

# LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

## REGLAMENTO DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

## LEY PARA ASEGURAR EL DESARROLLO EFI- CIENTE DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DECRETO LEY N° 25844  
DECRETO SUPREMO N° 009-93-EM  
LEY N° 28832

Actualizado a mayo 2010



# Presentación

La Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas se complace en presentar con esta edición, el texto actualizado de la Ley de Concesiones Eléctricas, su Reglamento y la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.

Este marco normativo ha permitido llevar a cabo una reforma cuyo balance es, sin duda, positivo para el país, toda vez que asegura una oferta eléctrica confiable, el funcionamiento eficiente del Sistema y la aplicación de una tarifa para los consumidores finales que considera el uso óptimo de los recursos energéticos disponibles.

La actual normativa del Sector Electricidad, ha permitido al Perú ingresar al Siglo XXI con un Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y un mercado listo para pasar a la siguiente etapa de expansión, uniéndose a los sistemas eléctricos de los países vecinos.

El Ministerio de Energía y Minas, como ente rector del Sector Electricidad, ha asumido el compromiso de continuar el perfeccionamiento del marco normativo, a fin de que el mercado eléctrico sea atendido en forma eficiente y competitiva para contribuir al desarrollo socioeconómico y sostenible del país.

Dirección General de Electricidad

# Contenido

## LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

TÍTULO I	Disposiciones generales	Art. 1° - 9°	09
TÍTULO II	Comisión de tarifas de energía	Art. 10°- 21°	11
TÍTULO III	Concesiones y autorizaciones	Art. 22°- 38°	15
TÍTULO IV	Comité de operación económica del sistema	Art. 39°- 41°	23
TÍTULO V	Sistema de precios de la electricidad	Art. 42°- 44°	24
	Precios máximos de generador a distribuidor de servicio público	Art. 45°- 57°	25
	Precios máximos de transmisión	Art. 58°- 62°	30
	Precios máximos de distribución	Art. 63°- 73°	32
	Disposiciones diversas sobre tarifas	Art. 74°- 81°	34
TÍTULO VI	Prestación del servicio público de electricidad	Art. 82°- 100°	36
TÍTULO VII	Fiscalización	Art. 101°- 103°	42
TÍTULO VIII	Garantías y medidas de promoción a la inversión	Art. 104°- 107°	43
TÍTULO IX	Uso de bienes públicos y de terceros	Art. 108°- 119°	44
TÍTULO X	Disposiciones complementarias	Art. 120°- 123°	48
TÍTULO XI	Disposiciones transitorias	1° - 13°	49
	Disposición final	Única	51
ANEXO	Definiciones	1- 18	52

**REGLAMENTO DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS**

TÍTULO I	Disposiciones generales	Art. 1° - 11°	59
TÍTULO II	Comisión de tarifas eléctricas	Art. 12°- 28°	61
TÍTULO III	Concesiones y autorizaciones	Art. 29°	66
	Solicitud de concesión temporal	Art. 30°- 36°	66
	Solicitud de concesión definitiva	Art. 37°- 41°	70
	Trámite de concurrencia de solicitudes	Art. 42°- 43°	72
	Trámite de oposiciones	Art. 44°- 51°	74
	Otorgamiento y contrato de la concesión definitiva	Art. 52°- 57°	76
	Obligaciones de titulares de concesiones y autorizaciones	Art. 58°- 65°	78
	Autorizaciones	Art. 66°- 69°	81
	Renuncia y caducidad de concesiones	Art. 70°- 79°	84
TÍTULO IV	Comité de operación económica del sistema		
	Aspectos generales	Art. 80°- 83°	89
	Organización	Art. 84°- 91°	90
	Procedimientos para la optimización de la operación	Art. 92°- 99°	94
	Transferencias de potencia y energía	Art. 100°- 114°	97
	Mantenimiento mayor de las unidades	Art. 115°- 116°	109
	Información que elabora el COES	Art. 117°- 121°	110
TÍTULO V	Sistema de precios de la electricidad	Art. 122°	112
	Precios máximos de generador a distribuidor de servicio público	Art. 123°- 131°	113
	Precios máximos de transmisión	Art. 132°- 141°	117
	Precios máximos de distribución	Art. 142°- 153°	128
	Disposiciones diversas sobre tarifas	Art. 154°- 162°	131
TÍTULO VI	Prestación del servicio público de electricidad	Art. 163°- 191°	133
TÍTULO VII	Fiscalización	Art. 192°- 208°	142
TÍTULO VIII	Garantías y medidas de promoción a la inversión	Art. 209°- 215°	148
TÍTULO IX	Uso de bienes públicos y de terceros	Art. 216°- 230°	149
TÍTULO X	Disposiciones complementarias	Art. 231°- 239°	154
TÍTULO XI	Disposiciones transitorias	1°- 10°	155

**LEY PARA ASEGURAR EL DESARROLLO EFICIENTE DE  
LA GENERACIÓN ELÉCTRICA**

CAPÍTULO I	Disposiciones generales	Art. 1° - 2°	159
CAPÍTULO II	Contratos, Licitaciones e incentivos para el abastecimiento oportuno de energía eléctrica	Art. 3°- 10°	163
CAPÍTULO III	El mercado de corto plazo	Art. 11°	166
CAPÍTULO IV	Comité de operación económica del sistema	Art. 12°- 19°	166
CAPÍTULO V	Adecuación del marco legal de la transmisión	Art. 20°- 28°	170
CAPÍTULO VI	Formación de precios a nivel generación	Art. 29°	174
CAPÍTULO VII	Mecanismo de compensación y licitaciones para sistemas aislados	Art. 30°- 31°	175
	Disposiciones complementarias finales		175
	Disposiciones complementarias transitorias		179
	Disposición complementaria modofocatoria		180
	Disposición complementaria derogatoria		186

**AYUDAS PARA  
EL LECTOR**

1. La Ley y el Reglamento contienen los textos vigentes de sus respectivos artículos, publicados en el Diario Oficial El Peruano.
2. Se han considerado como referencia, los dispositivos modificatorios de la Ley y el Reglamento, ubicados después de la referencia del texto vigente.
3. Se han considerado **Notas** ampliatorias de los artículos cuyo desarrollo se encuentran en otros dispositivos legales.

1. Ley N° 26734; Ley del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía (OSINERG), publicada el 31/12/1996
2. Ley N° 26876, Ley Antimonopolio y Antioligopolio del sector Eléctrico, publicada el 19/11/1997
3. Ley N° 26896, Ley que establece obligación de presentar EIA, publicada el 12/12/1997
4. Ley N° 26980, publicada el 27/09/1998
5. Ley N° 27116, Ley que crea la Comisión de Tarifas de Energía, publicada el 17/05/1999
6. Ley 27010, publicada el 08/12/1998
7. Ley N° 27239, publicada el 22/12/1999
8. Ley N° 27435, Ley de Promoción de Concesiones de Centrales Hidroeléctricas, publicada el 16/03/2001
9. Ley N° 28447, publicada el 30/12/2004
10. Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica (fe de erratas publicada el 25/07/2006), publicada el 23/07/2006
11. Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008
12. Decreto Legislativo N° 1002, publicado el 02/05/2008
13. Decreto Legislativo N° 1041, publicado el 26/06/2008
14. Decreto de Urgencia N° 116-2009, publicado el 17/12/2009

Nota: Esta Ley entró en vigencia el 05 de diciembre de 1992, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 195° de la Constitución Política del Perú de 1979.

## Decreto Ley N° 25844

EL PRESIDENTE DE LA REPUBLICA

### **POR CUANTO:**

El gobierno de Emergencia y Reconstrucción Nacional;

Con el voto aprobatorio del Consejo de Ministros;

Ha dado el Decreto Ley siguiente:



# LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

## TÍTULO I

### DISPOSICIONES GENERALES

**Artículo 1°.-** Las disposiciones de la presente Ley norman lo referente a las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica.

El Ministerio de Energía y Minas y el OSINERG (Organismo Supervisor de Inversión en Energía), en representación del Estado, son los encargados de velar por el cumplimiento de la presente Ley, quienes podrán delegar en parte las funciones conferidas.

Las actividades de generación, transmisión y distribución podrán ser desarrolladas por personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras. Las personas jurídicas deberán estar constituidas con arreglo a las leyes peruanas.

**Cc. art. 101 Ley.**  
**arts. 10, 11, 192 y 193 Reglamento.**

**Artículo 2°.-** Constituye Servicio Público de Electricidad:

- a) El suministro regular de energía eléctrica para uso colectivo o destinado al uso colectivo, hasta los límites de potencia fijados por el Reglamento; y,
  - b) La transmisión y distribución de electricidad
- El Servicio Público de Electricidad es de utilidad pública.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. art. 121 Ley.**  
**art. 2 Reglamento.**

**Artículo 3°.-** Se requiere concesión definitiva para el desarrollo de cada una de las siguientes actividades:

- a) La generación de energía eléctrica que utilice recursos hidráulicos, con potencia instalada mayor de 500 KW;
- b) La transmisión de energía eléctrica, cuando las instalaciones afecten bienes del Estado y/o requieran la imposición de servidumbre por parte de éste;
- c) La distribución de energía eléctrica con carácter de Servicio Público de Electricidad, cuando la demanda supere los 500 KW; y,

- d) La generación de energía eléctrica con recursos Energéticos Renovables conforme a la Ley de la materia, con potencia instalada mayor de 500 KW.

**Modificación establecida por Decreto Legislativo N°1002, publicado el 02/05/2008.**

**Cc. art. 121, 122 Ley.**

**arts. 3, 4, 5, 7 y 29 Reglamento.**

**Artículo 4°.-** Se requiere autorización para desarrollar las actividades de generación termoeléctrica, cuando la potencia instalada sea superior a 500 KW.

**Modificación establecida por Decreto Legislativo N°1002, publicado el 02/05/2008.**

**Cc. art. 6, 7, 29 Reglamento.**

**Artículo 5°.-** La generación de energía eléctrica de origen nuclear se normará por Ley expresa.

**Artículo 6°.-** Las concesiones y autorizaciones serán otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas, que establecerá para tal efecto un Registro de Concesiones Eléctricas.

**Cc. art. 7, 8, 10, 11, 29 y Primera Disposición Transitoria del Reglamento.**

**Artículo 7°.-** Las actividades de generación, transmisión y distribución, que no requieran de concesión ni autorización, podrán ser efectuadas libremente cumpliendo las normas técnicas y disposiciones de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

El titular deberá informar obligatoriamente al Ministerio de Energía y Minas el inicio de la operación y las características técnicas de las obras e instalaciones.

**Cc. art. 8 Reglamento.**

**Artículo 8°.-** La Ley establece un régimen de libertad de precios para los suministros que puedan efectuarse en condiciones de competencia, y un sistema de precios regulados en aquellos suministros que por su naturaleza lo requieran, reconociendo costos de eficiencia según los criterios contenidos en el Título V de la presente Ley.

Los contratos de venta de energía y de potencia de los suministros que se efectúan en el régimen de Libertad de Precios deberán considerar obligatoriamente la separación de los precios de generación acordados a nivel de la barra de referencia de generación y las tarifas de transmisión y distribución, de forma tal de permitir la comparación a que se refiere el Artículo 53° de la Ley.

Dichos contratos serán de dominio público y puestos a disposición de la Comisión de Tarifas de Energía y del OSINERG en un plazo máximo de 15 (quince) días de suscritos. El incumplimiento de lo dispuesto será sancionado con multa.

El Ministerio de Energía y Minas, mediante Decreto Supremo, definirá los criterios mínimos a considerar en los contratos sujetos al régimen de libertad de precios, así como los requisitos y condiciones para que dichos contratos sean considerados dentro del procedimiento de comparación establecido en el Artículo 53° de la Ley.

**Modificación establecida por la Ley N° 27239, publicada el 22/12/1999.**

**Cc. art. 4 del decreto Ley 757; arts. 42, 43, 44 y Anexo 8 de la Ley.**

**Artículo 9°.-** El Estado previene la conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación, así como del uso racional de los recursos naturales en el desarrollo de las actividades relacionadas con la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.

**CC.art. 69 inc. b), 201 inc. l) y m) Reglamento.**

## TÍTULO II

# COMISIÓN DE TARIFAS DE ENERGÍA

**Artículo 10°.-** La Comisión de Tarifas de Energía es un organismo técnico y descentralizado del Sector Energía y Minas con autonomía funcional, económica, técnica y administrativa, responsable de fijar las tarifas de energía eléctrica y las tarifas de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos, de transporte de gas natural por ductos y de distribución de gas natural por ductos, de acuerdo a los criterios establecidos en la presente Ley y las normas aplicables del subsector Hidrocarburos.

