



mentación actualmente aplicable a las Empresas de Menor Tamaño, con la finalidad de proponer a los órganos públicos competentes las adecuaciones que sean necesarias para el cumplimiento del objetivo señalado en el ARTÍCULO PRIMERO de la presente ley.

Dicha revisión dará origen a un compendio de normas aplicables a las empresas de menor tamaño, el cual será puesto a disposición de los usuarios en la página web del Ministerio.

Asimismo, y dentro de los seis meses siguientes a la revisión reglamentaria señalada en el inciso anterior, se establecerá una tipología general que permita graduar las sanciones según la gravedad de los ilícitos susceptibles de fiscalización.

**Artículo Segundo.-** Incrementase la dotación máxima vigente de personal de la Superintendencia de Quiebras en siete cupos destinados a garantizar el cumplimiento de las nuevas funciones que se le encargan por esta ley.

**Artículo Tercero.-** El mayor gasto que represente esta ley, durante su primer año de vigencia, se financiará con cargo a recursos de la partida presupuestaria del Tesoro Público. En los años posteriores se financiará con los recursos que para estos efectos contemple la Ley de Presupuestos de cada año para las instituciones respectivas.

**Artículo Cuarto.-** Los reglamentos establecidos en esta ley deberán dictarse dentro de los seis meses siguientes a la fecha de su publicación.”.

Habiéndose cumplido con lo establecido en el N° 1° del Artículo 93 de la Constitución Política de la República y por cuanto he tenido a bien aprobarlo y sancionarlo; por tanto promúlguese y llévase a efecto como Ley de la República.

Santiago, 13 de enero de 2010.- MICHELLE BACHELET JERIA, Presidenta de la República.- Jean Jacques Duhart Saurel, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción (S).- Edmundo Pérez Yoma, Ministro del Interior.- Andrés Velasco Brañes, Ministro de Hacienda.- Carlos Maldonado Curti, Ministro de Justicia.- Claudia Serrano Madrid, Ministra del Trabajo y Previsión Social.- Álvaro Erazo Latorre, Ministro de Salud.- Ana Lya Uriarte Rodríguez, Ministra Presidenta Comisión Nacional del Medio Ambiente.

Lo que transcribe para su conocimiento.- Saluda atentamente a usted, José Tomás Morel Lara, Subsecretario de Economía, Fomento y Reconstrucción (S).

### Tribunal Constitucional

#### Proyecto de Ley que fija normas especiales para las empresas de menor tamaño (Boletín N°5724-26)

El Secretario Suplente del Tribunal Constitucional, quien suscribe, certifica que la Honorable Cámara de Diputados envió el proyecto enunciado en el rubro, aprobado por el

Congreso Nacional, a fin de que este Tribunal ejerciera el control de constitucionalidad respecto de las normas que regulan materias propias de ley orgánica constitucional que aquel contiene, y que por sentencia de 29 de diciembre de 2009 en los autos rol N°1.567-09-CPR.

Se Declara:

1) Que son constitucionales el numeral 4) del artículo noveno y la oración: “Sin perjuicio de los recursos administrativos que procedan, el asesor afectado por alguna causal de exclusión o por instrucciones particulares que le hubiere impartido la Superintendencia, podrá reclamar de ellas dentro del plazo de cinco días a contar de la fecha en que sea notificada la respectiva resolución administrativa, ante el juez de letras que corresponda a su respectivo domicilio.”, contenida en el inciso primero del artículo 8° del Título Segundo del artículo Undécimo del proyecto de ley remitido para su control preventivo.

2) Que por no regular materias propias de ley orgánica constitucional, esta Magistratura no se pronuncia sobre el artículo Cuarto del proyecto de ley remitido a control preventivo.

Santiago, 29 de diciembre de 2009.- Marta de la Fuente Olguín, Secretario Suplente.

