

# *Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa*

## **A. MARCO INSTITUCIONAL**

### **1. Política**

Continuar con los programas de mantenimiento de las Centrales Hidroeléctricas.

Incrementar oportunamente la capacidad instalada mediante recursos renovables.

Investigar y desarrollar proyectos de fuentes alternas de energía como la eólica, biogás, fotovoltaica y marina, de tal manera que se pueda diversificar la matriz de generación eléctrica de El Salvador.

Fortalecer la responsabilidad compartida en el manejo sostenible de la cuenca del Río Lempa y otras fuentes hidrológicas, en las que se desarrollen proyectos de inversión, con el propósito de mantenerlas en las mejores condiciones posibles.

Dar seguimiento al programa de renovación y reemplazo de activos, a fin de modernizar, rehabilitar y ampliar la automatización de los equipos de las Centrales Hidroeléctricas.

### **2. Prioridades en la Asignación de Recursos**

Proveer los recursos para el funcionamiento y la ejecución de las operaciones de CEL.

Proporcionar recursos financieros, técnicos y humanos para la ejecución de los proyectos.

Garantizar el pago del Servicio de la Deuda.

### **3. Objetivos**

Realizar una gestión empresarial apoyando las actividades realizadas por las Unidades Operativas.

Cumplir con los compromisos de la Deuda Interna y Externa, según lo estipulado en los convenios de préstamos.

Monitorear, revisar y dar seguimiento al uso de los recursos naturales, detectar y evaluar oportunidades de negocios, considerando las leyes y reglamentos del sector eléctrico que se encuentran vigentes.

Operar y mantener en óptimas condiciones las instalaciones y equipos de las Centrales, garantizando disponibilidad y confiabilidad de las unidades generadoras, empleando tecnología limpia en la producción de energía eléctrica; así como, contribuir a satisfacer la demanda de energía eléctrica.

Determinar la viabilidad técnica, económica, financiera y ambiental de los proyectos.

Administrar, coordinar y dirigir estrategias para formulación, seguimiento y control de los proyectos. Asimismo, realizar mejoras en las Centrales Hidroeléctricas y gestionar la adquisición de inmuebles para proyectos hidroeléctricos y servidumbre de las líneas de transmisión y nuevas.

Obtener rentabilidad de los excedentes obtenidos por venta de energía eléctrica.

## B. ASIGNACION DE RECURSOS

### 1. Ingresos

Ingresos Corrientes		328,189,280
14 Venta de Bienes y Servicios		258,543,635
142 Ingresos por Prestación de Servicios Públicos		
14201 Servicios Básicos	228,799,680	
149 Débito Fiscal		
14901 Débito Fiscal	29,743,955	
15 Ingresos Financieros y Otros		69,645,645
151 Rendimientos de Títulosvalores		
15106 Dividendos de Acciones	47,993,980	
152 Intereses por Préstamos		
15207 A Empresas Privadas no Financieras	1,730,395	
154 Arrendamiento de Bienes		
15401 Arrendamientos de Bienes Muebles	5,496,300	
15402 Arrendamientos de Bienes Inmuebles	92,820	
15499 Arrendamientos de Bienes Diversos	145,980	
157 Otros Ingresos no Clasificados		
15703 Rentabilidad de Cuentas Bancarias	326,870	
15799 Ingresos Diversos	13,088,840	
159 Débito Fiscal		
15901 Débito Fiscal	770,460	
Ingresos de Capital		5,596,360
22 Transferencias de Capital		3,289,215
224 Transferencias de Capital del Sector Externo		
22403 De Gobiernos y Organismos Gubernamentales	3,139,215	
22404 De Organismos Multilaterales	150,000	
23 Recuperación de Inversiones Financieras		2,307,145
232 Recuperación de Préstamos		
23207 A Empresas Privadas no Financieras	2,307,145	
Financiamiento		44,322,750
31 Endeudamiento Público		44,322,750
314 Contratación de Empréstitos Externos		
31404 De Organismos Multilaterales	44,322,750	
Contrato de Préstamo No. 25488 suscrito con el KfW (Kreditanstalt für Wiederaufbau) el 10-08-2012 por \$20,109,975		
Contrato de Préstamo No.1865 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 19-09-2008, por \$4,500,000		
Contrato de Préstamo No.2059 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 08-06-2012 por \$19,712,775		
<b>Total</b>		<b>378,108,390</b>