**Modificación establecida por la Ley N° 27116, publicada el 17/05/1999.**

**Cc. art. 12, 13 y 14 Reglamento.**

**arts. 3, 4, 5 y 6 R.S. 098-94-EM, Reglamento Interno de la CTE (R.I.C.T.E).**

**Artículo 11°.-** La Comisión de Tarifas de Energía contará con un Consejo Directivo integrado por cinco miembros y estará conformado por:

- a) Un representante de la Presidencia del Consejo de Ministros, quien lo presidirá;
- b) Un representante del Ministerio de Energía y Minas;

- c) Un representante del Ministerio de Economía y Finanzas;
- d) Un representante del Ministerio de Industria, Turismo, Integración y Negociaciones Comerciales Internacionales; y
- e) Un representante del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual - INDECOPI.

Los miembros del Consejo Directivo serán nombrados por resolución refrendada por el Presidente del Consejo de Ministros y además por el titular del Sector en el caso de los representantes de los Ministerios; y, serán designados por un período de cinco años.

**Modificación establecida por la Ley N° 27010, publicada el 08/12/1998.**

**Cc. arts. 13, 14 y 15 Reglamento.**

**Artículo 12°.-** Para ser Director de la Comisión de Tarifas de Energía se requiere:

- a) Ser profesional titulado con no menos de 15 años de ejercicio;
- b) Reconocida solvencia e idoneidad profesional; y,
- c) Otros que señale el Reglamento de la presente Ley.

**Cc. art. 16 Reglamento.**

**Artículo 13°.-** El cargo de Director de la Comisión de Tarifas de Energía vacará por:

- a) Fallecimiento;
- b) Incapacidad permanente;
- c) Renuncia aceptada;
- d) Incompatibilidad legal sobreviniente; y
- e) Inasistencia injustificada a dos sesiones continuas del Consejo Directivo, salvo licencia autorizada.

**Cc. art. 17 Reglamento. Arts. 8, 9 y 10 R.I.C.T.E.**

**Artículo 14°.-** No podrán ser Directores:

- a) Funcionarios y empleados públicos;
- b) Accionistas, directores, funcionarios y empleados de las empresas que suministren energía a precio regulado o de sociedades de consultoría que proporcionen servicios a la Comisión de Tarifas de Energía.
- c) Directores y funcionarios de empresas que hayan sido sancionadas por actos

de especulación o monopolio y quienes hubiesen sido sancionados por las mismas infracciones;

- d) Dos o más personas que sean parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o hasta el segundo grado por afinidad; y
- e) Los que tengan juicios pendientes con el Estado.

**Cc. art. 156 Ley General de Sociedades.**

**Artículo 15°.-** Son funciones del Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía:

- a) Fijar, revisar y modificar las tarifas de venta de energía eléctrica con estricta sujeción a los procedimientos establecidos en la presente Ley;
- b) Resolver como última instancia administrativa todos los asuntos que en materia de fijación tarifaria presenten las partes interesadas;
- c) Elaborar su Reglamento Interno;
- d) Elegir al Vice-Presidente;
- e) Nombrar al Secretario Ejecutivo, determinando sus obligaciones y remuneración;
- f) Aprobar el presupuesto anual de la Comisión de Tarifas de Energía y someterlo a consideración al Ministerio de Energía y Minas;
- g) Imponer las sanciones por incumplimiento de sus resoluciones que señale el Reglamento;
- h) Aprobar y determinar la precalificación de empresas consultoras propuesta por la Secretaría Ejecutiva;
- i) Evaluar los estudios e informes encargados a la Secretaría Ejecutiva; y
- j) Otras que le señale el Reglamento.

**Cc. art. 67 inc h) Ley.**

**arts. 22, 24, 25, 26, 27 y 28 Reglamento.**

**Artículo 16°.-** El Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía podrá encargar, a uno o más de sus miembros, la realización de actividades específicas que coadyuven al cumplimiento de las responsabilidades que le asigna la presente Ley. En estos casos, los Directores nominados están obligados a cumplir con el correspondiente encargo.

**Cc. art. 19 Reglamento**

**Artículo 17°.-** La Comisión de Tarifas de Energía contará con una Secretaría Ejecutiva. El personal de dicha Secretaría estará integrado por profesionales altamente calificados y personal de apoyo eficiente.

El régimen laboral de dicho personal se sujetará a la Ley N° 4916.

**Cc. art. 20 Reglamento.**

**arts. 20 y siguientes R.I.C.T.E; Decreto Legislativo N° 728 y Normas Reglamentarias.**

**Artículo 18°.-** La Secretaría Ejecutiva, en apoyo a las determinaciones que deberá tomar el Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía, realizará las siguientes funciones:

- a) Efectuar la precalificación de las empresas consultoras para la elaboración de los estudios tarifarios y especiales que se requieran;
- b) Elaborar el presupuesto anual de la Comisión de Tarifas de Energía;
- c) Revisar y evaluar los estudios que presenten los concesionarios;
- d) Elaborar los términos de referencia y supervisar la ejecución de estudios que por mandato de la Ley deberá encargarse a firmas consultoras especializadas;
- e) Elaborar los estudios para la determinación de Bloques Horarios a ser utilizados en el cálculo de las Tarifas en Barra;
- f) Ejecutar los estudios para determinar los factores de pérdidas de potencia y de energía utilizados en el cálculo de las Tarifas en Barra;
- g) Elaborar los estudios para definir el Sistema Principal y Sistemas Secundarios de transmisión de cada Sistema Interconectado;
- h) Elaborar los estudios para definir los Sectores de Distribución Típicos;
- i) Elaborar los estudios de comparación a que se refiere el Artículo 53° de la presente Ley;
- j) Elaborar los estudios para fijar y actualizar los Valores Nuevos de Reemplazo de instalaciones de transmisión y distribución; y,
- k) Otras que le señale el Reglamento.

**Cc. art. 53 y 67 Ley; art. 23 Reglamento.**

**arts. 12 al 19 R.I.C.T.E.**

**Artículo 19°.-** El Reglamento de la presente Ley establecerá los criterios para fijar la retribución que deberán percibir los Directores y trabajadores de la Comisión de Tarifas de Energía.

Asimismo, determinará el número de trabajadores de la Secretaría Ejecutiva.

**Cc. arts. 18, 19, 20 y 21 Reglamento.**

**Artículo 20°.-** El presupuesto de la Comisión de Tarifas de Energía será cubierto por los aportes anuales que efectuarán los concesionarios y empresas de electricidad y por los aportes anuales que efectuarán los concesionarios de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos de transporte de gas natural por ductos y de distribución de gas natural por ductos.

**Modificación establecida por la Ley N° 27116, publicada el 17/05/1999.**

**Cc. arts. 27 y 28 Reglamento.**

**Artículo 21°.-** El Reglamento Interno de la Comisión de Tarifas de Energía será aprobado por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

**Cc. R.S. N° 098-94-EM de fecha 28/12/1994, publicada el 29/12/1994 (Reglamento Interno de la CTE).**

## TÍTULO III

### CONCESIONES Y AUTORIZACIONES

**Artículo 22°.-** La concesión definitiva y la autorización se otorgan por plazo indefinido para el desarrollo de las actividades eléctricas. Se podrá otorgar concesión temporal para la realización de estudios de factibilidad.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. art. 29 Reglamento.**

**Artículo 23°.-** La concesión temporal permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbre temporal. El titular asume la obligación de realizar estudios de factibilidad relacionados con las actividades de generación y transmisión; específicamente, la de realizar estudios de centrales de generación, subestaciones o líneas de transmisión, cumpliendo un cronograma de estudios.

El plazo de vigencia de la concesión temporal es de dos (2) años, pudiendo extenderse una (1) sola vez, a solicitud del titular, hasta por un (1) año adicional,

sólo cuando el cronograma de estudios no haya sido cumplido por razones de fuerza mayor o caso fortuito.

La concesión temporal será otorgada por resolución ministerial y su plazo de vigencia se cuenta desde la fecha de publicación de la resolución de otorgamiento. Al vencimiento del plazo se extingue de pleno derecho.

La solicitud de concesión temporal, así como la de extensión del plazo, se sujetan a los requisitos, condiciones y garantías establecidos en el Reglamento correspondiente.

El titular de concesión temporal tendrá derecho preferente para solicitar la concesión definitiva correspondiente, de acuerdo a las condiciones establecidas en el Reglamento. El derecho preferente caduca a los veinte (20) días hábiles, contados desde la fecha de publicación del aviso de la solicitud de concesión definitiva presentada por el tercero.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. del 30 al 36 y 57 Reglamento.**

**Artículo 24°.-** La concesión definitiva permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbre para la construcción y operación de centrales de generación y obras conexas, subestaciones y líneas de transmisión así como también de redes y subestaciones de distribución para Servicio Público de Electricidad.

**Cc. art. 109 inc. a), 110 Ley.**

**Artículo 25°.-** La solicitud para la obtención de concesión definitiva, excepto para generación con Recursos Energéticos Renovables con potencia instalada igual o inferior a 20 MW, será presentada al Ministerio de Energía y Minas, con los siguientes datos y requisitos:

- a) Identificación y domicilio legal del solicitante. Si es persona jurídica debe presentar la Escritura Pública de Constitución Social y el poder de su representante legal, debidamente inscritos en los Registros Públicos;
- b) Autorización del uso de recursos naturales de propiedad del Estado, cuando corresponda;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto, con los estudios del proyecto a un nivel de factibilidad, por lo menos;
- d) Calendario de ejecución de obras, con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial;
- e) Presupuesto del proyecto;



- f) Especificación de las servidumbres requeridas;
- g) Delimitación de la zona de concesión en coordenadas UTM (PSAD56) y contrato formal de suministro de energía, en el caso de concesiones de distribución;
- h) Resolución directoral aprobatoria del Estudio de Impacto Ambiental;
- i) La garantía de fiel cumplimiento de ejecución de obras que señale el Reglamento;
- j) Sustento verificable del compromiso de inversionistas para el aporte de capital con fines de la ejecución de las obras, tratándose de concesión de generación;
- k) Informe favorable emitido por una entidad Clasificadora de Riesgo calificada, respecto de la solvencia financiera del solicitante, tratándose de concesión de generación.

Luego de la evaluación correspondiente, conforme se disponga en el Reglamento y que hayan sido cumplidos los requisitos de admisibilidad, la solicitud será admitida a trámite ordenándose la publicación del aviso, la que se efectuará por dos (2) días consecutivos, por cuenta del peticionario, en el Diario Oficial "El Peruano" y en uno de los diarios de mayor circulación donde se ubica la concesión.

**Modificación establecida por el D. Leg.Nº 1002, publicado el 02/05/2008.**

**Cc. art. 28 Ley; arts. 37 al 41 Reglamento.**

**Artículo 26º.-** Si dentro del término de quince (15) días hábiles, posteriores a la última publicación del aviso de una solicitud de concesión definitiva, se presentaran otras solicitudes para la misma concesión, se seleccionará la solicitud que debe continuar con el procedimiento de solicitud de concesión definitiva, de acuerdo con el procedimiento de concurrencia establecido en el Reglamento.

No será de aplicación el procedimiento de concurrencia, cuando uno de los solicitantes sea o haya sido titular de concesión temporal, y esté cumpliendo o haya cumplido sus obligaciones de acuerdo al cronograma de estudios, en cuyo caso este tendrá derecho exclusivo para continuar con el procedimiento de la solicitud de concesión definitiva. En caso de existir dos (2) o más solicitantes que se encuentren en la misma condición, únicamente estos podrán participar en el procedimiento de concurrencia conforme al Reglamento.

**Modificación establecida por la Ley Nº 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 42 y 43 Reglamento.**

**Artículo 27º.-** Los procedimientos y condiciones aplicables a la tramitación de oposiciones serán establecidos por el Reglamento.

**Cc. art. 44 al 51 Reglamento.**

**Artículo 28°.-** La solicitud de concesión que cumpla con los requisitos establecidos en el artículo 25°, deberá resolverse en un plazo máximo de sesenta (60) días hábiles a partir de la fecha de su presentación. La presentación de los incidentes que se promuevan suspenderá el plazo señalado en el presente artículo hasta que queden resueltos.

