG/977-2018**

**Referencia:** Decreto Supremo No. 022-2018-EM

**Asunto:** Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de Licitaciones

**Atención:** Ing. Luis Miguel Quirós  
Gerente Comercial

De nuestra consideración:

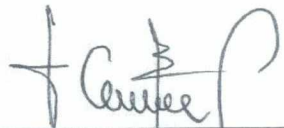
Nos dirigimos a ustedes con el propósito de comunicarles nuestra conformidad respecto de los términos y condiciones de los proyectos de Adenda a los Contratos de Suministro de Electricidad identificados en el cuadro que se adjunta como Anexo No. 1, según lo negociado y acordado con Luz del Sur S.A.A.

En tal sentido, adjunto a la presente carta sírvanse encontrar, como Anexo No. 2, los ocho (8) proyectos de "Adenda al Contrato de Suministro de Electricidad" correspondientes a cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad identificados en el Anexo No. 1, debidamente visados por nuestros representantes legales.

Asimismo, manifestamos nuestro consentimiento a fin de que dichos proyectos de "Adenda al Contrato de Suministro de Electricidad" sean presentados por Luz del Sur S.A.A. al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN- para la respectiva aprobación en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo No. 022-2018-EM.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

  
Daniel Camac Guíñez  
Vicepresidente Comercial

  
Gilda Spallarossa Lecca  
Vicepresidente Legal

ENGIE Energía Perú S.A.  
Av. República de Perú 1450  
San Isidro, Lima 27 - Perú  
T +51 1 912 7972  
www.engie-energia.pe



**ANEXO 1**  
**Cuadro de Contratos, Plazos y Potencias**

**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Engie Energía Perú S.A.**

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |                |               |           |           | ADENDA                      |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|----------------|---------------|-----------|-----------|-----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF             | PV            | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW             | MW            |           |           |                             |                                       |                                     |
| ENS               | Licitación ED-01-2009-LP  | 1      | 60.351         | 12.071        | 01-Jan-14 | 31-Dec-21 | 15.339                      | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación ED-01-2009-LP  | 2      | 45.265         | 9.053         | 01-Jan-14 | 31-Dec-21 | 11.504                      | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 7.209          | 1.441         | 01-Jan-14 | 31-Dec-23 | 1.832                       | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 50.469         | 10.094        | 01-Jan-14 | 31-Dec-23 | 12.827                      | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación ED-03-2009-LP  | 4      | 10.494         | 2.099         | 01-Jan-14 | 31-Dec-25 | 2.667                       | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación ED-03-2009-LP  | 5      | 6.595          | 1.318         | 01-Jan-14 | 31-Dec-25 | 1.676                       | 31-Dec-30                             | 17                                  |
| ENS               | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 20.927         | 4.185         | 01-Jan-18 | 31-Dec-27 | 5.319                       | 31-Dec-30                             | 13                                  |
| ENS               | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 20.927         | 4.185         | 01-Jan-18 | 31-Dec-27 | 5.319                       | 31-Dec-30                             | 13                                  |
| ENS               | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 12.816         | 2.563         | 01-Jan-18 | 31-Dec-27 | 3.257                       | 31-Dec-30                             | 13                                  |
| ENS               | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 6.408          | 1.281         | 01-Jan-18 | 31-Dec-27 | 1.629                       | 31-Dec-30                             | 13                                  |
| ENS               | Licitación LDS-01-2011-LP | 3      | 1.282          | 0.256         | 01-Jan-18 | 31-Dec-27 | 0.326                       | 31-Dec-30                             | 13                                  |
| <b>Total</b>      |                           |        | <b>242.743</b> | <b>48.546</b> |           |           | <b>61.695</b>               |                                       |                                     |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Engie Energía Perú S.A.**