#### PODER EJECUTIVO

### Ministerio de Relaciones Exteriores

#### RECTIFICACIÓN

En la edición del Diario Oficial N° 39.565 de 20 de enero del 2010, se publicó resolución Núm. 2.618 exenta, que “**APRUEBA REGLAMENTO DEL CONSEJO DE LA SOCIEDAD CIVIL DEL MINISTERIO DE RELACIONES EXTERIORES**”, con los errores que se salvan a continuación: página ocho, tercera columna, en el TÍTULO I, Disposiciones Generales, en el Artículo 2°, donde dice: “... impulsadas tanto por el Ministerio como por sus servicios dependientes y relacionados, sean ellos la Dirección General de Relaciones Económicas Internacionales ...” debe decir “... impulsadas tanto por el Ministerio como por sus servicios dependientes y **relacionado**, sean ellos la Dirección General de Relaciones Económicas Internacionales ...” y donde dice “... El presente Reglamento será aplicable al Ministerio y a sus servicios dependientes y relacionados. Sin perjuicio de lo señalado, ...” debe decir “... El presente Reglamento será aplicable al Ministerio y a sus servicios dependientes y **relacionado**. Sin perjuicio de lo señalado, ...”.

### Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

#### SUBSECRETARÍA DE ECONOMÍA, FOMENTO Y RECONSTRUCCIÓN

#### FIJA PLAN DE EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN TRONCAL DEL SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL PARA LOS DOCE MESES SIGUIENTES

Núm. 243 exento.- Santiago, 26 de enero de 2010.- Vistos:

- Lo dispuesto en el artículo 35° de la Constitución Política de la República;
- Lo dispuesto en el decreto con fuerza de ley N° 4, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “DFL N° 4” o la “Ley”, especialmente lo establecido en su artículo 99°;
- Lo dispuesto en los artículos 53° y 54° del decreto supremo N° 48, de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que aprueba el Reglamento que fija el Procedimiento para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal, en adelante “Reglamento del Estudio de Transmisión Troncal”;
- Lo dispuesto en el decreto supremo N° 327, de 1997, del Ministerio de Minería, que fija el Reglamento de la Ley;
- Lo dispuesto en la resolución exenta N° 1.550, de 15 de diciembre de 2009, de la Comisión Nacional de Energía que “Aprueba Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal para los siguientes doce meses”;
- Lo informado por el Panel de Expertos en su carta P. Ex. N° 1/2010, de fecha 5 de enero de 2010, y
- Lo informado por la Comisión Nacional de Energía mediante Of. Ord. N° 78, de 13 de enero de 2010.

Considerando:

- Que, de acuerdo a lo previsto en el artículo 99° del DFL N° 4, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante e indistintamente el “Ministerio”, mediante decreto expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República” y sobre la base de la recomendación de la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la “Comisión”, o del dictamen del Panel de Expertos, según corresponda, debe fijar las expansiones del sistema de transmisión troncal para los doce meses siguientes;

- Que el Panel de Expertos, mediante carta P. Ex. N° 1/2010, de fecha 5 de enero de 2010, certificó que a esa fecha no se ingresaron discrepancias relativas a la resolución exenta N° 1.550 de la Comisión, de fecha 15 de diciembre de 2009.
- Que se debe dar curso progresivo al proceso de determinación de la expansión de los sistemas de transmisión troncal, y
- Que se han cumplido todas las etapas y actuaciones previstas en la Ley para que este Ministerio dicte el decreto respectivo,

Decreto:

**Artículo único:** Fíjase el conjunto de obras de ampliación como parte del “Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal para los doce meses siguientes”, así como sus correspondientes descripciones, valores de inversión referenciales y costos anuales de operación, mantenimiento y administración referenciales, y las demás condiciones y términos para su licitación, ejecución y explotación, conforme lo siguiente:

#### 1 OBRAS DE AMPLIACIÓN

Las obras de ampliación del sistema de transmisión troncal del sistema interconectado central, en adelante “SIC”, corresponden a las que a continuación se indican:

N°	Inicio de Construcción	Plazo Constructivo	Proyecto	Responsable
1	Inmediata	18 meses	Ampliación S/E Alto Jahuel	Transec S.A.
2	Inmediata	18 meses	Ampliación S/E Ancoa	Transec S.A.
3	Inmediata	24 meses	Redundancia de Equipos MAIS	Transec S.A.
4	Inmediata	28 meses	Cambio Interruptores S/E Charrúa 220 kV	Transec S.A.
5	Inmediata	19 meses	Cambio Interruptor S/E Ancoa 220 kV	Transec S.A.
6	Inmediata	30 meses	Banco Autotransformador S/E Charrúa 500/220 kV, 750 MVA	Transec S.A.

El plazo constructivo se entenderá contado desde la adjudicación de las respectivas licitaciones.

Las descripciones de las obras de ampliación son las que a continuación se indican:

#### 1.1 AMPLIACIÓN S/E ALTO JAHUEL

##### 1.1.1 Descripción general y ubicación de la obra

Esta obra resulta necesaria para la conexión de la nueva línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Primer circuito, actualmente adjudicada para su construcción y explotación, y consiste en la extensión de la barra y la malla de puesta a tierra de la S/E Alto Jahuel, para preparar la conexión de 2 nuevos paños de línea en 500 kV, incluyendo el espacio suficiente para la instalación de un interruptor seccionador de barra.

##### 1.1.2 Equipos de alta tensión

Los equipos serán especificados de acuerdo al nivel de aislamiento, nivel de cortocircuito, grado de contaminación, tipo de servicio y su instalación. Las características se establecerán en el nivel de ingeniería básica según sean las exigencias del sistema en este nudo.

**1.1.3 Entrada en operación**

El Proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 18 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.1.4 Valor de inversión (V.I.) y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 5,8 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 175,1 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**1.2 AMPLIACIÓN S/E ANCOA****1.2.1 Descripción general y ubicación de la obra**

Esta obra resulta necesaria para la conexión de la nueva línea Ancoa-Alto Jahuel 2x500 kV: Primer circuito, actualmente adjudicada para su construcción y explotación, y consiste en la extensión de la barra y la malla de puesta a tierra de la S/E Ancoa, para preparar la conexión de 4 nuevos paños en 500 kV, e incluye espacio suficiente para la instalación de un interruptor seccionador de barra.

**1.2.2 Equipos de alta tensión**

Los equipos serán especificados de acuerdo al nivel de aislamiento, nivel de cortocircuito, grado de contaminación, tipo de servicio y su instalación. Las características se establecerán en el nivel de ingeniería básica según sean las exigencias del sistema en este nudo.

**1.2.3 Entrada en operación**

El Proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 18 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.2.4 Valor de inversión y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 9,9 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 298,3 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**1.3 REDUNDANCIA DE EQUIPOS MAIS****1.3.1 Descripción general y ubicación de la obra**

El Proyecto consiste en la aplicación de redundancia de sistemas de protección especiales (SPS), destinados a asegurar la estabilidad de tensión mediante la maniobra (conexión/desconexión) automática de inductancias de alta tensión (en 500 y 220 kV) entre Charrúa, Ancoa, Alto Jahuel y Polpaico. Dichos dispositivos SPS corresponden a equipos MAIS.

**1.3.2 Entrada en operación**

El Proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 24 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.3.3 Valor de inversión y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 1,2 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 36,0 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**1.4 CAMBIO INTERRUPTORES S/E CHARRÚA 220 KV****1.4.1 Descripción general y ubicación de la obra**

Este proyecto consiste en el reemplazo de los interruptores de los Paños J9 y JCE1, en la subestación Charrúa, correspondientes a la línea Charrúa-Temuco 220 kV y al condensador estático de 65 MVar, respectivamente, por equipos de una corriente de cortocircuito mínima de 50 kA.

**1.4.2 Equipos de alta tensión**

Los equipos serán especificados de acuerdo al nivel de aislamiento, nivel de cortocircuito, grado de contaminación, tipo de servicio y su instalación. Las características se establecerán en el nivel de ingeniería básica según sean las exigencias del sistema en este nudo.