La concesión definitiva será otorgada por resolución suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. art. 25 Ley; arts. 51, 52 y 53 Reglamento.**

**Artículo 29°.-** La concesión adquiere carácter contractual cuando el peticionario suscribe el contrato correspondiente, el que debe elevarse a escritura pública en un plazo máximo de sesenta (60) días hábiles, contados a partir del día siguiente de la fecha de publicación de la resolución suprema. El titular está obligado a entregar al Ministerio un testimonio de la escritura pública con la constancia de inscripción en el Registro de Concesiones para la Explotación de Servicios Públicos, dentro del plazo de veinte (20) días hábiles desde la fecha de inscripción.

El contrato deberá contener, cuando menos, el nombre y domicilio del concesionario, derechos y obligaciones, condiciones, calendario de ejecución de obras con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial, servidumbres, zonas de concesión cuando corresponda, causales de caducidad y demás disposiciones de la presente Ley y del Reglamento que le sean aplicables.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 53, 54, 55 y 56 Reglamento.**

**Artículo 30°.-** La actividad de distribución de Servicio Público de Electricidad en una zona determinada, sólo puede ser desarrollada por un solo titular con carácter exclusivo. La concesión de distribución no puede ser reducida sin autorización del Ministerio de Energía y Minas.

El concesionario de distribución podrá efectuar ampliaciones de su zona de concesión. Para tal efecto, está obligado a presentar al Ministerio de Energía y Minas, previamente, un informe que señale la delimitación de la zona donde efectuará la ampliación, acompañado del Calendario de Ejecución de Obras y de la correspondiente garantía de fi el cumplimiento que señale el Reglamento, así como del plano de la nueva área delimitada con coordenadas UTM (PSAD56).

Desde la fecha de publicación del aviso de ampliación que se efectúe conforme al Reglamento, el concesionario adquiere la exclusividad para el desarrollo de la actividad de distribución en la zona delimitada de ampliación y asume las obligaciones de los concesionarios de distribución.

El procedimiento administrativo de regularización de una ampliación de la zona

de concesión, con el objeto de incorporar la nueva zona al contrato de concesión, terminará cuando se haya concluido la ejecución de las obras de la ampliación, conforme al Calendario de Ejecución de Obras.

Los casos de electrificación de zonas comprendidas dentro de los alcances del inciso a) del artículo 34° y de los centros poblados ubicados fuera de una zona de concesión, que no sean objeto de procedimiento de ampliación de zona de concesión por parte de los concesionarios de distribución existentes, se regirán por lo dispuesto en la Ley N° 28749, Ley de Electrificación Rural.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 60 y 61 Reglamento.**

**Artículo 31°.-** Tanto los titulares de concesión como los titulares de autorización, están obligados a:

- a) Efectuar los estudios y/o la ejecución de las obras cumpliendo los plazos señalados en el cronograma correspondiente;
- b) Conservar y mantener sus obras e instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente, de acuerdo a lo previsto en el contrato de concesión, o de acuerdo a las normas que emita el Ministerio de Energía y Minas, según corresponda;
- c) Aplicar los precios regulados que se fijen de conformidad con las disposiciones de la presente Ley.
- d) Presentar la información técnica y económica a los organismos normativos y reguladores en la forma y plazos fijados en el Reglamento;
- e) Cumplir con las disposiciones del Código Nacional de Electricidad y demás normas técnicas aplicables;
- f) Facilitar las inspecciones técnicas a sus instalaciones que dispongan los organismos normativos y reguladores;
- g) Contribuir al sostenimiento de los organismos normativos y reguladores mediante aportes fijados por la autoridad competente que, en conjunto, no podrán ser superiores al uno por ciento (1%) de sus ventas anuales; y,
- h) Cumplir con las normas de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 42 y 43 Ley.**

**arts. 6, 26, 58, 59, 196, 201 inc. b), l) y m), 234, 235 Reglamento .**

**Artículo 32°.-** Los integrantes del COES están obligados a cumplir las disposiciones que emita dicho Comité.

Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.

Cc. art. 39 al 41 Ley.

arts. 6, 80 y siguientes, 92 y 201 inc. b) Reglamento.

**Artículo 33°.-** Los concesionarios de transmisión están obligados a permitir la utilización de sus sistemas por parte de terceros, quienes deberán asumir los costos de ampliación a realizarse en caso necesario, y las compensaciones por el uso, de acuerdo a lo dispuesto en el Reglamento de la Ley.

Modificación establecida por la Ley N° 27239, publicada el 22/12/1999.

Cc. art. 62 y 201 inc. b) Reglamento.

**Artículo 34°.-** Los Distribuidores están obligados a:

- a) Suministrar electricidad a quien lo solicite dentro de su zona de concesión o a aquellos que lleguen a dicha zona con sus propias líneas, en un plazo no mayor de un (1) año y que tengan carácter de Servicio Público de Electricidad;
- b) Tener contratos vigentes con empresas generadoras que le garanticen su requerimiento total de potencia y energía, por los siguientes veinticuatro (24) meses como mínimo;
- c) Garantizar la calidad del servicio que fije su contrato de Concesión y las normas aplicables; y,
- d) Permitir la utilización de todos sus sistemas y redes por parte de terceros para el transporte de electricidad, excepto cuando tenga por objeto el suministro de electricidad a Usuarios Regulados dentro o fuera de su zona de concesión, en las condiciones establecidas en la presente Ley y en el Reglamento.

Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.

Cc. art. 36 inc. f) Ley.

arts. 63, 64, 65, 201 inc. b) Reglamento.

**Artículo 35°.-** La concesión se extingue por declaración de caducidad o aceptación de renuncia. En ambos casos la transferencia de los derechos y bienes de la concesión será efectuada de acuerdo a lo previsto en la presente Ley y su Reglamento.

Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.

Cc. arts. 70, 71 y 72 Reglamento.

**Artículo 36°.-** La concesión definitiva caduca cuando:

- a) El concesionario no acredite dentro del plazo señalado, la inscripción del contrato de concesión en el Registro de Concesiones para la Explotación de Servicios Públicos;
- b) el concesionario no cumpla con ejecutar las obras conforme el Calendario de Ejecución de Obras, salvo que demuestre que la ejecución ha sido impedida por la ocurrencia de caso fortuito o fuerza mayor calificada como tal por el Ministerio de Energía y Minas;
- c) El concesionario deje de operar sus instalaciones sin causa justificada, por 876 horas acumuladas durante un año calendario;
- d) El concesionario de generación o de transmisión, luego de habérsele aplicado las sanciones correspondientes, no opere sus instalaciones de acuerdo a las normas de coordinación del Comité de Operación Económica del Sistema, salvo autorización expresa del Ministerio de Energía y Minas por causa debidamente justificada;
- e) El Distribuidor, luego de habérsele aplicado las multas correspondientes, no cumpla con la obligación señalada en el inciso b) del artículo 34° o con dar servicio de acuerdo a los estándares de calidad establecidos en su contrato de concesión;
- f) El concesionario de distribución, no acredite la garantía de suministro por el plazo previsto en el inciso b) del artículo 34° de la presente Ley, salvo que haya convocado a licitaciones públicas de acuerdo a la normativa vigente y no haya obtenido ofertas para cubrir el total de sus requerimientos por el plazo indicado;
- g) El reiterado incumplimiento de pago a las empresas generadoras por el abastecimiento de energía y potencia destinadas al Servicio Público de Electricidad, siempre y cuando dicho pago no se encuentre en controversia.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. art. 73 Reglamento.**

**Artículo 37°.-** La caducidad será sancionada por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas. En este caso se dispondrá su intervención administrativa en forma provisional, a fin de asegurar la continuidad de sus operaciones.

Los derechos y los bienes de la concesión serán subastados públicamente. Del valor obtenido en la subasta, se deducirán los gastos incurridos y el saldo será entregado al ex concesionario.

Los acreedores de la concesión declarada en caducidad, no podrán oponerse por ningún motivo a la subasta antes señalada.

**Cc. art. del 74 al 79 Reglamento.**

**Artículo 38°.-** Las autorizaciones que cumplan los requisitos serán otorgadas mediante resolución ministerial por un plazo indefinido, dentro de los treinta (30) días hábiles de presentada la solicitud. La solicitud deberá estar acompañada de lo siguiente:

- a) Identificación y domicilio legal del solicitante. Si es persona jurídica debe presentar la Escritura Pública de Constitución Social y el poder de su representante legal, debidamente inscritos en los Registros Públicos;
- b) Declaración Jurada de cumplimiento de las normas técnicas y de conservación del medio ambiente y el Patrimonio Cultural de la Nación. Tratándose de generación termoeléctrica cuya potencia instalada sea superior a 20 MW, se presentará la resolución directoral aprobatoria del Estudio de Impacto Ambiental;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto, con los estudios del proyecto a un nivel de factibilidad, por lo menos;
- d) Calendario de Ejecución de Obras con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial;
- e) Presupuesto del Proyecto;
- f) Información técnica con fines estadísticos que consistirá, cuando menos en lo siguiente: potencia instalada de la central, número de unidades de generación, tipo de cada unidad de generación, modelo de cada unidad de generación, caudal de diseño, consumo específico de combustible, tipo de combustible; tratándose de centrales de generación en uso o repotenciadas se presentarán también los registros históricos de operación e información relevante que sustente un adecuado desempeño operativo;
- g) La garantía de fiel cumplimiento de ejecución de obras que señale el Reglamento.
- h) Sustento verificable del compromiso de inversionistas para el aporte de capital con fines de la ejecución de las obras;
- i) Informe favorable emitido por una entidad Clasificadora de Riesgo Calificada, respecto de la solvencia financiera del inversionista.

Se sujetarán al presente artículo, las concesiones definitivas para generación con Recursos Energéticos Renovables cuya potencia instalada sea igual o inferior a 20 MW. Serán otorgadas mediante Resolución Ministerial siguiendo el procedimiento administrativo establecido para las autorizaciones y les será de aplicación lo dispuesto en el artículo 29° de la presente Ley.

El Reglamento establecerá los mecanismos de control para verificar su cumplimiento.

**Mdificación establecida por D. Leg.N° 1041, publicado el 26/06/2008.**

**CC. arts. 66, 67, 68 y 69 Reglamento.**

## TÍTULO IV

# COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA

**Artículo 39°.-** Derogado por la Única Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.

Cc. arts. 80, 81, 82 y 83 Reglamento.

**Artículo 40°.-** Derogado por la Única Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.

Cc. inc. a).....arts. 81, 82 y 83 Reglamento.

inc. b).....arts. 84 y siguientes Reglamento.

inc. c).....arts. 92 al 99, 115 y 116 Reglamento.

inc. d).....arts. 100 al 114 Reglamento.

inc. e).....art. 88 Reglamento.

inc. f).....art. 117 al 121 Reglamento.

**Artículo 41°.-** Derogado por la Única Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.

Cc. art. 43 Ley (inc. d).

arts. 91 incs. a), b), c), e), f), g); 103, 104, 105, 106, 109, 110, 111  
Reglamento.

Nota.- La nueva regulación del COES se encuentra en el Capítulo Cuarto de la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica.

## TÍTULO V

# SISTEMA DE PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD

**Artículo 42°.-** Los precios regulados reflejarán los costos marginales de suministro y se estructurarán de modo que promuevan la eficiencia del sector.

Cc. art. 8 Ley.

arts. 122 Reglamento.

**Artículo 43°.-** Estarán sujetos a regulación de precios:

- a) La transferencia de potencia y energía entre generadores, los que serán determinados por el COES, de acuerdo a lo establecido en el artículo 14° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.

Esta regulación no regirá en el caso de contratos entre generadores por la parte que supere la potencia y energía firme del comprador;

- b) Los retiros de potencia y energía en el COES que efectúen los Distribuidores y Usuarios Libres, los mismos que serán determinados de acuerdo a lo establecido en el artículo 14° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
- c) Las tarifas y compensaciones de Sistemas de Transmisión y Distribución;
- d) Las ventas de energía de generadores a concesionarios de distribución destinadas al Servicio Público de Electricidad; excepto cuando se hayan efectuado Licitaciones destinadas a atender dicho Servicio, conforme a la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
- e) Las ventas a usuarios de Servicio Público de Electricidad.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

Cc. art. 8 y 41 Ley.

**Artículo 44°.-** Las tarifas de transmisión y distribución serán reguladas por la Comisión de Tarifas de Energía independientemente de si éstas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia, según lo establezca el Reglamento de la Ley. Para éstos últimos, los precios de generación se obtendrán por acuerdo de partes.