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |           |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           | Periodo 4 |           | Periodo 5 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-Dec-21 | 01-Jan-22 | 31-Dec-23 | 01-Jan-24 | 31-Dec-25 | 01-Jan-26 | 31-Dec-27 | 01-Jan-28 | 31-Dec-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| ENS     | Licitación ED-01-2009-LP  | 1      | 60.351      | 12.071    | 0         | 0         | 15.339    | 1.534     | 15.339    | 1.534     | 15.339    | 1.534     |
| ENS     | Licitación ED-01-2009-LP  | 2      | 45.265      | 9.053     | 0         | 0         | 11.504    | 1.150     | 11.504    | 1.150     | 11.504    | 1.150     |
| ENS     | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 7.209       | 1.441     | 7.209     | 1.441     | 1.832     | 0.183     | 1.832     | 0.183     | 1.832     | 0.183     |
| ENS     | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 50.469      | 10.094    | 50.469    | 10.094    | 12.827    | 1.283     | 12.827    | 1.283     | 12.827    | 1.283     |
| ENS     | Licitación ED-03-2009-LP  | 4      | 10.494      | 2.099     | 10.494    | 2.099     | 13.161    | 2.366     | 2.667     | 0.267     | 2.667     | 0.267     |
| ENS     | Licitación ED-03-2009-LP  | 5      | 6.595       | 1.318     | 6.595     | 1.318     | 8.271     | 1.486     | 1.676     | 0.168     | 1.676     | 0.168     |
| ENS     | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 20.927      | 4.185     | 20.927    | 4.185     | 26.246    | 4.717     | 26.246    | 4.717     | 5.319     | 0.532     |
| ENS     | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 20.927      | 4.185     | 20.927    | 4.185     | 26.246    | 4.717     | 26.246    | 4.717     | 5.319     | 0.532     |
| ENS     | Licitación LDS-01-2011-LP | 1      | 12.816      | 2.563     | 12.816    | 2.563     | 16.073    | 2.889     | 16.073    | 2.889     | 3.257     | 0.326     |
| ENS     | Licitación LDS-01-2011-LP | 2      | 6.408       | 1.281     | 6.408     | 1.281     | 8.037     | 1.444     | 8.037     | 1.444     | 1.629     | 0.163     |
| ENS     | Licitación LDS-01-2011-LP | 3      | 1.282       | 0.256     | 1.282     | 0.256     | 1.608     | 0.289     | 1.608     | 0.289     | 0.326     | 0.033     |





*Generando Energía con Responsabilidad Social*

GG.-0361/2018-EGASA

Arequipa, 21 de setiembre de 2018

Ingeniero

Luis Miguel Quirós Velásquez ✓

Gerente Comercial

LUZ DEL SUR S.A.A.

Av. Carnaval y Moreyra Nro. 380

San Isidro

Lima



Asunto : CONSENTIMIENTO ADENDA

Referencia : DECRETO SUPREMO No. 022-2018-EM

De mi consideración:

Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para expresarle nuestra especial estima y consideración.

Atentamente,

Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.

  
LUIS SALAS PALACIOS  
Gerente General



LSP/CPCR/Sara

Copia : Gerencia Comercial /Asesoría Legal

Adjunto : Lo indicado



EMPRESA  
SOCIALMENTE  
RESPONSABLE

## Anexo 2

### Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM

#### Mercado Regulado

Generador : Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.

| CONTRATO ORIGINAL |                           |        |        |       |           |           | ADENDA                      |                                       |                                     |
|-------------------|---------------------------|--------|--------|-------|-----------|-----------|-----------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                   | OFERTA | PF     | PV    | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total<br>del contrato<br>años |
|                   |                           |        | MW     | MW    |           |           |                             |                                       |                                     |
| EGA               | Licitación ED-01-2009-LP  |        | 3.018  | 0.603 | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 0.764                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación ED-02-2009-LP  | 1      | 2.883  | 0.576 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.73                        | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 2.883  | 0.576 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.73                        | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 2.883  | 0.576 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.73                        | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676 | 5.735 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.263                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 21.507 | 4.301 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 5.447                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 21.507 | 4.301 | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 5.447                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación ED-03-2009-LP  | 1      | 2.816  | 0.564 | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.713                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| EGA               | Licitación ED-03-2009-LP  | 2      | 2.816  | 0.564 | 01-ene-18 | 31-dic-25 | 0.713                       | 31-dic-30                             | 17                                  |
| Total             |                           |        | 88.989 |       |           |           | 22.537                      |                                       |                                     |

### Detalle de las Modificaciones de la Adenda

#### Mercado Regulado

Generador : Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.

| COD GEN | SUBASTA                   | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |           |           |
|---------|---------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                           |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           | Periodo 4 |           |
|         |                           |        | 01-set-2018 | 31-dic-21 | 01-ene-22 | 31-dic-23 | 01-ene-24 | 31-dic-25 | 01-ene-26 | 31-dic-30 |
|         |                           |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| EGA     | Licitación ED-01-2009-LP  |        | 3.018       | 0.603     | 0         | 0         | 0.764     | 0.076     | 0.764     | 0.076     |
| EGA     | Licitación ED-02-2009-LP  | 1      | 2.883       | 0.576     | 2.883     | 0.576     | 0.730     | 0.073     | 0.730     | 0.073     |
| EGA     | Licitación ED-02-2009-LP  | 2      | 2.883       | 0.576     | 2.883     | 0.576     | 0.730     | 0.073     | 0.730     | 0.073     |
| EGA     | Licitación ED-02-2009-LP  | 3      | 2.883       | 0.576     | 2.883     | 0.576     | 0.730     | 0.073     | 0.730     | 0.073     |
| EGA     | Licitación LDS-01-2010-LP | 1      | 28.676      | 5.735     | 28.676    | 5.735     | 7.263     | 0.726     | 7.263     | 0.726     |
| EGA     | Licitación LDS-01-2010-LP | 2      | 21.507      | 4.301     | 21.507    | 4.301     | 5.447     | 0.545     | 5.447     | 0.545     |
| EGA     | Licitación LDS-01-2010-LP | 3      | 21.507      | 4.301     | 21.507    | 4.301     | 5.447     | 0.545     | 5.447     | 0.545     |
| EGA     | Licitación ED-03-2009-LP  | 1      | 2.816       | 0.564     | 2.816     | 0.564     | 3.529     | 0.635     | 0.713     | 0.071     |
| EGA     | Licitación ED-03-2009-LP  | 2      | 2.816       | 0.564     | 2.816     | 0.564     | 3.529     | 0.635     | 0.713     | 0.071     |