**1.4.3 Entrada en operación**

El proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 28 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.4.4 Valor de inversión y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 2,3 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 69,5 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**1.5 CAMBIO INTERRUPTOR S/E ANCOA 220 KV****1.5.1 Descripción general y ubicación de la obra**

Este proyecto consiste en el reemplazo del interruptor del Paño T2, en la subestación S/E Ancoa, para permitir la instalación del dispositivo de cierre sincronizado en lado de 500 kV. El equipo deberá permitir una corriente de cortocircuito mínima de 40 kA.

**1.5.2 Equipos de alta tensión**

Los equipos serán especificados de acuerdo al nivel de aislamiento, nivel de cortocircuito, grado de contaminación, tipo de servicio y su instalación. Las características se establecerán en el nivel de ingeniería básica según sean las exigencias del sistema en este nudo.

**1.5.3 Entrada en operación**

El Proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 19 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.5.4 Valor de inversión y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 1,7 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 52,1 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**1.6 BANCO AUTOTRANSFORMADOR S/E CHARRÚA 500/220 KV, 750 MVA****1.6.1 Descripción general y ubicación de la obra**

El proyecto consiste en instalar en la S/E Charrúa un nuevo banco de 4 autotransformadores monofásicos 500/√3 : 220/√3 kV de 750 MVA totales, junto con los respectivos paños de transformación en 500 kV y 220 kV.

**1.6.2 Equipos de alta tensión**

Los equipos serán especificados de acuerdo al nivel de aislamiento, nivel de cortocircuito, grado de contaminación, tipo de servicio y su instalación. Las características se establecerán en el nivel de ingeniería básica según sean las exigencias del sistema en este nudo.

**1.6.3 Entrada en operación**

El Proyecto deberá ser construido y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 30 meses siguientes a la fecha de adjudicación de la licitación respectiva.

**1.6.4 Valor de inversión y costo de operación, mantenimiento y administración (COMA) referenciales**

El V.I. referencial del Proyecto es de 30,3 millones de dólares, moneda de los Estados Unidos de América.  
El COMA referencial se establece en 909,9 mil dólares (3% del V.I. referencial), moneda de los Estados Unidos de América.

**2 ACTUALIZACIÓN DE LOS VALORES DE INVERSIÓN BASE DE LAS OBRAS DE AMPLIACIÓN**

Los V.I. y COMA referenciales establecidos en el número 1 del presente artículo, se encuentran actualizados a octubre de 2009.  
Las fórmulas de indexación aplicables a los V.I. y COMA referenciales de los proyectos contenidos en el Plan de Expansión, son las siguientes:

$$VI_{n,k} = VI_{n,0} \cdot \left[ \alpha_n \cdot \frac{IPC_k}{IPC_0} \cdot \frac{DOL_0}{DOL_k} + \beta_n \cdot \frac{CPI_k}{CPI_0} \cdot \left( \frac{1 + Ta_k}{1 + Ta_0} \right) \right]$$

Para determinar el COMA referencial, a que se refiere el número 3.2 del presente artículo, se utilizará la siguiente fórmula:

$$COMA_{n,k} = COMA_{n,0} \cdot \frac{IPC_k}{IPC_0} \cdot \frac{DOL_0}{DOL_k}$$

Donde, para todas las fórmulas anteriores:

- VI<sub>n,k</sub> : Valor del V.I. de la obra de ampliación n para el mes k.  
IPC<sub>k</sub> : Valor del Índice de Precios al Consumidor en el segundo mes anterior al mes k, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas (INE).  
DOL<sub>k</sub> : Promedio del Precio Dólar Observado, en el segundo mes anterior al mes k, publicado por el Banco Central de Chile.  
CPI<sub>k</sub> : Valor del índice Consumer Price Index (All Urban Consumers), en el segundo mes anterior al mes k, publicado por el Bureau of Labor Statistics (BLS) del Gobierno de los Estados Unidos de América (Código BLS: CUUR0000SA0).  
Ta<sub>k</sub> : Tasa de Derechos Arancelarios, aplicables a la importación de bienes de capital, vigente en el último día del segundo mes anterior al mes k.