### 2. Destino del Gasto por Fuente de Financiamiento

Código	Unidad Presupuestaria	Responsable	Recursos Propios	Préstamos Externos	Donaciones	Total
01	Dirección y Administración Institucional	Director Ejecutivo	41,451,865			41,451,865
02	Servicio de la Deuda Interna	Coordinador Administrativo Financiero	11,493,660			11,493,660
03	Servicio de la Deuda Externa	Coordinador Administrativo Financiero	15,180,250			15,180,250
04	Captación de Recursos	Jefe Unidad Comercial	345,620			345,620
05	Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	Coordinador Técnico	199,216,940			199,216,940
06	Preinversión	Coordinador de Proyectos	2,028,100	397,200	493,600	2,918,900
07	Desarrollo de la Infraestructura Energética	Coordinador de Proyectos	59,779,990	43,925,550	2,795,615	106,501,155
08	Inversión Financiera	Director Ejecutivo	1,000,000			1,000,000
<b>Total</b>			<b>330,496,425</b>	<b>44,322,750</b>	<b>3,289,215</b>	<b>378,108,390</b>

**3. Clasificación Económica Institucional por Área de Gestión.**

	Deuda Pública	Producción Empresarial Pública	Total
<b>Gastos Corrientes</b>	6,690,050	235,043,130	241,733,180
<b>Gastos de Consumo o Gestión Operativa</b>		122,542,840	122,542,840
Remuneraciones		13,296,915	13,296,915
Bienes y Servicios		109,245,925	109,245,925
<b>Gastos Financieros y Otros</b>	6,690,050	16,581,215	23,271,265
Intereses y Comisiones de Empréstitos Internos	2,942,745		2,942,745
Intereses y Comisiones de Empréstitos Externos	3,747,305		3,747,305
Impuestos, Tasas y Derechos		11,129,860	11,129,860
Seguros, Comisiones y Gastos Bancarios		5,190,950	5,190,950
Otros Gastos No Clasificados		260,405	260,405
<b>Transferencias Corrientes</b>		95,919,075	95,919,075
Transferencias Corrientes al Sector Público		95,839,145	95,839,145
Transferencias Corrientes al Sector Privado		79,930	79,930
<b>Gastos de Capital</b>		116,391,350	116,391,350
<b>Inversiones en Activos Fijos</b>		115,391,350	115,391,350
Bienes Muebles		2,934,650	2,934,650
Bienes Inmuebles		3,600,200	3,600,200
Intangibles		1,072,015	1,072,015
Infraestructura		107,368,095	107,368,095
Crédito Fiscal		416,390	416,390
<b>Inversiones Financieras</b>		1,000,000	1,000,000
Inversiones en Titulosvalores		1,000,000	1,000,000
<b>Aplicaciones Financieras</b>	19,983,860		19,983,860
<b>Amortización Endeudamiento Público</b>	19,983,860		19,983,860
Amortización de Empréstitos Internos	8,550,915		8,550,915
Amortización de Empréstitos Externos	11,432,945		11,432,945
<b>Total</b>	<b>26,673,910</b>	<b>351,434,480</b>	<b>378,108,390</b>