Lima, 1 de octubre de 2018

Señores

**Luz del Sur S.A.A.**

Presente.-

Atención : Ing. Luis Miguel Quirós  
Gerente Comercial

Asunto : Proyecto de Adenda a Contratos de Suministro resultantes de  
Licitaciones

Referencia : Decreto Supremo N° 022-2018-EM

De nuestra consideración:

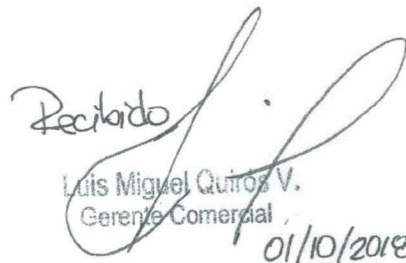
Nos dirigimos a ustedes con el propósito de manifestar nuestro consentimiento respecto al tenor de la adenda (Anexo N° 1) negociada de buena fe con Luz del Sur S.A.A. (en adelante, "LdS") para cada uno de los Contratos de Suministro de Electricidad, según los plazos y valores de Potencia Contratada Fija que se indican en el Anexo N° 2 de la presente comunicación.

Asimismo, manifestamos nuestra conformidad para que el referido proyecto de adenda sea presentado por LdS al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN para su respectiva aprobación, en el marco del procedimiento previsto en la Única Disposición Complementaria Transitoria del Decreto Supremo N° 022-2018-EM, modificado por el Decreto Supremo N° 026-2018-EM.

Dejamos expresa constancia de que el proyecto de adenda y los valores de Potencia Contratada Fija indicados en el Anexo N° 2, están sujetos a la solución definitiva de la controversia que mantenemos con LDS, referida a la vigencia de los Contratos de Suministro de Electricidad Nos. ED-01-2009-LP Oferta 1, ED-01-2009-LP Oferta 2 y ED-01-2009-LP Oferta 3.

Sin otro particular, quedamos de ustedes.

Atentamente,

  
Luis Miguel Quirós V.  
Gerente Comercial  
01/10/2018

  
TERMOCHILCA S.A.



**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Termochilca S.A.**

| CONTRATO ORIGINAL |                          |        |               |        |           |           | ADENDA                              |                                       |                                  |
|-------------------|--------------------------|--------|---------------|--------|-----------|-----------|-------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|
| COD GEN           | SUBASTA                  | OFERTA | PF            | PV     | INICIO    | FIN       | Modificación<br>Potencia Fija<br>MW | Modificación<br>fecha<br>Finalización | Plazo total del<br>contrato años |
|                   |                          |        | MW            | MW     |           |           |                                     |                                       |                                  |
| TCH               | Licitación ED-01-2009-LP | 1      | 52,230        | 10,446 | 01-Ene-14 | 31-Dic-21 | 13,435                              | 31-Dic-30                             | 17                               |
| TCH               | Licitación ED-01-2009-LP | 2      | 1,498         | 0,300  | 01-Ene-14 | 31-Dic-21 | 0,385                               | 31-Dic-30                             | 17                               |
| TCH               | Licitación ED-01-2009-LP | 3      | 1,498         | 0,300  | 01-Ene-14 | 31-Dic-21 | 0,385                               | 31-Dic-30                             | 17                               |
| <b>Total</b>      |                          |        | <b>55,226</b> |        |           |           | <b>14,205</b>                       |                                       |                                  |