En las ventas de energía y potencia que no estén destinados al servicio público de electricidad, las facturas deben considerar obligatoria y separadamente los pre-



cios acordados al nivel de la barra de referencia de generación y los cargos de transmisión, distribución y comercialización.

**Modificación establecida por la Ley N° 27239, publicada el 22/12/1999.**

**CC. art. 43 Ley.**

## PRECIOS MÁXIMOS DE GENERADOR A DISTRIBUIDOR DE SERVICIO PÚBLICO

**Artículo 45°.-** Las ventas de electricidad a un distribuidor, destinadas al Servicio Público de Electricidad, se efectúan en los puntos donde se inician las instalaciones del Distribuidor.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. art. 2, art. 43 inc. c) y Anexo 1 de la Ley.**

**Artículo 46°.-** Las Tarifas en Barra y sus respectivas fórmulas de reajuste, serán fijadas anualmente por OSINERG y entrarán en vigencia en el mes de mayo de cada año.

Las tarifas sólo podrán aplicarse previa publicación de la resolución correspondiente en el Diario Oficial "El Peruano" y de una sumilla de la misma en un diario de mayor circulación. La información sustentatoria será incluida en la página web de OSINERG

**Modificación establecida por la Ley N° 28447, Ley que modifica la LCE. Publicada el 30/12/2004.**

**Cc. art. 10 Ley; arts. 20 inc f) y 25 Reglamento.**

**Artículo 47°.-** Para determinar los Precios en Barra, el subcomité de Generadores y el subcomité de Transmisores, en la actividad que les corresponda, efectuarán los cálculos correspondientes en la siguiente forma:

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

- a) Proyectará la demanda para los próximos veinticuatro (24) meses y determinará un programa de obras de generación y transmisión factibles de entrar en operación en dicho período.

La proyección a que se refiere el párrafo precedente considerará como una constante la oferta y demanda extranjeras sobre la base de los datos históricos de las transacciones del último año. El Reglamento de Importación y Exporta-

ción de Electricidad (RIEE) establecerá el procedimiento correspondiente.

**Modificación establecida por la Ley N° 28447, Ley que modifica la LCE. Publicada el 30/12/2004.**

- b) Determinará el programa de operación que minimice la suma del costo actualizado de operación y el costo de racionamiento para el período de estudio, tomando en cuenta: las series hidrológicas históricas, los embalses, los costos de combustible, así como la Tasa de Actualización a que se refiere el artículo 79 de la presente Ley.

El período de estudio comprenderá la proyección de veinticuatro (24) meses a que se refiere el inciso a) precedente y los doce (12) meses anteriores al 31 de marzo de cada año. Respecto de estos últimos se considerará la demanda y el programa de obras históricos.

**Modificación establecida por la Ley N° 28447, Ley que modifica la LCE. Publicada el 30/12/2004.**

- c) Calculará los Costos Marginales de Corto Plazo esperados de energía del sistema, para los Bloques Horarios que establezca la Comisión de Tarifas de Energía, correspondiente al programa de operación a que se refiere el acápite anterior;
- d) Determinará el Precio Básico de la Energía por Bloques Horarios para el período de estudio, como un promedio ponderado de los costos marginales antes calculados y la demanda, debidamente actualizados al 31 de marzo del año correspondiente.

**Modificación establecida por la Ley N° 28447, Ley que modifica la LCE Publicada el 30/12/2004.**

- e) Determinará el tipo de unidad generadora más económica para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico y calculará la anualidad de la inversión con la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- f) Determinará el Precio Básico de la Potencia de Punta, según el procedimiento que se establezca en el Reglamento, considerando como límite superior la anualidad obtenida en el inciso anterior.

En caso de que la reserva del sistema sea insuficiente se considerará para este fin un margen adicional, al precio establecido en el párrafo precedente.

- g) Calculará para cada una de las barras del sistema los factores nodales de energía de acuerdo a lo señalado en el artículo 48°. El factor nodal será igual a 1,00 en la barra en que se fije el Precio Básico de Energía;

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006 y Fe de Erratas publicada el 25/07/2006.**

- h) Determinará el Precio de la Potencia de Punta en Barra, para cada una de las barras del sistema, agregando al Precio Básico de la Potencia de Punta los valores unitarios del Peaje de Transmisión y el Peaje por Conexión a que se refiere el artículo 60° de la presente Ley;

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

- i) Determinará el Precio de Energía en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Energía nodal correspondiente a cada Bloque Horario por el respectivo factor nodal de energía.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

Cc. inc. a).....arts. 98, 119 incs a), b), 123 Reglamento, Anexo 1 Ley.

inc. b).....arts. 119 incs. c), d), 124 Reglamento.

inc. c).....arts. 119 inc. e) Reglamento; art. 18 inc. e), Anexo 2 Ley.

inc. d).....arts. 125 Reglamento.

inc. e).....art. 126 Reglamento; art. 79 Ley.

inc. f).....art. 119 inc. f), 22 inc. g), art. 23 inc. b) Reglamento (Texto según Ley N° 26980, publicada el 27/09/1998).

inc. g).....art. 18 inc. f), art. 119 inc. g) Reglamento.

inc. h).....art. 60 Ley.

**Artículo 48°.-** Los factores nodales de energía se calcularán considerando las pérdidas marginales y la capacidad del Sistema de.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

Cc. art. 127 Reglamento; Anexo 9, 10 y 14 Ley.

**Artículo 49°.-** En las barras del Sistema Secundario de Transmisión el precio incluirá el correspondiente peaje de dicho Sistema.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

Cc. art. 128 Reglamento; Anexo 1, 17, 4 y 14 Ley.

**Artículo 50°.-** Todos los costos que se utilicen en los cálculos indicados en el artículo 47 deberán ser expresados a precios vigentes del mes de marzo del año de la fijación.

**Modificación establecida por la Ley N°28447, Ley que modifica la LCE. Publicada el 30/12/2004.**

Cc. art. 47 Ley.

**Artículo 51°.-** Antes del 15 de noviembre de cada año el subcomité de Generadores y el subcomité de Transmisores, en la actividad que les corresponda, presentarán al OSINERG los correspondientes estudios técnico-económicos de las propuestas de Precios en Barra, que expliciten y justifiquen, entre otros aspectos, lo siguiente:

- a) La demanda de potencia y energía del sistema eléctrico para el período de estudio;
- b) El programa de obras de generación y transmisión;
- c) Los costos de combustibles, Costos de Racionamiento y otros costos variables de operación pertinentes;
- d) La Tasa de Actualización utilizada en los cálculos;
- e) Los costos marginales;
- f) Precios Básicos de la Potencia de Punta y de la Energía;
- g) Los factores nodales de energía;
- h) El Costo Total de Transmisión considerado;
- i) Los valores resultantes para los Precios en Barra; y,
- j) La fórmula de reajuste propuesta.

Asimismo, el subcomité de Generadores y el subcomité de Transmisores, deberán entregar al COES toda la información relevante para los cálculos tarifarios, para ser puestos a disposición de los interesados que lo soliciten.

Para la aplicación del presente artículo OSINERG definirá los procedimientos necesarios.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. art. 91 inc. f), 119 Reglamento.**

**Artículo 52°.-** OSINERG efectuará sus observaciones, debidamente fundamentadas, a las propuestas de los Precios en Barra.

Los responsables deberán absolver las observaciones y/o presentar un nuevo estudio, de ser necesario.

Absueltas las observaciones o vencido el término sin que ello se produjera, OSINERG procederá a fijar y publicar las tarifas y sus fórmulas de reajuste mensuales, antes del 30 de abril de cada año.

**Mdificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. art. 122 Reglamento.**

**Artículo 53°.-** Las tarifas que fije la Comisión de Tarifas de Energía, no podrán diferir, en más de diez por ciento, de los precios libres vigentes. El Reglamento establecerá el procedimiento de comparación.

Cc. art. 18 inc. i) Ley.

art. 122, 129 y Quinta Disposición Transitoria del Reglamento.

D.S. N° 043-94-EM.

**Artículo 54°.-** Una vez vencido el período de vigencia de las tarifas y mientras no sean fijadas las del período siguiente, por causas atribuibles a la Comisión de Tarifas de Energía, éstas podrán ser reajustadas mensualmente por los generadores de acuerdo a las fórmulas de reajuste vigentes, previa publicación en el Diario Oficial El Peruano.

Cc. art. 156 y 291 inc. f) Reglamento.

**Artículo 55°.-** El COES deberá entregar obligatoriamente a OSINERG y a los interesados la información técnica que se requiera del sistema, asimismo, los responsables de presentar la propuesta tarifaria, deberán entregar a OSINERG, para su verificación, los modelos matemáticos, programas fuente y otros elementos requeridos para la fijación de precios.

Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.

Cc. art. 121, 201 incs. b), c) e i) Reglamento.

**Artículo 56°.-** En los Sistemas Aislados, la Comisión de Tarifas de Energía, fijará las Tarifas en Barra de acuerdo a los criterios señalados en la presente Ley y el Reglamento.

Cc. art. 130 Reglamento.

**Artículo 57°.-** De producirse racionamiento de energía, por déficit de generación eléctrica, los generadores compensarán a sus usuarios, sujetos a regulación de precios, por la energía no suministrada en los casos, forma y condiciones que señale el Reglamento.

Cc. art. 86 y Décimo Primera Disposición Transitoria de la Ley.

arts. 131 y 201 inc. d) Reglamento.

## PRECIOS MÁXIMOS DE TRANSMISIÓN

**Artículo 58°.-** En cada Sistema Interconectado, el Ministerio de Energía y Minas, a propuesta de la Comisión de Tarifas de Energía, definirá el Sistema Principal y los Sistemas Secundarios de Transmisión de acuerdo a las características establecidas en el Reglamento.

El Sistema Principal permite a los generadores comercializar potencia y energía en cualquier barra de dicho sistema.

Los Sistemas Secundarios permiten a los generadores conectarse al sistema principal o comercializar potencia y energía en cualquier barra de estos sistemas.

Cc. art. 18 inc. g) Ley; art. 132 Reglamento.

**Artículo 59°.-** Los generadores conectados al Sistema Principal, abonarán mensualmente a su propietario, una compensación para cubrir el Costo Total de Transmisión.

El Costo Total de Transmisión comprende la anualidad de la inversión y los costos estándares de operación y mantenimiento del Sistema Económicamente Adaptado.

La anualidad de la inversión será calculada considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, su vida útil y la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley.

Cc. art. 76, 79, Anexos 14 y 16 Ley.

arts. 133 y 134 Reglamento.

**Artículo 60°.-** La compensación a que se refiere el artículo anterior, se abonará separadamente a través de dos conceptos denominados: Ingreso Tarifario y Peaje por Conexión.

El Ingreso Tarifario se determina como la suma de:

- a) Ingreso Tarifario Nacional, calculado en función a la potencia y energía entregadas y retiradas en barras, valorizadas a sus respectivos Precios en Barra, sin incluir el respectivo peaje.
- b) Ingreso Tarifario de los Enlaces Internacionales, calculado según el Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad.

El Peaje por Conexión es la diferencia entre el Costo Total de Transmisión y el Ingreso Tarifario. El Peaje por Conexión Unitario será igual al cociente del Peaje

por Conexión y la Máxima Demanda proyectada a ser entregada a los usuarios. El Reglamento definirá el procedimiento por el cual los Generadores harán efectiva la compensación a los propietarios del Sistema Principal de Transmisión.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. art. 59 Ley.**

**arts. 135, 136 y 137 Reglamento.**

**Artículo 61°.-** OSINERG fijará anualmente el Peaje por Conexión, el Peaje de Transmisión, sus valores unitarios y sus respectivas fórmulas de reajuste mensual, los cuales serán publicados en el Diario Oficial El Peruano, entrando en vigencia el 1 de mayo de cada año.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. arts. 136, 137 y 141 Reglamento.**

**Artículo 62°.-** Las compensaciones y peajes por las redes del Sistema Secundario de Transmisión, o del Sistema de Distribución serán reguladas por OSINERG.

Las discrepancias que dificulten o limiten el acceso del usuario a las redes tanto del Sistema Secundario de Transmisión como del Sistema de Distribución, serán resueltas por OSINERG.