Los valores base para los índices antes definidos, corresponden a los que a continuación se indican:

Índice	Valor base	Mes
IPC <sub>0</sub>	98,41	Agosto de 2009
DOL <sub>0</sub>	546,88	Agosto de 2009
CPI <sub>0</sub>	215,834	Agosto de 2009
Ta <sub>0</sub>	0,06	Agosto de 2009

Y donde los coeficientes α y β de la fórmula señalada, para las obras de ampliación son los siguientes:

N°	Proyecto	α	β
1	Ampliación S/E Alto Jahuel	0,252	0,748
2	Ampliación S/E Ancoa	0,252	0,748
3	Redundancia de Equipos MAIS	0,000	1,000
4	Cambio Interruptores S/E Charrúa 220 kV	0,000	1,000
5	Cambio Interruptor S/E Ancoa 220 kV	0,000	1,000
6	Banco Autotransformador S/E Charrúa 500/220 kV, 750 MVA	0,252	0,748



**3 CONDICIONES Y TÉRMINOS PARA LA LICITACIÓN, EJECUCIÓN Y EXPLORACIÓN DE LAS OBRAS DE AMPLIACIÓN****3.1 DEL PROCESO DE LICITACIÓN****3.1.1 Condiciones generales del proceso de licitación**

Transec S.A. deberá realizar la licitación de la construcción de cada obra de ampliación especificada en el número 1 del presente artículo, a través de un proceso de licitación público, abierto y transparente, auditable por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en adelante e indistintamente la "Superintendencia", de acuerdo a las condiciones establecidas en el artículo 94° del DFL N° 4.

**3.1.2 Bases de licitación**

Las bases del proceso de licitación, en adelante e indistintamente las "Bases", deberán considerar los plazos de licitación, de construcción y entrada en operación establecidos en el presente decreto, y garantizar que el proceso sea público, transparente y auditable por la Superintendencia.

La Empresa deberá remitir las Bases a la Superintendencia y entregar todos los informes técnicos o auditorías que ésta solicite en la forma y oportunidad que determine, a fin de que esa Superintendencia cumpla con lo establecido en el artículo 94° del DFL N° 4.

**3.1.3 Máxima cobertura de riesgos**

La Empresa deberá especificar claramente en las Bases que el monto máximo, presentado en la correspondiente oferta, destinado a cubrir riesgos relacionados con la construcción del Proyecto, la operación del sistema u otros, no podrá ser superior al 25% del V.I. presentado en la correspondiente oferta.

Asimismo, la Empresa no podrá exigir a los oferentes multas, indemnizaciones ni garantías que superen, en su conjunto, el 25% del V.I. presentado en la correspondiente oferta. En virtud de lo anterior, al momento de cancelar el respectivo contrato, la Empresa no podrá realizar un descuento total a la empresa que construya el Proyecto, por un monto superior al 25% del V.I. con que resultó adjudicado.

**3.1.4 Exigencias a proveedores**

La Empresa no podrá exigir en las Bases proveedores específicos de los equipos necesarios para el desarrollo del Proyecto. Con todo, deberá siempre requerir el cumplimiento de las exigencias de seguridad y calidad de servicio que establece la normativa vigente.