**Detalle de las Modificaciones de la Adenda**  
**Mercado Regulado**  
**Generador : Termochilca S.A.**

| COD GEN | SUBASTA                  | OFERTA | ADENDA      |           |           |           |           |           |
|---------|--------------------------|--------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|         |                          |        | Periodo 1   |           | Periodo 2 |           | Periodo 3 |           |
|         |                          |        | 01-set-2018 | 31-Dic-21 | 01-Ene-22 | 31-Dic-23 | 01-Ene-24 | 31-Dic-30 |
|         |                          |        | PF<br>MW    | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  | PF<br>MW  | PV<br>MW  |
| TCH     | Licitación ED-01-2009-LP | 1      | 52,230      | 10,446    | 0         | 0         | 13,435    | 1,344     |
| TCH     | Licitación ED-01-2009-LP | 2      | 1,498       | 0,300     | 0         | 0         | 0,385     | 0,039     |
| TCH     | Licitación ED-01-2009-LP | 3      | 1,498       | 0,300     | 0         | 0         | 0,385     | 0,039     |

✗

**Anexo I**  
**Reparto de sobrecontratación de Luz del Sur**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) - Punto de Suministro Lima Sur |                             |         |           |         |           |           | ADENDA          |                 |              |                    |
|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------|-----------|---------|-----------|-----------|-----------------|-----------------|--------------|--------------------|
| GENERADOR                                                                   | SUBASTA                     | OFERTA  | PF        | PV      | INICIO    | FIN       | PF Adicional MW | PV Adicional MW | fecha Inicio | fecha Finalización |
|                                                                             |                             |         | MW        | MW      |           |           |                 |                 |              |                    |
| Kallpa                                                                      | Licitación ED-01-2009-LP    | 1       | 84.493    | 16.897  | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 21.470          | 2.147           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 21.138    | 4.227   |           |           | 5.371           | 0.537           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 2       | 40.374    | 8.075   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 10.259          | 1.026           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 3       | 20.172    | 4.035   |           |           | 5.126           | 0.513           |              |                    |
|                                                                             | Licitación LDS-01-2011-LP   | 1       | 48.829    | 9.766   | 01-ene-18 | 31-dic-27 | 12.407          | 1.241           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 55.805    | 11.161  |           |           | 14.180          | 1.418           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 36.273    | 7.255   |           |           | 9.217           | 0.922           |              |                    |
| Total                                                                       |                             |         | 307.084   | 61.416  |           |           | 78.030          | 7.804           |              |                    |
| Orazul                                                                      | Licitación LDS-01-2010-LP   | 1       | 28.676    | 5.735   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279           | 0.728           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 21.507    | 4.301   |           |           | 5.459           | 0.546           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 21.507    | 4.301   |           |           | 5.459           | 0.546           |              |                    |
|                                                                             | Total                       |         |           | 71.690  | 14.337    |           |                 | 18.197          | 1.820        |                    |
| Termoselva                                                                  | Licitación LDS-01-2010-LP   | 1       | 28.676    | 5.735   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.279           | 0.728           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 28.676    | 5.735   |           |           | 7.279           | 0.728           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 28.676    | 5.735   |           |           | 7.279           | 0.728           |              |                    |
|                                                                             | Total                       |         |           | 86.028  | 17.205    |           |                 | 21.837          | 2.184        |                    |
| Fenix                                                                       | Licitación LDS-01-2010-LP   | 1       | 175.638   | 35.127  | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 44.580          | 4.458           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 51.659    | 10.332  |           |           | 13.112          | 1.311           |              |                    |
|                                                                             | Licitación LDS-01-2011-LP   | 1       | 34.878    | 6.976   | 01-ene-18 | 31-dic-27 | 8.853           | 0.885           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             | Total                       |         |           | 262.175 | 52.435    |           |                 | 66.545          | 6.654        |                    |
| Enel Generación Perú                                                        | Licitación ED-01-2009-LP    |         | 20.399    | 4.080   | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 5.110           | 0.511           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 1       | 19.495    | 3.899   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 4.883           | 0.488           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 19.495    | 3.899   |           |           | 4.883           | 0.488           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-03-2009-LP    | 1       | 0.591     | 0.118   | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.148           | 0.015           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 19.034    | 3.807   |           |           | 4.768           | 0.477           |              |                    |
|                                                                             | 3                           | 110.518 | 22.103    | 27.683  | 2.768     |           |                 |                 |              |                    |
| Total                                                                       |                             |         | 189.532   | 37.906  |           |           | 47.475          | 4.747           |              |                    |