Las instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión, son remuneradas de la siguiente manera:

- a. Si se trata de instalaciones para entregar electricidad desde una central de generación hasta el Sistema Principal de Transmisión existente son remuneradas íntegramente por los correspondientes generadores;
- b. Si se trata de instalaciones que transfieren electricidad desde una barra del Sistema Principal de Transmisión hacia un distribuidor o Consumidor Final son remuneradas íntegramente por la demanda correspondiente;
- c. Los casos excepcionales que se presenten en el Sistema Secundario de Transmisión que no se ajusten a las reglas anteriores serán resueltos por OSINERG conforme se señala en el Reglamento.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**CC. arts. 22 inc. a), 138, 139, 140 y 141 Reglamento.**

## PRECIOS MÁXIMOS DE DISTRIBUCIÓN

**Artículo 63°.-** Las tarifas máximas a los Usuarios Regulados, comprenden:

- a) Los Precios a Nivel Generación;
- b) Los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes; y,
- c) El Valor Agregado de Distribución

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Cc. arts. 142 y 143 Reglamento.**

**Artículo 64°.-** El Valor Agregado de Distribución se basará en una empresa modelo eficiente y considerará los siguientes componentes:

- a) Costos asociados al usuario, independiente de su demanda de potencia y energía;
- b) Pérdidas estándares de distribución en potencia y energía; y,
- c) Costos estándares de inversión, mantenimiento y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada.

**Cc. art. 67 Ley.**

**arts. 142, 143 y 178 Reglamento.**

**Artículo 65°.-** El costo de inversión será la anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo del Sistema Económicamente Adaptado, considerando su vida útil y la Tasa de Actualización establecida en el artículo 79° de la presente Ley.

**Cc. art. 76, 79 y Anexo 14 Ley.**

**art. 144 Reglamento.**

**Artículo 66°.-** El Valor Agregado de Distribución se calculará para cada concesionario considerando determinados Sectores de Distribución Típicos que serán establecidos por el Ministerio de Energía y Minas, a propuesta de la Comisión de Tarifas de Energía, de acuerdo al procedimiento que fije el Reglamento.

**Cc. Anexo 13 Ley.**

**arts. 145, 146 y 147 Reglamento.**

**Artículo 67°.-** Los componentes señalados en el artículo 64°, se calcularán para



cada Sector de Distribución Típico, mediante estudios de costos encargados por los concesionarios de distribución a empresas consultoras precalificadas por la Comisión de Tarifas de Energía, la que elaborará los Términos de Referencia correspondientes y supervisará el avance de los estudios.

Los estudios de costos considerarán criterios de eficiencia de las inversiones y de la gestión de un concesionario operando en el país.

**Cc. arts 15 inc. h), 18 inc. a) y d), art. 64, Anexo 13 Ley.  
arts. 146 y 147 Reglamento.**

**Artículo 68°.-** La Comisión de Tarifas de Energía, recibidos los estudios comunicará a los concesionarios sus observaciones si las hubiere; debiendo éstos absolverlas en un plazo máximo de 10 días.

Absueltas las observaciones o vencido el término sin que ello se produjera, la Comisión de Tarifas de Energía establecerá los Valores Agregados de Distribución para cada concesión, utilizando Factores de Ponderación de acuerdo a las características de cada sistema.

**Cc. Anexo 7 Ley.  
arts. 145 y 147 Reglamento.**

**Artículo 69°.-** Con los Valores Agregados de Distribución, obtenidos según los artículos precedentes, y los componentes a) y b) señalados en el artículo 63°, OSINERG estructurará un conjunto de precios para cada concesión.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

**Artículo 70°.-** La Comisión de Tarifas de Energía calculará la Tasa Interna de Retorno para conjuntos de concesionarios considerando un período de análisis de 25 años y evaluando:

- a) Los ingresos que habrían percibido si se hubiesen aplicado los Precios Básicos a la totalidad de los suministros en el ejercicio inmediato anterior;
- b) Los costos de operación y mantenimiento exclusivamente del sistema de distribución, para el ejercicio inmediato anterior, incluyendo las pérdidas; y,
- c) El Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de cada empresa, con un valor residual igual a cero.

**Cc. art. 76 Ley.  
arts. 148, 149 y 150 Reglamento.**

**Artículo 71°.-** Si las tasas, antes calculadas, no difieren en más de cuatro puntos porcentuales de la Tasa de Actualización señalada en el artículo 79° de la presente Ley, los Valores Agregados de Distribución, que les dan origen, serán definitivos. En caso contrario, estos valores deberán ser ajustados proporcionalmente, de modo de alcanzar el límite más próximo superior o inferior.

Cc. art. 79 Ley; art. 151 Reglamento.

**Artículo 72°.-** Considerando los Valores Agregados de Distribución definitivos de cada concesionario, la Comisión de Tarifas de Energía fijará y publicará las tarifas definitivas de distribución correspondientes y sus fórmulas de reajuste mensual, las que entrarán en vigencia el 1° de noviembre.

Cc. arts. 151 y 152 Reglamento.

**Artículo 73°.-** Las tarifas y sus fórmulas de reajuste tendrán una vigencia de cuatro años y sólo podrán recalcularse, si sus reajustes duplican el valor inicial de las tarifas durante el período de su vigencia.

CC. arts. 153 y 154 Reglamento.

## DISPOSICIONES DIVERSAS SOBRE TARIFAS

**Artículo 74°.-** Las partes interesadas podrán interponer recurso de reconsideración contra la resolución del OSINERG, dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la fecha de su publicación en el Diario Oficial El Peruano.

El recurso de reconsideración deberá ser resuelto dentro de un plazo de treinta (30) días hábiles a partir de su interposición, con lo que quedará agotada la vía administrativa.

Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.

Cc. art. 155 Reglamento; art. 540 y siguientes Código Procesal Civil.

**Artículo 75°.-** Una vez vencido el período de vigencia de las tarifas y mientras no sean fijadas las del período siguiente, por causas atribuibles a la Comisión de Tarifas de Energía, éstas podrán ser reajustadas mensualmente por los concesionarios de acuerdo a las fórmulas de reajuste vigentes, previa publicación en el Diario Oficial El Peruano.

Cc. art. 73 Ley; arts. 156 y 157 Reglamento.

**Artículo 76°.-** El Valor Nuevo de Reemplazo, para fines de la presente Ley, representa el costo de renovar las obras y bienes físicos destinados a prestar el mismo servicio con la tecnología y precios vigentes, considerando además:

- a) Los gastos financieros durante el período de la construcción, calculados con una tasa de interés que no podrá ser superior a la Tasa de Actualización, fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- b) Los gastos y compensaciones por el establecimiento de las servidumbres utilizadas; y,
- c) Los gastos por concepto de estudios y supervisión.

Para la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo, los concesionarios presentarán la información sustentatoria, pudiendo la Comisión de Tarifas de Energía rechazar fundadamente la incorporación de bienes innecesarios.

**Cc. art. 18 inc. j) y 79 Ley.**

**arts. 15 7, 158, 159 y 160 Reglamento.**

**Artículo 77°.-** Cada cuatro años, la Comisión de Tarifas de Energía procederá a actualizar el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de transmisión y distribución, con la información presentada por los concesionarios.

En el caso de obras nuevas o retiros, la Comisión de Tarifas de Energía incorporará o deducirá su respectivo Valor Nuevo de Reemplazo.

**Cc. art. 18 inc. j) Ley.**

**arts. 15 9 Reglamento.**

**Artículo 78°.-** El Valor Nuevo de Reemplazo, ingresos y costos orientados exclusivamente para el cálculo de las tarifas no serán considerados por ningún motivo para efectos tributarios de las empresas.

**Artículo 79°.-** La Tasa de Actualización a utilizar en la presente Ley será de 12% real anual.

Esta tasa sólo podrá ser modificada por el Ministerio de Energía y Minas, previo estudio que encargue la Comisión de Tarifas de Energía a consultores especializados, en el que se determine que la tasa fijada es diferente a la Tasa Libre de Riesgo más el premio por riesgo en el país.

En cualquier caso, la nueva Tasa de Actualización fijada por el Ministerio de Energía y Minas, no podrá diferir en más de dos puntos porcentuales de la tasa vigente.

**Cc. Anexo 18 Ley.**

**arts. 22 inc. c) y 160 Reglamento.**

**Artículo 80°.-** En Sistemas Aislados, los concesionarios de distribución que dispongan de generación y transmisión propia para atender parcial o totalmente su demanda, están obligados a llevar por separado una contabilidad de costos para las actividades de generación, transmisión y distribución.

Cc. art. 122 Ley.

**Artículo 81°.-** Será obligación de la Comisión de Tarifas de Energía preparar periódicamente información que permita conocer al Sector, los procedimientos utilizados en la determinación de tarifas, los valores históricos y esperados. En particular, serán de conocimiento público tanto los informes relativos al cálculo de las Tarifas en Barra y de los Valores Agregados de Distribución, así como indicadores referentes a los precios que existan en el mercado no regulado.

Cc. Anexo 8 Ley.

art. 162 Reglamento.

## TÍTULO VI

# PRESTACIÓN DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD

**Artículo 82°.-** Todo solicitante, ubicado dentro de una zona de concesión de distribución, tendrá derecho a que el respectivo concesionario le suministre energía eléctrica, previo cumplimiento de los requisitos y pagos que al efecto fije la presente Ley y el Reglamento, conforme a las condiciones técnicas que rijan en el área.

Los pagos efectuados constituyen derecho intransferible a favor del predio para el cual se solicitó.

Cc. art. 34 inc. a) Ley.

arts. 163, 164, 165, 171 al 173 Reglamento.

**Artículo 83°.-** Para la dotación de nuevos suministros o ampliación de una potencia contratada, el concesionario podrá exigir una contribución, con carácter reembolsable, para el financiamiento de la extensión de las instalaciones hasta el punto de entrega y/o para la ampliación de la capacidad de distribución necesaria.

Estas contribuciones tendrán la siguiente modalidad, a elección del usuario:

- a) Aportes por kW, previamente fijado por el concesionario para los diferentes casos;
- b) Construcción de las obras de extensión por el solicitante, previa aprobación del proyecto por el concesionario, fijándose el valor nuevo de reemplazo de estas instalaciones en la oportunidad de aprobar el proyecto; y,
- c) Financiamiento por el solicitante para ejecutar las obras requeridas, al valor determinado por el concesionario, obligándose éste a ejecutarlas en un plazo determinado.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 164, 166 y 174 Reglamento.**

**Artículo 84°.-** El usuario tendrá derecho a que se le reconozca las contribuciones que realice mediante la entrega de acciones de la Empresa, bonos u otras modalidades que garanticen su recuperación real. La actualización de las contribuciones, a efectos de garantizar su recuperación real, se efectuará teniendo en cuenta los factores de reajuste establecidos en el Reglamento.

La elección de la forma de devolución corresponderá al usuario. La Empresa concesionaria, por ningún motivo, podrá cobrar gastos y/o comisiones por concepto de esta devolución.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 166, 167 y 201 inc. g) Reglamento.**

**Artículo 85°.-** En el caso de solicitantes pertenecientes a zonas habitadas que cuentan con habilitación urbana y que tengan un índice de ocupación predial -habitabilidad- mayor a cuarenta por ciento (40%), corresponde al concesionario efectuar, a su costo, todas las obras de electrificación definitiva de dicha zona, incluyendo las redes secundarias de servicio particular y alumbrado público.

En el caso de zonas habitadas que tengan habilitación urbana aprobada, pero cuyo porcentaje de habitabilidad sea menor al señalado en el primer párrafo, corresponde a los interesados ejecutar las redes primarias y secundarias e instalaciones de alumbrado público conforme al proyecto previamente aprobado y bajo la supervisión de la empresa concesionaria. En estos casos, los solicitantes podrán aportar con contribuciones reembolsables de acuerdo al artículo 83° de la presente Ley, correspondiendo efectuar la devolución de las contribuciones reembolsables a partir de la fecha en que el índice de ocupación predial sea mayor a cuarenta por ciento (40%).

En el caso de zonas habitadas que no cuentan con la habilitación urbana correspondiente, los solicitantes podrán requerir al concesionario la instalación de su-

ministros provisionales de venta en bloque en baja tensión, de conformidad con el procedimiento establecido en el Reglamento de la presente Ley.