**4. Presupuesto Administrativo Financiero**

Concepto	Parcial	Total
<b>Ingresos de Operación</b>		258,543,635
Venta en el Mercado Mayorista	201,796,735	
Venta a Clientes Directos	26,935,180	
Ingreso por Potencia	29,811,720	
<b>Gastos de Operación</b>		199,562,560
Por Captación de Recursos	345,620	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	199,216,940	
<b>Resultados Brutos de Operación</b>		58,981,075
<b>Menos</b>		48,141,915
<b>Gastos Administrativos e Intereses de la Deuda</b>		48,141,915
Gastos Administrativos	41,451,865	
Intereses de la Deuda	6,690,050	
<b>Resultados Netos de Operación</b>		10,839,160
<b>Más</b>		75,242,005
<b>Otros Ingresos</b>		75,242,005
Transferencias de Capital del Sector Externo	3,289,215	
Dividendos por Acciones	47,993,980	
Ingresos por Servicios Diversos	23,958,810	
<b>Menos</b>		110,420,055
<b>Otros Gastos</b>		110,420,055
Administración de la Inversión	2,863,660	
Preinversión	2,918,900	
Inversión Real	103,637,495	
Inversión Financiera	1,000,000	
<b>Necesidad de Financiamiento</b>		(24,338,890)
<b>Financiamiento Interno Neto</b>		(19,983,860)
Amortizaciones	(19,983,860)	
<b>Financiamiento Externo Neto</b>		44,322,750
Desembolsos	44,322,750	
<b>Situación Financiera</b>		0

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>01 Dirección y Administración Institucional</b>		41,451,865
01 Dirección Superior	Tomar decisiones orientadas a aprovechar las fuentes de energías renovables; así como mantener y mejorar las existentes e investigar y desarrollar proyectos de fuentes de energías alternas como la eólica, biogás, fotovoltaica y marina.	4,831,355
02 Administración Financiera	Coordinar y dar seguimiento a las diferentes actividades que garanticen la sanidad financiera de la Comisión, verificando además, la gestión de seguros que se ejecute.	12,086,740
03 Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	Planificar, coordinar, dirigir y controlar las actividades de recursos humanos y su desarrollo; así como, la gestión de los servicios generales.	17,721,475
04 Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	Expandir los sistemas de información mecanizados para mejorar las actividades de comercialización, administración, financiera y de producción de la institución.	1,170,275
05 Administración de Riesgos	Administrar eficaz y eficientemente el programa de seguros de la Comisión.	5,642,020
<b>02 Servicio de la Deuda Interna</b>		11,493,660
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda interna.	2,942,745
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda interna.	8,550,915
<b>03 Servicio de la Deuda Externa</b>		15,180,250
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda externa.	3,747,305
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda externa.	11,432,945
<b>Total</b>		<b>68,125,775</b>

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	71 Amortización de Endeudamiento Público	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Aplicaciones Financieras	Total
01 Dirección y Administración Institucional		7,328,320	15,172,445	16,457,085	79,930	2,414,085		39,037,780	2,414,085		41,451,865
2013-4106-7-01-01-21-2 Recursos Propios	Dirección Superior	2,637,110	2,165,695	10,800				4,813,605			4,813,605
22-2 Recursos Propios						17,750			17,750		17,750
02-21-2 Recursos Propios	Administración Financiera	1,099,830	38,050	10,944,490	3,520			12,085,890			12,085,890
22-2 Recursos Propios						850			850		850
03-21-2 Recursos Propios	Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	2,930,455	12,873,955	50,440	76,410			15,931,260			15,931,260
22-2 Recursos Propios						1,790,215			1,790,215		1,790,215
04-21-2 Recursos Propios	Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	471,315	93,690					565,005			565,005
22-2 Recursos Propios						605,270			605,270		605,270
05-21-2 Recursos Propios	Administración de Riesgos	189,610	1,055	5,451,355				5,642,020			5,642,020
02 Servicio de la Deuda Interna				2,942,745			8,550,915	2,942,745		8,550,915	11,493,660
2013-4106-5-02-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			2,942,745				2,942,745			2,942,745
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						8,550,915			8,550,915	8,550,915
03 Servicio de la Deuda Externa				3,747,305			11,432,945	3,747,305		11,432,945	15,180,250
2013-4106-5-03-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			3,747,305				3,747,305			3,747,305
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						11,432,945			11,432,945	11,432,945
<b>Total</b>		<b>7,328,320</b>	<b>15,172,445</b>	<b>23,147,135</b>	<b>79,930</b>	<b>2,414,085</b>	<b>19,983,860</b>	<b>45,727,830</b>	<b>2,414,085</b>	<b>19,983,860</b>	<b>68,125,775</b>