| Chinango                                                                    | Licitación ED-01-2009-LP    |         | 4.194     | 0.839   | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 1.051           | 0.105           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 1       | 4.009     | 0.802   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 1.004           | 0.100           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 4.009     | 0.802   |           |           | 1.004           | 0.100           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-03-2009-LP    | 1       | 3.632     | 0.727   | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.910           | 0.091           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 22.639    | 4.527   |           |           | 5.671           | 0.567           |              |                    |
| Total                                                                       |                             |         | 38.483    | 7.697   |           |           | 9.640           | 0.963           |              |                    |
| Enel Generación Piura                                                       | Licitación ED-01-2009-LP    |         | 2.715     | 0.839   | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 0.680           | 0.068           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 2       | 2.596     | 0.802   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.650           | 0.065           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 3       | 14.507    | 0.802   |           |           | 3.635           | 0.364           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-03-2009-LP    | 1       | 3.857     | 0.727   | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.966           | 0.097           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
| Total                                                                       |                             |         | 23.675    | 3.170   |           |           | 5.931           | 0.594           |              |                    |
| Engie                                                                       | Licitación ED-01-2009-LP    | 1       | 60.351    | 12.071  | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 15.339          | 1.534           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 45.265    | 9.053   |           |           | 11.504          | 1.150           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 2       | 7.209     | 1.441   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 1.832           | 0.183           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 3       | 50.469    | 10.094  |           |           | 12.827          | 1.283           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-03-2009-LP    | 4       | 10.494    | 2.099   | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 2.667           | 0.267           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 5       | 6.595     | 1.318   |           |           | 1.676           | 0.168           |              |                    |
|                                                                             | Licitación LDS-01-2011-LP   | 1       | 20.927    | 4.185   | 01-ene-18 | 31-dic-27 | 5.319           | 0.532           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 20.927    | 4.185   |           |           | 5.319           | 0.532           |              |                    |
|                                                                             | Licitación LDS-01-2011-LPII | 1       | 12.816    | 2.563   | 01-ene-18 | 31-dic-27 | 3.257           | 0.326           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 6.408     | 1.281   |           |           | 1.629           | 0.163           |              |                    |
| 3                                                                           |                             | 1.282   | 0.256     | 0.326   |           |           | 0.033           |                 |              |                    |
| Total                                                                       |                             |         | 242.743   | 48.546  |           |           | 61.695          | 6.171           |              |                    |
| Egasa                                                                       | Licitación ED-01-2009-LP    |         | 3.018     | 0.603   | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 0.764           | 0.076           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             | Licitación ED-02-2009-LP    | 1       | 2.883     | 0.576   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 0.730           | 0.073           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 2.883     | 0.576   |           |           | 0.730           | 0.073           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 2.883     | 0.576   |           |           | 0.730           | 0.073           |              |                    |
|                                                                             | Licitación LDS-01-2010-LP   | 1       | 28.676    | 5.735   | 01-ene-14 | 31-dic-23 | 7.263           | 0.726           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 21.507    | 4.301   |           |           | 5.447           | 0.545           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 21.507    | 4.301   |           |           | 5.447           | 0.545           |              |                    |
|                                                                             | Licitación ED-03-2009-LP    | 1       | 2.816     | 0.564   | 01-ene-14 | 31-dic-25 | 0.713           | 0.071           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
| 2                                                                           |                             | 2.816   | 0.564     | 0.713   |           |           | 0.071           |                 |              |                    |
| Total                                                                       |                             |         | 88.989    | 17.796  |           |           | 22.537          | 2.253           |              |                    |
| Termochilca                                                                 | Licitación ED-01-2009-LP    | 1       | 52.230    | 10.446  | 01-ene-14 | 31-dic-21 | 13.435          | 1.344           | 01-ene-24    | 31-dic-30          |
|                                                                             |                             | 2       | 1.498     | 0.300   |           |           | 0.385           | 0.039           |              |                    |
|                                                                             |                             | 3       | 1.498     | 0.300   |           |           | 0.385           | 0.039           |              |                    |
|                                                                             | Total                       |         |           | 55.226  | 11.046    |           |                 | 14.205          | 1.422        |                    |
| Total General                                                               |                             |         | 1.365.625 | 271.554 |           |           | 346.092         | 34.612          |              |                    |