En el caso de nuevas habilitaciones urbanas, electrificación de nuevas agrupaciones de viviendas, promovidas por el Estado o por inversionistas privados, ubicadas dentro de la zona de Concesión, le corresponde a los interesados ejecutar las instalaciones eléctricas referentes a la red secundaria y Alumbrado Público, conforme al proyecto previamente aprobado y bajo la supervisión de la empresa concesionaria que atiende el área. En este caso, las instalaciones serán recibidas por el concesionario fijándose en dicha oportunidad su Valor Nuevo de Reemplazo para los efectos de reembolsar al interesado, de acuerdo a lo establecido en el artículo 84°.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Suspéndase la aplicación del artículo 85 de la ley N° 25844 por desde el día de su publicación de hasta el 31 de diciembre del 2011 según lo establece el Decreto de Urgencia N° 116-2009, publicado el 17/12/2009**

**Cc. arts. 76 y 84 Ley.**

**Artículo 86°.-** Si el suministro de energía sufriera interrupción total o parcial por un período consecutivo mayor de cuatro horas, el concesionario deberá compensar a los usuarios por el costo de la potencia y energía no suministrada en las condiciones que establezca el Reglamento, excepto en las oportunidades en que ellas fueren originadas por causa imputable al usuario afectado.

En caso de racionamiento programado por falta de energía a nivel generación, se efectuarán compensaciones en forma similar a lo previsto en el artículo 57° de la presente Ley.

**Cc. art. 57 y 103 Ley.**

**arts. 131, 168 y 201 inc. d) y j) Reglamento.**

**Artículo 87°.-** Los concesionarios podrán variar transitoriamente las condiciones de suministro por causa de fuerza mayor, con la obligación de dar aviso de ello a los usuarios y al organismo fiscalizador, dentro de las cuarentiocho horas de producida la alteración.

**Cc. art. 103 Ley.**

**arts. 169 y 201 inc. h) Reglamento.**

**Artículo 88°.-** Las instalaciones internas particulares de cada suministro deberán iniciarse a partir del punto de entrega, corriendo por cuenta del usuario el proyecto, la ejecución, operación y mantenimiento, así como eventuales ampliaciones, renovaciones, reparaciones y/o reposiciones.

Para el caso de Media y Baja Tensión el punto de entrega se establecerá de acuerdo a las disposiciones técnicas que contemplan el Código Nacional de Electricidad, la Norma de Conexiones Eléctricas en Baja Tensión en Zonas de Concesión de Distribución y las normas y disposiciones técnicas vigentes sobre la materia.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 170, 171, 172 y 173 Reglamento.**

**Artículo 89°.-** El usuario no podrá utilizar una demanda mayor a la contratada. Si superara su límite estará sujeto a la suspensión del servicio y al pago de las multas que fije el Reglamento.

En caso de reincidencia, deberá abonar las contribuciones reembolsables por el respectivo incremento de potencia.

**Cc. art. 83 Ley; arts. 174 y 178 Reglamento.**

**Artículo 90°.-** Los concesionarios podrán efectuar el corte inmediato del servicio, sin necesidad de aviso previo al usuario ni intervención de las autoridades competentes, en los siguientes casos:

- a) Cuando estén pendientes de pago facturaciones y/o cuotas, debidamente notificadas de dos o más meses derivados de la prestación del Servicio Público de Electricidad; con los respectivos intereses y moras;
- b) Cuando se consuma energía eléctrica sin contar con la previa autorización de la empresa o cuando se vulnere las condiciones del suministro; y,
- c) Cuando se ponga en peligro la seguridad de las personas o las propiedades por desperfecto de las instalaciones involucradas; estando ellas bajo la administración de la empresa, o sean instalaciones internas de propiedad del usuario.

Los concesionarios deberán enviar las respectivas notificaciones de cobranza a los usuarios que se encuentren con el suministro cortado, en la misma oportunidad en que lo realiza para los demás usuarios, quedando facultados a cobrar un cargo mínimo mensual.

Los concesionarios fijarán periódicamente los importes por concepto de corte y reconexión de acuerdo a lo que establezca el Reglamento.

**Cc. arts. de 175 al 180 Reglamento.**

**Artículo 91°.-** En los casos de utilización ilícita, adicionalmente al cobro de los gastos de corte, pago de la energía consumida y otros, las personas involucradas podrán ser denunciadas ante el fuero penal.

**Cc. art. 177 Reglamento.**

arts. 185, 283 Código Penal.

**Artículo 92°.-** Cuando por falta de adecuada medición o por errores en el proceso de facturación, se considere importes distintos a los que efectivamente correspondan, los concesionarios procederán al recupero o al reintegro según sea el caso.

El monto a recuperar por el concesionario se calculará de acuerdo a la tarifa vigente a la fecha de detección y considerando un período máximo de doce (12) meses anteriores a esta fecha. El recupero se efectuará en diez (10) mensualidades iguales sin intereses ni moras.

En el caso de reintegro a favor del usuario, el monto se calcula de acuerdo a la tarifa vigente a la fecha de detección, considerando un período máximo de tres (3) años anteriores a esa fecha.

El reintegro al usuario se efectuará, a su elección, mediante el descuento de unidades de energía en facturas posteriores o en efectivo en una sola oportunidad, considerando las mismas tasas de interés y mora que tiene autorizadas el concesionario para el caso de deuda por consumos de energía.

Precísase que los intereses aplicables a las relaciones que se generen por la prestación del servicio público de electricidad, en cualquier aspecto, se efectuará a una tasa nominal y simple, no procediendo capitalización alguna.

**Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.**

**Cc. arts. 181 y 182 Reglamento.**

**Artículo 93°.-** Las reclamaciones de los usuarios respecto a la prestación del Servicio Público de Electricidad serán resueltas en última instancia administrativa por el OSINERG, de conformidad a lo indicado en el Reglamento.

**Modificación establecida por la Ley N° 26734, Ley del OSINERG. Publicada el 31/12/1996.**

**Cc. arts. 183 Reglamento.**

**Artículo 94°.-** La prestación del servicio de alumbrado público es de responsabilidad de los concesionarios de distribución, en lo que se refiere al alumbrado general de avenidas, calles y plazas.

La energía correspondiente será facturada al Municipio. De no efectuarse el pago por dos meses consecutivos, el cobro se efectuará directamente a los usuarios, de acuerdo al procedimiento fijado en el Reglamento. En este último caso, el Municipio dejará de cobrar el arbitrio correspondiente.

Las Municipalidades podrán ejecutar a su costo, instalaciones especiales de iluminación, superior a los estándares que se señale en el respectivo contrato de



concesión. En este caso deberán asumir igualmente los costos del consumo de energía, operación y mantenimiento.

**Cc. arts. 184 y 185 Reglamento.**

**Artículo 95°.-** En todo proyecto de habilitación de tierra o en la construcción de edificaciones, deberá reservarse las áreas suficientes para instalación de las respectivas subestaciones de distribución.

**Cc. art. 186 Reglamento.**

**Artículo 96°.-** Los urbanizadores están obligados a ejecutar las obras civiles de cruce de calzadas para el tendido de las redes de distribución, cuando corresponda, a fin de evitar la rotura de las mismas.

**Cc. arts. 187 Reglamento.**

**Artículo 97°.-** Los concesionarios podrán abrir los pavimentos, calzadas y aceras de las vías públicas que se encuentren dentro de su zona de concesión, dando aviso a las municipalidades respectivas y quedando obligados a efectuar la reparación que sea menester en forma adecuada e inmediata.

**Cc. arts. 188 y 189 Reglamento.**

**Artículo 98°.-** Los gastos derivados de la remoción, traslado y reposición de las instalaciones eléctricas que sea necesario ejecutar como consecuencia de obras de ornato, pavimentación y, en general, por razones de cualquier orden, serán sufragados por los interesados y/o quienes lo originen.

**Cc. art. 190 Reglamento.**

**Artículo 99°.-** Los estudios, proyectos y obras de las instalaciones necesarias para la prestación del Servicio Público de Electricidad, deberán ser efectuados cumpliendo con los requisitos que señalen el Código Nacional de Electricidad y demás Normas Técnicas.

**Artículo 100°.-** Una vez al año, en la forma y en la oportunidad que determine el Reglamento, se efectuará una encuesta representativa a usuarios de una concesión, para calificar la calidad del servicio recibido.

**CC. arts. 191 Reglamento.**

## TÍTULO VII FISCALIZACIÓN

**Artículo 101°.-** Es materia de fiscalización, por parte del OSINERG:

- a) El cumplimiento de las obligaciones de los concesionarios establecidos en la presente Ley, el Reglamento y el respectivo contrato de concesión;
- b) Los demás aspectos que se relacionan con la prestación del Servicio Público de Electricidad;
- c) El cumplimiento de las funciones asignadas por Ley al COES;

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

- d) El cumplimiento de las disposiciones de la presente Ley.

El Reglamento fijará los procedimientos y normas de fiscalización.

**Modificación establecida por la Ley N° 26734, Ley del OSINERG. Publicada el 31/12/1996.**

**Cc. arts. del 192 al 200 y 201 inc. b) Reglamento.**

**Artículo 102°.-** El Reglamento señalará las compensaciones, sanciones y/o multas por el incumplimiento e infracciones a la presente Ley. Los ingresos obtenidos por compensaciones serán abonados a los usuarios afectados, y los provenientes de sanciones y/o multas constituirán recursos propios del OSINERG.

**Mdificación establecida por la Ley N° 26734, Ley del OSINERG. Publicada el 31/12/1996.**

**Cc. art. 195, 199 al 208 Reglamento.**

**Artículo 103°.-** Las municipalidades y/o los usuarios del Servicio Público de Electricidad comunicarán al OSINERG las interrupciones o alteraciones que se produzcan en el servicio, así como los defectos que se adviertan en la conservación y funcionamiento de las instalaciones.

**Modificación establecida por la Ley N° 26734, Ley del OSINERG. Publicada el 31/12/1996.**

CC. art. 201 inc. i) Reglamento.

## TÍTULO VIII

# GARANTÍAS Y MEDIDAS DE PROMOCIÓN A LA INVERSIÓN

**Artículo 104°.-** Los contratos de concesión una vez inscritos en los Registros Públicos, constituyen ley entre las partes.

Cc. art. 6 y 29 Ley.

art. 7, 53 al 56 Reglamento.

art. 62 de la Constitución política del Perú.

**Artículo 105°.-** La caducidad de una concesión, por razones distintas de las señaladas en la presente Ley, deberá ser indemnizada al contado, sobre la base del Valor Presente del Flujo Neto de Fondos a Futuro que la concesión genera a su propietario, empleando la Tasa de Actualización establecida en el artículo 79° de la presente Ley.

Cc. art. 36 y 79 Ley.

arts. 209 al 211 Reglamento.

**Artículo 106°.-** Los concesionarios así como las empresas que se dediquen en forma exclusiva a las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica tendrán los siguientes derechos:

- a) Fraccionamiento hasta en 36 mensualidades de los derechos Ad Valorem CIF que grave la importación de bienes de capital para nuevos proyectos expresados en moneda extranjera.

Mediante Decreto Supremo (\*), elaborado por el Ministerio de Economía y Finanzas en coordinación con el Ministerio de Energía y Minas, se establecerán la tasa de interés aplicable al fraccionamiento, el plazo para el pago de la primera cuota a partir de la numeración de la respectiva Declaración de Importación, así como las demás condiciones para su aplicación; y,

- b) Todas las garantías del Régimen de Estabilidad Jurídica, Estabilidad Tributaria y libre disponibilidad de divisas a los inversionistas nacionales y extranjeros a que se refieren los Decretos Legislativos N° 662, N° 668 y N° 757.

Cc. arts. 212, 201 inc. i) Reglamento.

Ds. Legs. 662, 668 y 757.

D.S. 162-92-EF.

inc. a)..Hasta el 31/12/2000 según Ley N° 26712 publicada el 24/12/1996

(\*) D.S. N° 234-92-EF p. 13/01/1993.

**Artículo 107°.-** Los concesionarios y empresas dedicadas a la actividad de generación, con arreglo a las disposiciones de la presente Ley, que utilicen la energía y recursos naturales aprovechables de las fuentes hidráulicas y geotérmicas del país, están afectas al pago de una retribución única al Estado por dicho uso, comprendiendo inclusive los pagos establecidos por el Decreto Ley N° 17752 y sus disposiciones reglamentarias y complementarias.

Las tarifas por dicha retribución no podrán ser superiores al 1% del precio promedio de energía a nivel generación, calculado de acuerdo al procedimiento que señale el Reglamento de la presente Ley.

Cc. arts. 213, 214 y 215 Reglamento.

Decreto Ley 17752 y disposiciones reglamentarias.

## TÍTULO IX

### USO DE BIENES PÚBLICOS Y DE TERCEROS

**Artículo 108°.-** Cuando un recurso hidráulico asignado para un determinado fin requiere ser utilizado para generación eléctrica o viceversa, no se deberá afectar los derechos del primero.

En dichos casos, la administración del recurso hidráulico se hará en forma conjunta por todos aquellos que lo utilicen con fines distintos.

