

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA  
OSINERG N° 140-2004-OS/CD**

Lima, 17 de junio de 2004

**CONSIDERANDO:**

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos por el Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (en adelante "COES-SINAC") y las empresas Red Eléctrica del Sur S.A. (en adelante "REDESUR"), Consorcio Transmantaro S.A. (en adelante "TRANSMANTARO"), Empresa de Generación Eléctrica Ventanilla S.A. (en adelante "ETEVENSA"), EDEGEL S.A.A. (en adelante "EDEGEL") y Electro Oriente S.A. (en adelante "ELECTRO ORIENTE") contra la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD que aprobó las Tarifas en Barra del periodo mayo 2004 – octubre 2004, se han expedido las resoluciones OSINERG N° 122-2004-OS/CD, OSINERG N° 128-2004-OS/CD, OSINERG N° 127-2004-OS/CD, OSINERG N° 124-2004-OS/CD, OSINERG N° 123-2004-OS/CD y OSINERG N° 125-2004-OS/CD, respectivamente;

Que, en el Artículo 5° de las Resoluciones OSINERG N° 122-2004-OS/CD, OSINERG N° 123-2004-OS/CD y OSINERG N° 125-2004-OS/CD, las mismas que resuelven los recursos de reconsideración del COES-SINAC, EDEGEL, y ELECTRO ORIENTE, respectivamente, así como el Artículo 3° de la Resolución OSINERG N° 124-2004-OS/CD, que resuelve el recurso de ETEVENSA, se ha dispuesto que en resolución complementaria se consignen las modificaciones a las Tarifas en Barra de Energía y Potencia, sus fórmulas de actualización y los Ingresos Tarifarios Esperados correspondientes al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y Sistemas Aislados Típicos E, G y H, considerados en los Cuadros N° 1, N° 3, N° 4 y N° 8 de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, como consecuencia del recálculo de las Tarifas en Barra de energía y potencia;

Que, asimismo, en el Artículo 6° de la Resolución OSINERG N° 128-2004-OS/CD y en el Artículo 5° de la Resolución OSINERG N° 127-2004-OS/CD, las mismas que resuelven los recursos de reconsideración de REDESUR y TRANSMANTARO, respectivamente, así como el Artículo 8° de la Resolución OSINERG N° 139-2004-OS/CD, emitida de oficio, se ha dispuesto que en resolución complementaria se consignen las modificaciones del Peaje por Conexión Unitario, el Peaje por Conexión para el Sistema Principal de Transmisión y sus fórmulas de actualización, considerados en los Cuadros N° 2 y N° 8 y numeral 1.3 del Artículo 2° de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD;

Que, la modificación correspondiente a los Ingresos Tarifarios Esperados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, conlleva necesariamente la revisión del Peaje por Conexión de todos los sistemas que lo conforman, así como sus correspondientes peajes unitarios, motivo por el cual se requiere modificar los valores considerados para todas las empresas que figuran en los Cuadros N° 2 y N° 8 de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD;

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA  
OSINERG N° 140-2004-OS/CD**

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, en el Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía - OSINERG, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y en su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y en lo dispuesto en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Modifíquese los valores contenidos en el Cuadro N° 1 de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, columnas PPM (S./kW-mes), PEMP (ctm. S./kW.h) y PEMF (ctm. S./kW.h), en la parte correspondiente al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y a los sistemas aislados Típico E y Típico G, en la siguiente forma:

<b>Subestaciones Base</b>	<b>Tensión kV</b>	<b>PPM S./kW-mes</b>	<b>PEMP ctm. S./kW.h</b>	<b>PEMF ctm. S./kW.h</b>
<b>SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)</b>				
Talara	220	16,40	10,36	7,76
Piura Oeste	220	16,36	10,42	7,80
Chiclayo Oeste	220	15,89	10,40	7,78
Guadalupe	220	15,82	10,45	7,79
Guadalupe	60	15,76	10,48	7,80
Trujillo Norte	220	15,78	10,47	7,79
Chimbote 1	220	15,48	10,38	7,72
Paramonga	220	15,74	10,54	7,65
Huacho	220	15,90	10,79	7,70
Zapallal	220	16,15	11,20	7,71
Ventanilla	220	16,23	11,30	7,75
Lima (1)	220	<b>16,30</b>	<b>11,56</b>	<b>7,77</b>
Independencia	220	15,82	10,83	7,68
Ica	220	16,06	10,91	7,73
Marcona	220	16,54	11,05	7,83
Mantaro	220	14,81	9,48	7,42
Huayucachi	220	15,16	9,92	7,50
Pachachaca	220	15,50	9,31	7,59
Huancavelica	220	15,07	9,85	7,49
Callahuanca	220	15,76	10,07	7,65
Cajamarquilla	220	16,13	10,88	7,73
Huallanca	138	14,26	9,93	7,49
Vizcarra	220	15,60	10,04	7,58
Tingo María	220	14,84	9,73	7,39
Aguaytía	220	14,45	9,61	7,30
Pucallpa	60	15,16	9,73	7,37
Tingo María	138	14,79	9,62	7,37
Huánuco	138	15,31	9,69	7,48
Paragsha II	138	15,56	9,64	7,54
Oroya Nueva	220	15,55	9,38	7,58
Oroya Nueva (2)	50	15,64	9,47	7,62
Carhuamayo	138	15,01	9,56	7,50

RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA  
OSINERG N° 140-2004-OS/CD

Subestaciones Base	Tensión kV	PPM S/./kW-mes	PEMP ctm. S/./kW.h	PEMF ctm. S/./kW.h
Caripa	138	15,55	9,58	7,57
Condorcocha	44	15,73	9,60	7,58
Machupicchu	138	12,50	8,48	6,69
Cachimayo	138	13,34	8,73	6,90
Cusco (3)	138	13,31	8,76	6,91
Combapata	138	13,70	8,98	7,11
Tintaya	138	14,09	9,23	7,33
Ayaviri	138	13,64	9,07	7,22
Azángaro	138	13,41	8,99	7,15
Juliaca	138	14,26	9,33	7,36
Puno	138	14,53	9,43	7,45
Puno	220	14,54	9,44	7,47
Callalli	138	14,31	9,37	7,43
Santuario	138	14,47	9,47	7,48
Arequipa	138	14,70	9,53	7,52
Socabaya	220	14,69	9,53	7,51
Cerro Verde	138	14,77	9,55	7,54
Repartición	138	14,76	9,57	7,54
Mollendo	138	14,87	9,58	7,54
Montalvo	220	14,71	9,53	7,54
Montalvo	138	14,70	9,54	7,54
Ilo ELP	138	14,86	9,57	7,57
Botiflaca	138	14,87	9,60	7,58
Toquepala	138	14,86	9,62	7,60
Aricota	138	14,66	9,59	7,58
Aricota	66	14,55	9,58	7,57
Tacna	220	14,83	9,56	7,55
Tacna	66	15,13	9,59	7,57
SISTEMAS AISLADOS				
Típico E	MT	22,15	23,32	23,32
Típico G	MT	22,15	23,80	23,80

**Artículo 2°.-** Modifíquese los valores contenidos en el Cuadro N° 2, de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la siguiente forma:

Sistema de Transmisión	PCSPT S/./kW-mes
SPT de REP	1,53
SPT de Eteselva	0,30
SPT de Redesur	1,09
SPT de Transmataro	2,75
SPT de ISA	0,87
Celda 138 kV S.E. Azángaro	0,01
L.T. Dolorespata – Quencoro 138 kV	0,03
Cargo por Garantía por Red Principal	8,65
Total SEIN	15,23

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA  
OSINERG N° 140-2004-OS/CD**

**Artículo 3°.-** Modifíquese los valores contenidos en el Cuadro N° 3, de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la siguiente forma:

<b>Sistema</b>	<b>a</b>	<b>b</b>
SEIN	0,778	0,222

**Artículo 4°.-** Modifíquese los valores contenidos en el Cuadro N° 4, de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la parte correspondiente al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y a los sistemas aislados Típico E, Típico G y Típico H, en la siguiente forma:

<b>Sistema</b>	<b>d</b>	<b>e</b>	<b>f</b>	<b>g</b>	<b>s</b>	<b>Cb</b>
SEIN	0,1430	0,0201	0,2702	0,4712	0,0000	0,0955
Aislado E	0,2537	0,0000	0,5702	0,0000	0,1761	0,0000
Aislado G	0,3073	0,0000	0,4239	0,0000	0,2688	0,0000

**Artículo 5°.-** Modifíquese el valor del factor por variación del precio del Carbón Bituminoso (FCB) contenido en el numeral 1.2 del Artículo 2° de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la siguiente forma:

$$"FCB = (0,34285 + 0,65715*FOCBCB/FOCBCo)*FTC \quad (12)"$$

**Artículo 6°.-** Modifíquese el último párrafo del numeral 1.3 de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la siguiente forma:

*"Para el caso del Sistema Principal de Transmisión perteneciente a REP, Transmantaro, Redesur e ISA, así como para el Cargo por Garantía por Red Principal, se considerará  $l = 1,000$  y  $m = 0,000$ ."*

**Artículo 7°.-** Modifíquese los valores contenidos en el Cuadro N° 8, de la Resolución OSINERG N° 069-2004-OS/CD, en la siguiente forma:

<b>Sistema de Transmisión</b>	<b>Peaje por Conexión (S/.)</b>	<b>Ingreso Tarifario Esperado (S/.)</b>
SPT de REP	53 692 016	476 450
SPT de Eteselva	10 620 348	195 780
SPT de Redesur	38 300 469	88 695
SPT de Transmantaro	96 630 918	0
SPT de ISA	30 524 660	49 143
Celda 138 kV S.E. Azángaro	366 839	10 831
L.T. Dolorespata – Quencoro 138 kV	931 714	324

**Artículo 8°.-** La presente resolución deberá ser publicada en el Diario Oficial El Peruano y consignada en la página WEB del OSINERG: [www.osinerg.gob.pe](http://www.osinerg.gob.pe).

**ALFREDO DAMMERT LIRA  
Presidente del Consejo Directivo**