**Anexo I**  
**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Detalle de las Adendas**

**Licitación ED-01-2009-LP**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |                       |        |                                           |        |               |       | ADENDA                                    |        |               |       |                                           |    |               |    |                                           |       |               |    |
|----------------------------------------------|-----------------------|--------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|----|---------------|----|-------------------------------------------|-------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR             | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2021 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2021 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2021 - 31/dic/2023 |    |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2030 |       |               |    |
|                                              |                       |        | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |    | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    |
|                                              |                       |        | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV | PF            | PV | PF                                        | PV    | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Kallpa                | 1      | 84.493                                    | 16.897 | 0.926         | 0.186 | 84.493                                    | 16.897 | 0.926         | 0.186 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 21.470                                    | 2.147 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 21.138                                    | 4.227  | 0.232         | 0.047 | 21.138                                    | 4.227  | 0.232         | 0.047 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 5.371                                     | 0.537 | 0             | 0  |
|                                              | Enel Generación Perú  |        | 20.399                                    | 4.080  | 0.224         | 0.045 | 20.399                                    | 4.080  | 0.224         | 0.045 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 5.110                                     | 0.511 | 0             | 0  |
|                                              | Chinango              |        | 4.194                                     | 0.839  | 0.046         | 0.009 | 4.194                                     | 0.839  | 0.046         | 0.009 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 1.051                                     | 0.105 | 0             | 0  |
|                                              | Enel Generación Piura |        | 2.715                                     | 0.839  | 0.030         | 0.006 | 2.715                                     | 0.839  | 0.030         | 0.006 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 0.680                                     | 0.068 | 0             | 0  |
|                                              | Engie                 | 1      | 60.351                                    | 12.071 | 0.662         | 0.132 | 60.351                                    | 12.071 | 0.662         | 0.132 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 15.339                                    | 1.534 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 45.265                                    | 9.053  | 0.496         | 0.099 | 45.265                                    | 9.053  | 0.496         | 0.099 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 11.504                                    | 1.150 | 0             | 0  |
|                                              | Egasa                 |        | 3.018                                     | 0.603  | 0.033         | 0.007 | 3.018                                     | 0.603  | 0.033         | 0.007 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 0.764                                     | 0.076 | 0             | 0  |
|                                              | Termochilca           | 1      | 52.230                                    | 10.446 | 0             | 0     | 52.230                                    | 10.446 | 0.943         | 0.189 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 13.435                                    | 1.344 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 1.498                                     | 0.300  | 0             | 0     | 1.498                                     | 0.300  | 0.027         | 0.005 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 0.385                                     | 0.039 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 3      | 1.498                                     | 0.300  | 0             | 0     | 1.498                                     | 0.300  | 0.027         | 0.005 | 0                                         | 0  | 0             | 0  | 0.385                                     | 0.039 | 0             | 0  |

**Licitación ED-02-2009-LP**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |                       |        |                                           |        |               |       | ADENDA                                    |        |               |       |                                           |      |               |    |
|----------------------------------------------|-----------------------|--------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR             | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2023 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2023 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2030 |      |               |    |
|                                              |                       |        | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |      | Mercado Libre |    |
|                                              |                       |        | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV   | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Kallpa                | 2      | 40.374                                    | 8.075  | 0.849         | 0.170 | 40.374                                    | 8.075  | 0.849         | 0.170 | 10.259                                    | 1.03 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 3      | 20.172                                    | 4.035  | 0.424         | 0.085 | 20.172                                    | 4.035  | 0.424         | 0.085 | 5.126                                     | 0.51 | 0             | 0  |
|                                              | Enel Generación Perú  | 1      | 19.495                                    | 3.899  | 0.409         | 0.082 | 19.495                                    | 3.899  | 0.409         | 0.082 | 4.883                                     | 0.49 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 19.495                                    | 3.899  | 0.409         | 0.082 | 19.495                                    | 3.899  | 0.409         | 0.082 | 4.883                                     | 0.49 |               |    |
|                                              | Chinango              | 1      | 4.009                                     | 0.802  | 0.084         | 0.017 | 4.009                                     | 0.802  | 0.084         | 0.017 | 1.004                                     | 0.10 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 4.009                                     | 0.802  | 0.084         | 0.017 | 4.009                                     | 0.802  | 0.084         | 0.017 | 1.004                                     | 0.10 |               |    |
|                                              | Enel Generación Piura | 2      | 2.596                                     | 0.802  | 0.054         | 0.011 | 2.596                                     | 0.802  | 0.054         | 0.011 | 0.650                                     | 0.07 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 3      | 14.507                                    | 0.802  | 0.305         | 0.061 | 14.507                                    | 0.802  | 0.305         | 0.061 | 3.635                                     | 0.36 |               |    |
|                                              | Engie                 | 2      | 7.209                                     | 1.441  | 0.152         | 0.031 | 7.209                                     | 1.441  | 0.152         | 0.031 | 1.832                                     | 0.18 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 3      | 50.469                                    | 10.094 | 1.060         | 0.212 | 50.469                                    | 10.094 | 1.060         | 0.212 | 12.827                                    | 1.28 | 0             | 0  |
|                                              | Egasa                 | 1      | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 0.730                                     | 0.07 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 0.730                                     | 0.07 |               |    |
|                                              |                       | 3      | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 2.883                                     | 0.576  | 0.061         | 0.012 | 0.730                                     | 0.07 | 0             | 0  |