**c) Detalle de Obligaciones a Cancelar**

	Intereses	Amortización	Total
Financiamiento Parcial del suministro de dos Centrales Geotérmicas a Boca Pozo del Campo Geotérmico de Berlín (Gobierno de Bélgica)		137,960	137,960
Programa de Emergencia y Rehabilitación y Expansión del Sistema de Transmisión (OECE-P1 Japón)	1,544,515	5,023,820	6,568,335
Compra de Bienes y Servicios Elegibles para la Implantación del Proyecto de los Suministrantes, Contratistas o Consultores (OECE-P4 Japón)	1,398,230	3,389,135	4,787,365
Subtotal Unidad Presupuestaria 02 Servicio de la Deuda Interna	2,942,745	8,550,915	11,493,660
Préstamo 1773 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	2,131,900	4,185,970	6,317,870
Préstamo 1966 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	143,400	5,389,830	5,533,230
Préstamo 13690C-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	1,173,975	1,714,285	2,888,260
Préstamo 004-5Q-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	298,030	142,860	440,890
Subtotal Unidad Presupuestaria 03 Servicio de la Deuda Externa	3,747,305	11,432,945	15,180,250
<b>Total</b>	<b>6,690,050</b>	<b>19,983,860</b>	<b>26,673,910</b>

**5. Presupuesto de Resultados Operativos**

Concepto	Parcial	Total
<b>Ingresos de Operación</b>		258,543,635
Venta en el Mercado Mayorista	201,796,735	
Venta a Clientes Directos	26,935,180	
Ingreso por Potencia	29,811,720	
<b>Gastos de Operación</b>		199,562,560
Por Captación de Recursos	345,620	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	199,216,940	
<b>Total</b>		<b>58,981,075</b>

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>04 Captación de Recursos</b>		345,620
01 Comercialización de los Recursos Energéticos	Maximizar los beneficios provenientes de la venta de energía eléctrica en el mercado nacional y regional.	345,620
<b>05 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica</b>		199,216,940
01 Generación Hidráulica	Producir energía eléctrica mediante el recurso hídrico, con el menor daño al medio ambiente.	34,504,170
02 Cargos al Sector Eléctrico	Compra de energía a terceros y pagar oportunamente los cargos del sector eléctrico.	68,873,625
03 Pago de Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica	Apoyar financieramente la gestión del Gobierno a través de la FINET, para realizar el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica residencial.	95,839,145
<b>Total</b>		<b>199,562,560</b>

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria Y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Total
04 Captación de Recursos		340,520	4,340			760	344,860	760	345,620
2013-4106-7-04-01-21-2 Recursos Propios	Comercialización de los Recursos Energéticos	340,520	4,340				344,860		344,860
22-2 Recursos Propios						760		760	760
05 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica		5,628,075	94,069,140	124,130	95,839,145	3,556,450	195,660,490	3,556,450	199,216,940
2013-4106-7-05-01-21-2 Recursos Propios	Generación Hidráulica	5,628,075	26,099,085	124,130			31,851,290		31,851,290
22-2 Recursos Propios						2,652,880		2,652,880	2,652,880
02-21-2 Recursos Propios	Cargos al Sector Eléctrico		67,970,055				67,970,055		67,970,055
22-2 Recursos Propios						903,570		903,570	903,570
03-21-2 Recursos Propios	Pago de Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica				95,839,145		95,839,145		95,839,145
<b>Total</b>		<b>5,968,595</b>	<b>94,073,480</b>	<b>124,130</b>	<b>95,839,145</b>	<b>3,557,210</b>	<b>196,005,350</b>	<b>3,557,210</b>	<b>199,562,560</b>

## 6. Presupuesto de Inversión

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>06 Preinversión</b>		2,918,900
01 Estudios sobre Fuentes de Energía	Determinar la viabilidad técnica, económica y financiera de nuevos proyectos para el uso de fuentes renovables de generación eléctrica.	2,918,900
<b>07 Desarrollo de la Infraestructura Energética</b>		106,501,155
01 Infraestructura de Energía Eléctrica	Aumentar la capacidad de generación hidroeléctrica y de energías renovables.	103,637,495
02 Administración de la Inversión	Administrar los recursos eficientemente, dar seguimiento a los proyectos de inversión, así como coordinar, administrar y supervisar la ejecución de las obras físicas.	2,863,660
<b>Total</b>		<b>109,420,055</b>