Cc. art. 201 inc. i) Reglamento.

**Artículo 109°.-** Los concesionarios, sujetándose a las disposiciones que establezca el Reglamento, están facultados:

- a) A usar a título gratuito el suelo, subsuelo y aires de caminos públicos, calles, plazas y demás bienes de propiedad del Estado o municipal, así como para cruzar ríos, puentes, vías férreas, líneas eléctricas y de comunicaciones;

- b) A cortar los árboles o sus ramas que se encuentren próximos a los electroductos aéreos y que puedan ocasionar perjuicio a las instalaciones previo permiso de la autoridad competente; y,
- c) A colocar soportes o anclajes en la fachada de los edificios y postes delante de ellas.

En estos casos, el concesionario deberá resarcir los costos de reposición de las áreas afectadas.

**Cc. arts. 216 y 218 Reglamento.**

**Artículo 110°.-** Las servidumbres para la ocupación de bienes públicos y privados, se constituirán únicamente con arreglo a las disposiciones de la presente Ley.

Las servidumbres podrán ser:

- a) De acueductos, embalses y de obras hidroeléctricas;
- b) De electroductos para establecer subestaciones de transformación, líneas de transmisión y distribución;
- c) De Ocupación de bienes de propiedad particular, indispensables para la instalación de subestaciones de distribución para Servicio Público de Electricidad y para el desarrollo de la actividad de generación con Recursos Energéticos Renovables;
- d) De sistema de telecomunicaciones;
- e) De paso para construir vías de acceso; y,
- f) De tránsito para custodia, conservación y reparación de las obras e instalaciones.

**Modificación establecida por Decreto Legislativo N° 1041, publicado el 26/06/2008.**

**Cc. arts. 23, 24, 29 Ley.**

**arts. 217, 219 al 221 Reglamento.**

**Artículo 111°.-** Es atribución del Ministerio de Energía y Minas imponer con carácter forzoso el establecimiento de las servidumbres que señala esta Ley, así como modificar las establecidas. Para tal efecto, el Ministerio deberá oír al titular del predio sirviente, siguiendo el procedimiento administrativo que establezca el Reglamento.

Al imponerse o modificarse la servidumbre, se señalarán las medidas que deberán adoptarse para evitar los peligros e inconvenientes de las instalaciones que ella comprenda.

Cc. arts. del 222 al 228 Reglamento.

**Artículo 112°.-** El derecho de establecer una servidumbre al amparo de la presente Ley obliga a indemnizar el perjuicio que ella cause y a pagar por el uso del bien gravado. Esta indemnización será fijada por acuerdo de partes, en caso contrario la fijará el Ministerio de Energía y Minas.

El titular de la servidumbre estará obligado a construir y a conservar lo que fuere necesario para que los predios sirvientes no sufran daño ni perjuicio por causa de la servidumbre. Además, tendrá derecho de acceso al área necesaria de dicho predio con fines de vigilancia y conservación de las instalaciones que haya motivado las servidumbres, debiendo proceder con la precaución del caso para evitar daños y perjuicios, quedando sujeto a la responsabilidad civil pertinente.

Cc. arts. 229 y 230 Reglamento.

art. 1970 Código Civil.

**Artículo 113°.-** Constituida la servidumbre para los fines de generación de energía eléctrica, las obras e instalaciones requeridas para el aprovechamiento de las aguas, sólo podrán ser afectadas por servidumbre para actividades distintas a las que están destinadas si se comprueba plenamente que la nueva servidumbre no perjudicará los fines del servicio. En este caso, serán de cargo del titular de la nueva servidumbre los gastos que haya que realizar para hacerla posible y las compensaciones correspondientes al dueño del acueducto por el uso del mismo.

Cc. art. 216 Reglamento.

**Artículo 114°.-** La servidumbre de electroducto y las instalaciones de telecomunicaciones, se otorgarán desde la etapa del proyecto y comprenden el derecho del concesionario de tender líneas por medio de postes, torres o por ductos subterráneos en propiedades del Estado, municipales o de terceros, así como a ocupar los terrenos que sean necesarios para instalar subestaciones de transformación y obras civiles conexas.

En las zonas urbanas, la servidumbre de electroducto no podrá imponerse sobre edificios, patios y jardines, salvo las excepciones que se establezcan en el Código Nacional de Electricidad.

Modificación establecida por la Ley N° 29178, publicada el 03/01/2008.

Cc. arts. 220 y 221 Reglamento.

**Artículo 115°.-** La constitución de la servidumbre de electroducto no impide al propietario del predio sirviente que pueda cercarlo o edificar en él siempre que las construcciones no se efectúen debajo de la línea de alta tensión y su zona de influencia y deje el medio expedito para atender a la conservación y reparación

del electroducto, respetando las distancias mínimas de seguridad establecidas por el Código Nacional de Electricidad para el efecto.

**Cc. art. 220 (último párrafo) Reglamento.**

**Artículo 116°.-** El Ministerio de Energía y Minas podrá imponer en favor de los concesionarios y a solicitud de éstos, servidumbre de ocupación temporal de los terrenos del Estado, de las municipalidades, de las entidades de propiedad del Estado o de particulares, destinadas a almacenes, depósitos de materiales, colocación de postería o cualquier otro servicio que sea necesario para construcción de las obras.

Las servidumbres de ocupación temporal dan derecho al propietario del predio sirviente a percibir el pago de las indemnizaciones y compensaciones que establecen la presente Ley y su Reglamento, durante el tiempo necesario para la ejecución de las obras.

**Cc. arts. 216, 217, 218 y 224 Reglamento.**

**Artículo 117°.-** Las servidumbres de cablecarril, de vías de acceso y de instalaciones de telecomunicaciones para los fines del servicio, se constituirán con arreglo a las disposiciones contenidas en el presente Título, en cuanto le sean aplicables.

**Cc. arts. 108 y siguientes. Ley.**

**Artículo 118°.-** Una vez consentida o ejecutoriada la resolución administrativa que establezca o modifique la servidumbre, el concesionario deberá abonar directamente o consignar judicialmente, a favor del propietario del predio sirviente, el monto de valorización respectiva, antes de la iniciación de las obras e instalaciones.

La contradicción judicial a la valorización administrativa deberá interponerse dentro de los treinta (30) días siguientes al pago o consignación, y sólo dará lugar a percibir el reajuste del monto señalado.

Una vez efectuado el pago, el Ministerio de Energía y Minas dará posesión de la parte requerida del predio sirviente al concesionario solicitante, a fin de que cumpla el propósito para el que se constituye la servidumbre.

En caso de oposición del propietario o conductor del predio sirviente, el concesionario podrá hacer uso del derecho concedido con el auxilio de la fuerza pública, sin perjuicio de iniciar las acciones legales a que hubiese lugar.

**Cc. arts. 227, 228, 229 y 230 Reglamento.**  
**ver Código Procesal Civil.**

**Artículo 119°.-** El Ministerio de Energía y Minas, a pedido de parte o de oficio,

declarará la extinción de las servidumbres establecidas cuando:

- a) Quien solicitó la servidumbre no lleve a cabo las instalaciones u obras respectivas dentro del plazo señalado al imponerse la misma;
- b) El propietario conductor del previo sirviente demuestre que la servidumbre permanece sin uso por más de doce meses consecutivos;
- c) Sin autorización previa se destine la servidumbre a fin distinto para el cual se solicitó; y,
- d) Se dé término a la finalidad para la cual se constituyó la servidumbre.

**CC. art. 217 Reglamento.**

## TÍTULO X

### DISPOSICIONES COMPLEMENTARIAS

**Artículo 120°.-** En los casos de calamidad pública conmociones internas y/o disturbios, el Estado deberá prestar a los concesionarios así como a las empresas que se dediquen a las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, la ayuda necesaria para asegurar la protección de las obras e instalaciones a fin de garantizar la continuidad de su operación.

**Cc. arts. 231 Reglamento.**

**Artículo 121°.-** El suministro de energía eléctrica con carácter de Servicio Público de Electricidad, que no requiera de concesión, puede ser desarrollado por personas naturales o jurídicas con el permiso que será otorgado por los Concejos Municipales para cada caso, quienes fijarán las condiciones del suministro de común acuerdo con los usuarios.

No obstante lo anterior, los titulares podrán solicitar al Ministerio de Energía y Minas el otorgamiento de concesión para el desarrollo de estas actividades dentro de las disposiciones de la presente Ley y Reglamento.

**Cc. art.7 Ley.**

**Artículo 122°.-** Las actividades de generación y/o de transmisión pertenecientes



al Sistema Principal y/o de distribución de energía eléctrica no podrán efectuarse por un mismo titular o por quien ejerza directa o indirectamente el control de éste, salvo lo dispuesto en la presente Ley.

Quedan excluidos de dicha prohibición, los actos de concentración de tipo vertical u horizontal que se produzcan en las actividades de generación y/o de transmisión y/o de distribución, que no impliquen una disminución, daño o restricción a la competencia y la libre concurrencia en los mercados de las actividades mencionadas o en los mercados relacionados.

**Modificación establecida por la Ley N° 26876, Ley Antimonopolio y Antioligopolio del sector eléctrico, publicada el 19/11/1997.**

**Excepción: art. 80.**

**Cc art. 233 Reglamento.**

**Artículo 123°.-** Las definiciones que correspondan a disposiciones de la presente Ley, cuya relación se anexa, forman parte integrante de la misma.

## TÍTULO XI

### DISPOSICIONES TRANSITORIAS

**PRIMERA.-** Dentro de los noventa (90) días, a partir de la vigencia de la presente Ley, se constituirá y entrarán en funciones los COES en los Sistemas Centro Norte (SICN) y Sur Oeste (SISO).

**SEGUNDA.-** Los contratos de suministros que en virtud de la presente Ley dejan de ser regulados, así como los de compra y venta de energía interempresas, deberán adecuarse a las disposiciones de la presente Ley, de acuerdo a los procedimientos que para tal efecto disponga el Ministerio de Energía y Minas, en un plazo no mayor de ciento veinte (120) días calendario, a partir de su entrada en vigencia.

**R.M. N° 111-93-EM/VME (27/05/1993).**

**Tercera Disposición Transitoria del Reglamento.**

**TERCERA.-** La Comisión de Tarifas de Energía continuará fijando tarifas eléctricas.

cas, observando los mecanismos y métodos actuales, hasta las oportunidades en que deben fijarse conforme a los criterios establecidos en la presente Ley.

**CUARTA.-** Todas las empresas actuales que efectúen distribución de Servicio Público de Electricidad, tendrán concesiones de distribución provisionales que comprendan sus instalaciones de distribución existentes y una franja de cien (100) metros de ancho en torno a éstas. El plazo máximo para regularizar la concesión definitiva y la determinación de sus respectivos Valores Nuevos de Reemplazo será de trescientos sesenta (360) días calendarios, contados a partir de la vigencia de la presente Ley.

**QUINTA.-** Las Empresas de Servicio Público de Electricidad que integran los sistemas Centro-Norte (SICN), Sur Oeste (SISO) y Sur Este deberán tomar las medidas legales administrativas y económicas para dividir las actividades de generación, de transmisión y de distribución en empresas independientes, observando las disposiciones que para el efecto dicte el Ministerio de Energía y Minas. Esta medida será efectuada en un plazo máximo de ciento ochenta (180) días calendarios, contados a partir de la entrada en vigencia de la presente Ley, con exoneración de todo tributo y derecho que le pudiera ser aplicable.

**SEXTA.-** Todas las empresas que efectúan actividades de generación, transmisión y distribución, incluidos los autoproductores, que requieren de concesión o autorización, de acuerdo a las disposiciones de la presente Ley, deberán adecuarse a ésta en un plazo de trescientos sesenta (360) días calendario a partir de su entrada en vigencia.

**SÉTIMA.-** En situaciones de emergencia o graves deficiencias en el servicio, el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial podrá facultar a los Directorios de las Empresas en las que el Estado pudiera mantener participación mayoritaria, a adoptar acciones correctivas destinadas a superar tales situaciones.

**OCTAVA.-** La Comisión de Tarifas de Energía deberá reestructurarse de acuerdo a lo establecido en la presente Ley, en un plazo máximo de sesenta días contados a partir de la vigencia de la presente Ley.

Los miembros del Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía, que deben ser nombrados, a propuesta de los concesionarios, serán designados provisionalmente a propuesta de las actuales Empresas de Servicio Público de Electricidad por un período no mayor a trescientos sesenta (360) días.