**Anexo I**  
**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Detalle de las Adendas**

**Licitación ED-03-2009-LP**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |                       |        |                                           |        |               |       | ADENDA                                    |        |               |       |                                           |        |               |       |                                           |       |               |    |
|----------------------------------------------|-----------------------|--------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|--------|---------------|-------|-------------------------------------------|-------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR             | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2025 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2023 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2025 |        |               |       | POTENCIA (MW)<br>01/01/2026 - 31/dic/2030 |       |               |    |
|                                              |                       |        | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |       | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    |
|                                              |                       |        | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV     | PF            | PV    | PF                                        | PV    | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Enel Generación Perú  | 1      | 0.591                                     | 0.118  | 0.006         | 0.001 | 0.591                                     | 0.118  | 0.006         | 0.001 | 0.739                                     | 0.133  | 0.006         | 0.001 | 0.148                                     | 0.015 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 19.034                                    | 3.807  | 0.209         | 0.042 | 19.034                                    | 3.807  | 0.209         | 0.042 | 23.802                                    | 4.284  | 0.209         | 0.042 | 4.768                                     | 0.477 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 3      | 110.518                                   | 22.103 | 1.212         | 0.243 | 110.518                                   | 22.103 | 1.212         | 0.243 | 138.201                                   | 24.871 | 1.212         | 0.243 | 27.683                                    | 2.768 | 0             | 0  |
|                                              | Chinango              | 1      | 3.632                                     | 0.727  | 0.040         | 0.008 | 3.632                                     | 0.727  | 0.040         | 0.008 | 4.542                                     | 0.818  | 0.040         | 0.008 | 0.910                                     | 0.091 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 2      | 22.639                                    | 4.527  | 0.248         | 0.050 | 22.639                                    | 4.527  | 0.248         | 0.050 | 28.310                                    | 5.094  | 0.248         | 0.050 | 5.671                                     | 0.567 | 0             | 0  |
|                                              | Enel Generación Piura | 1      | 3.857                                     | 0.727  | 0.042         | 0.009 | 3.857                                     | 0.727  | 0.042         | 0.009 | 4.823                                     | 0.824  | 0.042         | 0.009 | 0.966                                     | 0.097 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 4      | 10.494                                    | 2.099  | 0.115         | 0.023 | 10.494                                    | 2.099  | 0.115         | 0.023 | 13.161                                    | 2.366  | 0.115         | 0.023 | 2.667                                     | 0.267 | 0             | 0  |
|                                              | Engie                 | 5      | 6.595                                     | 1.318  | 0.072         | 0.015 | 6.595                                     | 1.318  | 0.072         | 0.015 | 8.271                                     | 1.486  | 0.072         | 0.015 | 1.676                                     | 0.168 | 0             | 0  |
|                                              |                       | 1      | 2.816                                     | 0.564  | 0.031         | 0.006 | 2.816                                     | 0.564  | 0.031         | 0.006 | 3.529                                     | 0.635  | 0.031         | 0.006 | 0.713                                     | 0.071 | 0             | 0  |
|                                              | Egasa                 | 2      | 2.816                                     | 0.564  | 0.031         | 0.006 | 2.816                                     | 0.564  | 0.031         | 0.006 | 3.529                                     | 0.635  | 0.031         | 0.006 | 0.713                                     | 0.071 | 0             | 0  |

**Licitación LDS-01-2010-LP**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |            |        |                                           |        |               |    | ADENDA                                    |        |               |    |                                           |      |               |    |
|----------------------------------------------|------------|--------|-------------------------------------------|--------|---------------|----|-------------------------------------------|--------|---------------|----|-------------------------------------------|------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR  | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2023 |        |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2014 - 31/dic/2023 |        |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2030 |      |               |    |
|                                              |            |        | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |      | Mercado Libre |    |
|                                              |            |        | PF                                        | PV     | PF            | PV | PF                                        | PV     | PF            | PV | PF                                        | PV   | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Orazul     | 1      | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 7.279                                     | 0.73 | 0             | 0  |
|                                              |            | 2      | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 5.459                                     | 0.55 | 0             | 0  |
|                                              |            | 3      | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 5.459                                     | 0.55 | 0             | 0  |
|                                              | Termoselva | 1      | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 7.279                                     | 0.73 | 0             | 0  |
|                                              |            | 2      | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 7.279                                     | 0.73 | 0             | 0  |
|                                              |            | 3      | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 7.279                                     | 0.73 | 0             | 0  |
|                                              | Fenix      | 1      | 175.638                                   | 35.127 | 0             | 0  | 175.638                                   | 35.127 | 0             | 0  | 44.580                                    | 4.46 | 0             | 0  |
|                                              |            | 2      | 51.659                                    | 10.332 | 0             | 0  | 51.659                                    | 10.332 | 0             | 0  | 13.112                                    | 1.31 | 0             | 0  |
|                                              | Egasa      | 1      | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 28.676                                    | 5.735  | 0             | 0  | 7.263                                     | 0.73 | 0             | 0  |
|                                              |            | 2      | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 5.447                                     | 0.55 | 0             | 0  |
|                                              |            | 3      | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 21.507                                    | 4.301  | 0             | 0  | 5.447                                     | 0.55 | 0             | 0  |