### b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico

Unidad Presupuestaria y Cífrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquisiciones de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros y Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	Gastos de Capital	Total
06 Preinversión			109,240			2,809,660	2,918,900	2,918,900
2013-4106-7-06-01-22-2 Recursos Propios	Estudios Sobre Fuentes de Energía		109,240			1,918,860	2,028,100	2,028,100
3 Préstamos Externos					397,200	397,200	397,200	
5 Donaciones					493,600	493,600	493,600	
07 Desarrollo de la Infraestructura Energética		2,480,355	2,424,095	5,805,110	18,500	95,773,095	106,501,155	106,501,155
2013-4106-7-07-01-22-2 Recursos Propios	Infraestructura de Energía Eléctrica	320,610	1,880,830	5,799,110		48,915,780	56,916,330	56,916,330
3 Préstamos Externos						43,925,550	43,925,550	43,925,550
5 Donaciones						2,795,615	2,795,615	2,795,615
02-22-2 Recursos Propios	Administración de la Inversión	2,159,745	543,265	6,000	18,500	136,150	2,863,660	2,863,660
<b>Total</b>		<b>2,480,355</b>	<b>2,533,335</b>	<b>5,805,110</b>	<b>18,500</b>	<b>98,582,755</b>	<b>109,420,055</b>	<b>109,420,055</b>

### c) Detalle de Estudios de Preinversión

Código	Estudio	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Anual	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto del Estudio
	06 Preinversión						2,918,900
	01 Estudios sobre Fuentes de Energía.						2,918,900
3583	Estudio de Prefactibilidad para la Instalación de una Central Eólica.	Recursos Propios	% de Avance	25	A Nivel Nacional	Dic. / 2013	835,560
5342	Actualización del Inventario de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas en El Salvador.	Recursos Propios	% de Avance	38	A Nivel Nacional	Dic. / 2013	315,395
5554	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate.		% de Avance	57	San Salvador	Dic. / 2013	494,450
		Recursos Propios					364,450
		Donaciones					130,000
5558	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Energía del Mar en El Salvador.	Recursos Propios	% de Avance	82	A Nivel Nacional	Dic. / 2013	254,545
5565	Instalación de Generadores Fotovoltaicos en las Centrales Hidroeléctricas Cerrón Grande y 5 de Noviembre.		% de Avance	67	Cabañas	Dic. / 2013	363,870
		Recursos Propios					150,270
		Donaciones					213,600
5650	Construcción de las Plantas Fotovoltaicas 15 de Septiembre y Guajoyo.		% de Avance	67	Santa Ana y Usulután	Dic. / 2013	448,840
		Recursos Propios					51,640
		Préstamos Externos					397,200
5674	Proyectos Hidroeléctricos en el Río Paz.		% de Avance	22	La Paz	Dic. / 2013	206,240
		Recursos Propios					56,240
		Donaciones					150,000
<b>Total</b>							<b>2,918,900</b>

**d) Listado de Proyectos de Inversión Pública**

Código	Proyecto	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Física	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto del Estudio
	07 Desarrollo de la Infraestructura Energética						103,637,495
	01 Infraestructura de Energía Eléctrica						103,637,495
373	Tercera Unidad Central Hidroeléctrica Cerrón Grande (Municipio de Jutiapa)	Recursos Propios	% de Avance	0.61	Cabañas	Dic./2013	378,240
622	Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón	Recursos Propios	% de Avance	0.3	Santa Ana y Chalatenango	Dic./2013	1,315,935
3119	Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral		% de Avance	4	San Miguel y Morazán	Dic./2013	23,757,800
		Recursos Propios					19,257,800
4400	Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre	Préstamos Externos	% de Avance	4	Cabañas y Chalatenango	Dic./2013	4,500,000
		Recursos Propios					68,184,660
		Préstamos Externos					25,963,495
		Donaciones					39,425,550
5570	Construcción del Parque Eólico Metapán, Departamento de Santa Ana	Recursos Propios	% de Avance	2	Santa Ana	Dic./2013	2,795,615
5801	Programa de Eficiencia energética en Instalaciones de CEL	Recursos Propios	% de Avance	39	San Salvador	Dic./2013	3,451,500
5818	Reparación y Mantenimiento de Bordas en el Bajo Lempa-CEL	Recursos Propios	% de Avance	37	Usulután y San Vicente	Dic./2013	295,235
5821	Construcción de la Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre	Recursos Propios	% de Avance	2	Usulután	Dic./2013	5,892,950
							361,175
<b>Total</b>							<b>103,637,495</b>