**NOVENA.-** Los Reglamentos y normas técnicas vigentes a la fecha de promulgación de la presente Ley conservarán su vigencia, en tanto no sean contrarios a esta última.

**DÉCIMA.-** El Ministerio de Energía y Minas queda facultado a dictar disposiciones legales complementarias para normar la adecuación de las actuales personas naturales o jurídicas que desarrollan actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, a las disposiciones de la presente Ley.

**DÉCIMO PRIMERA.-** Las compensaciones por racionamiento de energía previstas en el artículo 57° de la presente Ley, regirán a partir del 1° de Julio de 1994.

**DÉCIMO SEGUNDA.-** El Poder Ejecutivo expedirá el Reglamento de la presente Ley, dentro de los noventa (90) días calendario siguientes a la fecha de su promulgación.

**DÉCIMO TERCERA.-** Las empresas concesionarias de distribución de Servicio Público de Electricidad de propiedad del Estado, continuarán afectas a lo dispuesto por el artículo 1° del Decreto Ley No. 25546, hasta la transferencia al sector privado del total o de una parte de sus acciones o de sus activos.

## DISPOSICIÓN FINAL

Deróguese el Decreto Supremo N° 009-92-EM, Texto Unificado de la Ley General de Electricidad, la Ley N° 23406 sus ampliatorias y modificatorias, el Decreto Legislativo N° 597, la Ley N° 25304, el Decreto Legislativo N° 649, el Decreto Legislativo N° 693, el Decreto Ley N° 25651 y demás dispositivos legales que se opongan a la presente Ley.

Dado en la Casa de Gobierno, en Lima, a los seis días del mes de noviembre de mil novecientos noventidós.

ALBERTO FUJIMORI FUJIMORI  
Presidente Constitucional de la República

## ANEXO DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS DEFINICIONES

- 1 Barra: Es aquel punto del sistema eléctrico preparado para entregar y/o retirar energía eléctrica.
- 2 Bloques Horarios: Son períodos horarios en los que los costos de generación son similares, determinados en función de las características técnicas y económicas del sistema.
- 3 Costo de Racionamiento: Es el costo promedio incurrido por los usuarios, al no disponer energía, y tener que obtenerla de fuentes alternativas. Este costo se calculará como valor único y será representativo de los déficit más frecuentes que puedan presentarse en el sistema eléctrico.
- 4 Costo Medio: Son los costos totales correspondientes a la inversión, operación y mantenimiento para un sistema eléctrico, en condiciones de eficiencia.
- 5 Costo Marginal de Corto Plazo: Costo de producir una unidad adicional de electricidad en cualquier barra del sistema de generación-transporte. Éste varía por barra o nodo.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

- 6 Energía Firme: Es la máxima producción esperada de energía eléctrica, determinada para una probabilidad de excedencia de noventa y cinco por ciento (95%) para las unidades de generación hidroeléctrica y de indisponibilidad, programada y fortuita, para las unidades de generación térmica.

**Modificación establecida por la Ley N° 28832, publicada el 23/07/2006.**

- 7 Factores de Ponderación: Son los valores que representan la proporción de cada Sector Típico de Distribución en una concesión de distribución. La suma de los factores de ponderación para una concesión es igual a uno.
- 8 Mercado no Regulado: Corresponde a las transacciones de electricidad para los clientes que no sean de Servicio Público de Electricidad en condiciones de competencia, en los cuales la fijación de precios no se encuentra regulada o reglamentada por la Ley.

- 9 Pérdidas Marginales de Transmisión de Energía: Son las pérdidas de energía que se producen en el sistema de transmisión por el retiro de una unidad adicional de energía, en una determinada Barra del Sistema de Transmisión Principal.
- 10 Pérdidas Marginales de Transmisión de Potencia de Punta: Son las pérdidas de potencia que se producen en el sistema de transmisión por el retiro de una unidad adicional de potencia, en una determinada Barra del Sistema de Transmisión Principal.
- 11 Plan Referencial: Es el programa tentativo de estudios y obras de generación y transmisión a mínimo costo para cubrir el crecimiento de la demanda de energía en el mediano plazo.
- 12 Potencia firme: Es la potencia que puede suministrar cada unidad generadora con alta seguridad de acuerdo a lo que defina el Reglamento. En el caso de las centrales hidroeléctricas, la potencia firme se determinará con una probabilidad de excedencia de noventa y cinco por ciento (95%). En el caso de las centrales termoeléctricas, la potencia firme debe considerar los factores de indisponibilidad programada y fortuita.

Solo tendrán derecho a la remuneración mensual por Potencia Firme las unidades de generación termoeléctricas que tengan asegurado el suministro continuo y permanente del combustible mediante contratos que lo garanticen o stock disponible.

**Modificación establecida por Decreto Legislativo N° 1041, publicado el 26/06/2008.**

- 13 Sector de Distribución Típico: Son instalaciones de distribución con características técnicas similares en la disposición geográfica de la carga, características técnicas, así como los costos de inversión, operación y mantenimiento.  
Una concesión puede estar conformada por uno o más Sectores de Distribución Típicos.
- 14 Sistema Económicamente Adaptado: Es aquel sistema eléctrico en el que existe una correspondencia de equilibrio entre la oferta y la demanda de energía, procurando el menor costo y manteniendo la calidad del servicio.
- 15 Sistema Interconectado: Conjunto de líneas de transmisión y subestaciones eléctricas conectadas entre sí, así como sus respectivos centros de despacho de carga, que permite la transferencia de energía eléctrica entre dos o más sistemas de generación.
- 16 Sistema Principal de Transmisión: Es la parte del sistema de transmisión, común al conjunto de generadores de un Sistema Interconectado, que permite el intercambio de electricidad y la libre comercialización de la energía eléctrica.
- 17 Sistema Secundario de Transmisión: Es la parte del sistema de transmisión

destinado a transferir electricidad hacia un distribuidor o consumidor final desde una Barra del Sistema Principal. Son parte de este sistema, las instalaciones necesarias para entregar electricidad desde una central de generación hasta una Barra del Sistema Principal de Transmisión.

- 18 Tasa Libre de Riesgo: Tasa de rentabilidad del capital para las operaciones en los sistemas de intermediación financiera, para condiciones de bajo riesgo de capital.

**Nota.-** La Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica, publicada el 23/07/2006, incluye en su artículo 1°, Definiciones aplicables al Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (LCE), por lo que a continuación se transcribe dicho artículo.

## **Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica**

### **Capítulo Primero**

### **Disposiciones Generales (Artículo 1°)**

#### **Capítulo Primero**

#### **Disposiciones Generales**

#### **Artículo 1°.- Definiciones**

Para efectos de la presente Ley, todas las expresiones que contengan palabras, ya sea en plural o singular, y que empiezan con mayúscula, tienen los significados que se indican a continuación y son aplicables a los artículos del Decreto Ley N° 5844, Ley de Concesiones Eléctricas (LCE):

- 1. Agentes.-** Denominación genérica dada al conjunto de Generadores, Transmisores, Distribuidores y Usuarios Libres.
- 2. Base Tarifaria.-** Monto anual a reconocer por las instalaciones del Sistema Garantizado de Transmisión que se utilizará para el cálculo de las tarifas y compensaciones de transmisión.
- 3. Capacidad.-** Se considerará como sinónimo de potencia.
- 4. COES.-** El Comité de Operación Económica del Sistema.
- 5. Cogeneración.-** Proceso de producción combinada de energía eléctrica y energía térmica, que hace parte integrante de una actividad productiva, en el cual la energía eléctrica está destinada al consumo propio o de terceros.
- 6. Precio en Barra de Sistemas Aislados.-** Costo medio de generación y transmisión correspondientes a la inversión, operación y mantenimiento del conjunto de Sistemas Aislados de una empresa, en condiciones de eficiencia.

- 7. Costos de Explotación.-** Son los costos de operación, mantenimiento, renovación y reposición necesarios para mantener la vida útil y la calidad de servicio de las instalaciones durante el nuevo periodo de concesión.
- 8. Demanda.-** Demanda de potencia y/o energía eléctrica.
- 9. Distribuidor.-** Titular de una concesión de distribución.
- 10. Generador.-** Titular de una concesión o autorización de generación. En la generación se incluye la cogeneración y la generación distribuida.
- 11. Generación Distribuida.-** Instalación de Generación con capacidad no mayor a la señalada en el reglamento, conectada directamente a las redes de un concesionario de distribución eléctrica.
- 12. Grandes Usuarios.-** Usuarios Libres con una potencia contratada igual o superior a 10MW, o agrupaciones de Usuarios Libres cuya potencia contratada total sume por lo menos 10MW.
- 13. Interconexión Regional.-** Sistema de transmisión eléctrica destinada a intercambios de electricidad entre Agentes de países vecinos.
- 14. Ley de Concesiones Eléctricas (LCE).-** Decreto Ley N° 25844, promulgado el 6 de noviembre de 1992, y sus modificatorias.
- 15. Licitación.-** Proceso de concurso público para el suministro de electricidad en condiciones de competencia, que posibilitará la suscripción de contratos con las características que se señalan en el artículo 8° de la presente Ley.
- 16. Mercado de Corto Plazo.-** Mercado en el cual se realizan las Transferencias de potencia y energía, determinadas por el COES.
- 17. Ministerio.-** Ministerio de Energía y Minas.
- 18. NTCSE.-** Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos.
- 19. OSINERG.-** Organismo Supervisor de la Inversión en Energía.
- 20. Peaje de Transmisión.-** Es la diferencia entre la compensación que remunera la parte de la Base Tarifaria asignada a los Usuarios y el Ingreso Tarifario. Se calcula para cada instalación.
- 21. Plan de Transmisión.-** Estudio periódico, aprobado por el Ministerio, que identifica, mediante un análisis centralizado, los requerimientos de equipamiento de transmisión necesarios para mantener o mejorar la calidad, fiabilidad, seguridad o economía del sistema para un horizonte no mayor de diez (10) años. Este estudio tiene como producto un plan recomendado de obras de transmisión que considere los diversos escenarios de la expansión de la generación y de crecimiento de la demanda futura, el cronograma de ejecución y la asignación de las compensaciones para su remuneración.
- 22. Precio Básico de la Potencia de Punta.-** Tiene el significado a que se

refiere el artículo 47° de la LCE.

- 23. Precio de la Potencia de Punta en Barra.-** Tiene el significado a que se refiere el artículo 47° de la LCE.
- 24. Precios Firmes.-** Corresponden a los precios de la energía y potencia que resulten de los procesos de Licitación y que no están sujetos a fijación administrativa por el regulador.
- 25. Precios a Nivel Generación.-** Corresponden a los precios de generación transferibles a los Usuarios Regulados, los cuales no incluyen los costos de transmisión a ser pagados por dichos usuarios.
- 26. Refuerzos.-** Son las instalaciones realizadas por un concesionario sobre redes y subestaciones en operación, destinadas a mejorar el sistema de transmisión y la calidad del servicio para alcanzar y preservar los estándares de calidad establecidos en las normas aplicables, así como aquellas necesarias para permitir el libre acceso a las redes y las Interconexiones. No constituyen Refuerzos aquellas instalaciones que se carguen contablemente como gasto de acuerdo a las normas aplicables o que superen el monto definido en el Reglamento.
- 27. Reglamento.-** Reglamentos de la presente Ley, de la Ley de Concesiones Eléctricas, de Licitaciones y/o de Transmisión.
- 28. SEIN.-** Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
- 29. Sistema Complementario de Transmisión.-** Conjunto de activos o instalaciones de transmisión que no conforman el Sistema Garantizado de Transmisión.
- 30. Sistema Garantizado de Transmisión.-** Conjunto de activos o instalaciones de transmisión que se construyen como resultado del Plan de Transmisión.
- 31. Servicios Complementarios.-** Servicios necesarios para asegurar el transporte de la electricidad desde la generación hasta la demanda en condiciones de calidad y fiabilidad.
- 32. Sistema Aislado.-** Sistema eléctrico no conectado eléctricamente al SEIN. No incluye sistemas operados por empresas municipales.
- 33. TIE.-** Transacciones Internacionales de Electricidad.
- 34. Transferencia.-** Diferencia entre la cantidad inyectada por un Agente y la cantidad retirada por éste, según corresponda. La Transferencia puede ser de potencia y/o de energía.
- 35. Transmisor.-** Titular de una concesión de transmisión eléctrica.
- 36. Usuarios.-** Consumidores finales de electricidad localizados en el Perú.
- 37. Usuarios Libres.-** Usuarios no sujetos a regulación de precios por la ener-