**Anexo I**  
**Contratos de Compra y Modificaciones al alcance del DS 022-2018-EM**  
**Detalle de las Adendas**

**Licitación LDS-01-2011-LP**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |           |        |                                           |        |               |    | ADENDA                                    |        |               |    |                                           |        |               |    |                                           |       |               |    |
|----------------------------------------------|-----------|--------|-------------------------------------------|--------|---------------|----|-------------------------------------------|--------|---------------|----|-------------------------------------------|--------|---------------|----|-------------------------------------------|-------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2018 - 31/dic/2027 |        |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2018 - 31/dic/2023 |        |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2027 |        |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2028 - 31/dic/2030 |       |               |    |
|                                              |           |        | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |        | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    |
|                                              |           |        | PF                                        | PV     | PF            | PV | PF                                        | PV     | PF            | PV | PF                                        | PV     | PF            | PV | PF                                        | PV    | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Kallpa    | 1      | 48.829                                    | 9.766  | 0             | 0  | 48.829                                    | 9.766  | 0             | 0  | 61.236                                    | 11.007 | 0             | 0  | 12.407                                    | 1.241 | 0             | 0  |
|                                              |           | 2      | 55.805                                    | 11.161 | 0             | 0  | 55.805                                    | 11.161 | 0             | 0  | 69.985                                    | 12.579 | 0             | 0  | 14.180                                    | 1.418 | 0             | 0  |
|                                              |           | 3      | 36.273                                    | 7.255  | 0             | 0  | 36.273                                    | 7.255  | 0             | 0  | 45.490                                    | 8.177  | 0             | 0  | 9.217                                     | 0.922 | 0             | 0  |
|                                              | Fenix     | 1      | 34.878                                    | 6.976  | 0             | 0  | 34.878                                    | 6.976  | 0             | 0  | 43.731                                    | 7.861  | 0             | 0  | 8.853                                     | 0.885 | 0             | 0  |
|                                              |           | 1      | 20.927                                    | 4.185  | 0             | 0  | 20.927                                    | 4.185  | 0             | 0  | 26.246                                    | 4.717  | 0             | 0  | 5.319                                     | 0.532 | 0             | 0  |
|                                              |           | 2      | 20.927                                    | 4.185  | 0             | 0  | 20.927                                    | 4.185  | 0             | 0  | 26.246                                    | 4.717  | 0             | 0  | 5.319                                     | 0.532 | 0             | 0  |

**Licitación LDS-01-2011-LP II**

| CONTRATO ORIGINAL (vigente a setiembre 2018) |           |        |                                           |       |               |    | ADENDA                                    |       |               |    |                                           |       |               |    |                                           |       |               |    |
|----------------------------------------------|-----------|--------|-------------------------------------------|-------|---------------|----|-------------------------------------------|-------|---------------|----|-------------------------------------------|-------|---------------|----|-------------------------------------------|-------|---------------|----|
| PUNTO SUMINISTRO                             | GENERADOR | OFERTA | POTENCIA (MW)<br>01/01/2018 - 31/dic/2027 |       |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2018 - 31/dic/2023 |       |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2024 - 31/dic/2027 |       |               |    | POTENCIA (MW)<br>01/01/2028 - 31/dic/2030 |       |               |    |
|                                              |           |        | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    | Mercado Regulado                          |       | Mercado Libre |    |
|                                              |           |        | PF                                        | PV    | PF            | PV | PF                                        | PV    | PF            | PV | PF                                        | PV    | PF            | PV | PF                                        | PV    | PF            | PV |
| Lima Sur                                     | Engie     | 1      | 12.816                                    | 2.563 | 0             | 0  | 12.816                                    | 2.563 | 0             | 0  | 17.699                                    | 3.051 | 0             | 0  | 4.883                                     | 0.488 | 0             | 0  |
|                                              |           | 2      | 6.408                                     | 1.281 | 0             | 0  | 6.408                                     | 1.281 | 0             | 0  | 11.291                                    | 1.769 | 0             | 0  | 4.883                                     | 0.488 | 0             | 0  |
|                                              |           | 3      | 1.282                                     | 0.256 | 0             | 0  | 1.282                                     | 0.256 | 0             | 0  | 1.430                                     | 0.271 | 0             | 0  | 0.148                                     | 0.015 | 0             | 0  |