**7. Inversión Financiera****a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>08 Inversión Financiera</b>		1,000,000
01 Servicios Eléctricos	Colocar los excedentes obtenidos como resultado de las operaciones eléctricas, en inversiones transitorias de caja en los medios e instrumentos más rentables.	1,000,000

**b) Asignación Presupuestaria por Rubro de Agrupación, Fuente de Financiamiento y Destino Económico**

Unidad Presupuestaria y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	63 Inversiones Financieras
08 Inversión Financiera		1,000,000
2013-4106-7-08-01-22-2 Recursos Propios	Servicios Eléctricos	1,000,000
<b>Total</b>		<b>1,000,000</b>

## C. CLASIFICACIÓN DE PLAZAS

### 1. Estratificación de Plazas a Tiempo Completo

Rango Salarial	Ley de Salarios		Contratos		Jornales		Total	
	Plazas	Monto	Plazas	Monto	Plazas	Monto	Plazas	Monto
551.00 - 600.99	2	13,600	1	7,200			3	20,800
601.00 - 650.99	1	7,405			1	7,245	2	14,650
651.00 - 700.99	2	16,335					2	16,335
701.00 - 750.99	2	17,860	3	25,455	5	43,155	10	86,470
751.00 - 800.99	3	28,190	2	18,805	3	27,655	8	74,650
801.00 - 850.99	13	127,600	1	9,735	13	128,890	27	266,225
851.00 - 900.99	11	115,105	2	20,750	7	74,140	20	209,995
901.00 - 950.99	8	88,765			11	121,150	19	209,915
951.00 - 1,000.99	17	197,940	4	46,550	12	140,570	33	385,060
1,001.00 - 1,100.99	17	213,445	11	139,740	56	700,575	84	1,053,760
1,101.00 - 1,200.99	16	223,610	15	210,900	18	250,275	49	684,785
1,201.00 - 1,300.99	12	181,120	24	361,550	1	14,980	37	557,650
1,301.00 - 1,400.99	8	130,120	23	373,620			31	503,740
1,401.00 - 1,500.99	4	70,360	41	713,775			45	784,135
1,501.00 - 1,600.99			18	336,420			18	336,420
1,601.00 - 1,700.99	1	20,160	24	471,745			25	491,905
1,701.00 - 1,800.99			4	84,735			4	84,735
1,801.00 - 1,900.99			20	443,500			20	443,500
1,901.00 - 2,000.99	1	23,725	20	469,190			21	492,915
2,001.00 - 2,100.99			7	172,380			7	172,380
2,101.00 - 2,200.99	2	51,400	10	259,155			12	310,555
2,201.00 - 2,300.99			6	163,790			6	163,790
2,301.00 En Adelante			73	2,918,880			73	2,918,880
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>1,526,740</b>	<b>309</b>	<b>7,247,875</b>	<b>127</b>	<b>1,508,635</b>	<b>556</b>	<b>10,283,250</b>

### 2. Clasificación del Personal por Actividad a Tiempo Completo

Clasificación	Ley de Salarios	Contratos	Jornales	Total	Monto
Personal de Gobierno		1		1	77,520
Personal Ejecutivo	3	6		9	365,680
Personal Técnico	39	191	46	276	5,211,215
Personal Administrativo	48	110	13	171	3,517,445
Personal de Obra	1		47	48	563,720
Personal de Servicio	29	1	21	51	547,670
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>309</b>	<b>127</b>	<b>556</b>	<b>10,283,250</b>