**3.1.5 Límite máximo de garantías**

La Empresa podrá exigir en las Bases la presentación de garantías o el sometimiento de multas por parte de los oferentes, a través de boletas u otros instrumentos financieros de uso común para estos efectos, similares o equivalentes a las señaladas a continuación, conforme los valores máximos y sólo para los casos que a continuación se indican:

- Garantía de seriedad de la oferta, por un monto menor o igual al 5% del valor del contrato.
- Garantía de Ejecución, por un monto menor o igual al 10% del valor del contrato.
- Garantía de Servicio de prueba, por un monto menor o igual al 5% del valor del contrato por 12 meses.
- Multa por atraso con respecto a la fecha en que el contratista deba terminar las obras, por un monto menor o igual al 1,5% del valor del contrato por cada semana de atraso, con tope del 10% de dicho valor.
- Multa por incumplimiento de hitos intermedios, hasta por un 0,5% del valor del contrato por semana de atraso, con tope del 5% del referido valor. La multa se condonará si se cumple el plazo final.
- Multas, por un monto menor o igual al 50% de la multa que le imponga la Autoridad a la Empresa, por infringir el DFL N° 4 o sus reglamentos.

Se entiende por valor del contrato, el V.I. definitivo con el cual se adjudique el Proyecto. El cobro simultáneo de las garantías o multas contractuales que se devenguen con motivo de la verificación de una cualquiera de las hipótesis precedentemente referidas, no podrá exceder el 25% del V.I. definitivo con el cual se adjudique el Proyecto, tal como se establece en el número 3.1.3 del presente artículo.

**3.1.6 Valor pro-forma**

El valor pro-forma deberá ser menor o igual al 10% del valor del contrato.

**3.1.7 Del derecho a declarar la licitación desierta**

Si la licitación de una obra de ampliación es declarada desierta, el estudio de los consultores independientes a que se refiere el artículo 94° del DFL N° 4, deberá ser licitado y adjudicado a través de un proceso transparente, a partir de una lista de empresas consultoras acordadas previamente entre la Comisión y la Empresa.

Si la licitación de una obra de ampliación es declarada desierta, y la Superintendencia determina que dicha situación es imputable a la Empresa, ésta deberá retribuir mensualmente, a los propietarios de las centrales generadoras afectadas, un monto equivalente al mayor costo de despacho de generación en que ellos incurran por congestión, debida a la limitación de capacidad en los tramos del sistema troncal que correspondan, a consecuencia del atraso de los proyectos en cuestión, tomando como referencia los plazos de entrada en operación correspondientes establecidos en el número 1 del presente artículo.

El monto mensual máximo a pagar por la Empresa por este concepto no podrá ser superior a una suma equivalente a cinco veces el valor mensual del tramo correspondiente. El monto mensual y los propietarios de las centrales generadoras a que se refiere el inciso anterior, serán determinados por el CDEC-SIC, a través de su Dirección de Peajes.

**3.1.8 Antecedentes para la realización del proyecto**

El CDEC-SIC deberá otorgar en tiempo y forma todas las facilidades y antecedentes que se requieran y se consideren necesarios para la adecuada ejecución y construcción de los proyectos.

**3.2 Valor de Inversión, COMA y Remuneración de las Ampliaciones**

Las ampliaciones de instalaciones troncales existentes serán remuneradas conforme a las disposiciones generales sobre peajes previstas en el DFL N° 4.

Para efectos de la elaboración de las Bases, el V.I. referencial señalado en el número 1 del presente artículo, deberá ser actualizado conforme la aplicación de las fórmulas señaladas en el número 2 del mismo artículo, considerando como el mes k la fecha de publicación de las bases de licitación correspondientes.

La Empresa deberá señalar en las Bases, que el V.I. de los proyectos no podrá exceder en más de un 15% el V.I. referencial indicado en ellas. Las ofertas que excedan dicho porcentaje serán declaradas fuera de Bases.

El valor definitivo del V.I. será el que resulte de la correspondiente licitación efectuada por la empresa propietaria y será fijado para todos sus efectos de acuerdo a lo señalado en el inciso sexto del artículo 94° del DFL N° 4.

El COMA se determinará utilizando la misma proporción entre los valores de COMA y V.I. señalados como referenciales en el presente decreto, para cada obra de ampliación, sobre el valor definitivo del V.I. fijado para cada ampliación.

Anótese y publíquese.- Por orden de la Presidenta de la República, Jean-Jacques Duhart Saurel, Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción (S).

Lo que transcribe para su conocimiento.- Saluda atentamente a usted, Eduardo Escalona Vásquez, Subsecretario de Economía, Fomento y Reconstrucción (S).

**Ministerio de Hacienda****Servicio de Impuestos Internos**

Dirección Nacional

**INCIDENCIAS TRIBUTARIAS DE LA MODIFICACIÓN DEL LÍMITE MÁXIMO IMPONIBLE, PARA EL CÁLCULO DE LAS COTIZACIONES DEL SEGURO DE CESANTÍA Y DE LAS COTIZACIONES PREVISIONALES, EFECTUADA POR LA SUPERINTENDENCIA DE PENSIONES**

(Extracto)

Extracto de Circular del Servicio de Impuestos Internos N° 11, de fecha 29 de enero de 2010, que con motivo de la publicación en el Diario Oficial de 9 de enero de 2010, de las resoluciones exentas N°s. 22 y 23, de 8 de enero de 2010, de la Superintendencia de Pensiones, que modifican los límites máximos imponibles para el cálculo de las cotizaciones del seguro de cesantía señaladas en el artículo 5° de la ley N° 19.728 y de las cotizaciones previsionales a que se refiere el Título III y el artículo 84 del decreto ley N° 3.500, de 1980, respectivamente, instruye sobre sus efectos tributarios.

El texto íntegro de esta Circular está publicado en la Oficina Virtual del Servicio de Impuestos Internos en Internet ([www.sii.cl](http://www.sii.cl)) y, además, aparecerá en el Boletín del SII en enero de 2009.

**Ministerio de Minería****MODIFICA PRECIOS DE REFERENCIA PARA COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO**

Núm. 3.- Santiago, 2 de febrero de 2010.- Vistos: Lo dispuesto en la ley N° 20.063, modificada por las leyes N°s 20.115, 20.197, 20.246, 20.278, 20.339 y 20.402; el decreto supremo N° 73, de 2005, que aprueba Reglamento para la aplicación de la ley N° 20.063, que crea Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles derivados del Petróleo, modificado por los decretos supremos N°s 186, de 2006, 186 de 2008 y 96 de 2009, todos del Ministerio de Minería; el Of. Ord. N° 0143/2010, de la Comisión Nacional de Energía, en el cual informa al tenor de lo establecido en el art.5° del referido Reglamento; y en la Resolución N°1600, de 2008, de la Contraloría General de la República, y en uso de las facultades que me confiere la ley,

Decreto:

**Artículo primero:** Fíjense los siguientes Precios de Referencia de los Combustibles derivados del Petróleo:

Combustible	Precios de referencia		
	Inferior US\$/m <sup>3</sup>	Intermedio US\$/m <sup>3</sup>	Superior US\$/m <sup>3</sup>
Gasolina Automotriz	536.10	564.40	592.60
Kerosene Doméstico	537.40	565.70	593.90
P. Diesel	532.30	560.40	588.40
Gas Licuado	355.50	374.30	393.00

De acuerdo a lo establecido en el artículo 2° de la Ley N° 20.063, modificada por las leyes N° 20.115, N° 20.197, N° 20.246, N° 20.278 y N° 20.402, el valor de los parámetros "n", "m" y "s" corresponderán para Gasolina Automotriz a 26 semanas, 5 meses y 26 semanas, para Kerosene Doméstico y P. Diesel a 26 semanas, 5 meses y 9 semanas, y para Gas Licuado a 9 semanas, 5 meses y 9 semanas, respectivamente.

**Artículo segundo:** Los precios establecidos en el artículo precedente entrarán en vigencia el día jueves 4 de febrero de 2010.

Anótese, publíquese y tómesese razón.- Por orden de la Presidenta de la República, María Pilar Armanet Armanet, Ministra de Energía (S).- Andrés Velasco Brañes, Ministro de Hacienda.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Mariana Soto E., Subsecretaria de Energía.