

# 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 undimotriz, 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 activas, 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 lo Deuda.

### 3. Objetivos

Realizar una gestión empresarial eficiente, 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 negocio, 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 la venta de energía eléctrica.

**B. ASIGNACIÓN DE RECURSOS****1. Ingresos**

Ingresos Corrientes		351,206,260
14 Venta de Bienes y Servicios		214,373,550
142 Ingresos por Prestación de Servicios Públicos		
14201 Servicios Básicos	189,711,125	
149 Débito Fiscal		
14901 Débito Fiscal	24,662,425	
15 Ingresos Financieros y Otros		136,832,710
151 Rendimientos de Título valores		
15106 Dividendos de Acciones	113,481,790	
152 Intereses por Préstamos		
15207 A Empresas Privadas no Financieras	1,631,915	
154 Arrendamiento de Bienes		
15401 Arrendamientos de Bienes Muebles	5,475,660	
15402 Arrendamientos de Bienes Inmuebles	104,520	
15499 Arrendamientos de Bienes Diversos	146,760	
157 Otros Ingresos no Clasificados		
15703 Rentabilidad de Cuentas Bancarias	637,435	
15799 Ingresos Diversos	14,582,610	
159 Débito Fiscal		
15901 Débito Fiscal	772,020	
Ingresos de Capital		4,571,060
22 Transferencias de Capital		2,008,990
224 Transferencias de Capital del Sector Externo		
22403 De Gobiernos y Organismos Gubernamentales	2,008,990	
23 Recuperación de Inversiones Financieras		2,562,070
232 Recuperación de Préstamos		
23207 A Empresas Privadas no Financieras	2,562,070	
Financiera lento		110,509,255
31 Endeudamiento Público		110,509,255
314 Contratación de Empréstitos Externos		
31403 De Gobiernos y Organismos Gubernamentales	31,764,370	
Contrato de Préstamo No. 25488 suscrito con el KfW (Kreditanstalt für Wiederaufbau) el 10-08-2012	por \$14,757,620	
Contrato de Préstamo No. 26022 suscrito con el KfW (Kreditanstalt für Wiederaufbau) el 10-04-2013	por \$17,006,750	
31404 De Organismos Multilaterales	78,744,885	
Contrato de Préstamo No. 1365 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 19-09-2008, por \$63,987,265		AT
Contrato de Préstamo No. 2059 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 08-06-2012, por \$14,757,620		
Total		466,286,575

**2. Destino del Gasto por Fuente de Finandomfento**

Código	Unidad Presupuestaria	Responsable	Recursos Propios	Préstamos Externos	Donaciones	Total
	Dirección y Administración Institucional	Director Ejecutivo	36,293,470	110,509,255	2,000,990	36,293,470
	Servicio de la Deuda Interna	Coordinador Administrativo Financiero	69,206,700			69,206,700
	Servicio de la Deuda Externa	Coordinador Administrativo Financiero	26,604,480			26,604,480
	Captación de Recursos	Jefe de Unidad Comercial Coordinador	616,690			616,690
	Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	Técnico Coordinador de Proyectos	135,706,505			135,706,505
	Pre inversión	Coordinador de Proyectos Director	3,858,000			3,858,000
	Desarrollo de la Infraestructura Energética	Ejecutivo	80,482,485			193,000,730
	Inversión Financiera		1,000,000			1,000,000
Total			353,768,330	110,509,255	2,008,990	466,286,575

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

	Deuda Pública	Producción Empresarial Pública	Total
<b>Gastos Corrientes</b>	<b>6,472,380</b>	<b>167,361,305</b>	<b>173,833,685</b>
Gastos de Consumo o Gestión Operativa		93,694,270	93,694,270
Remuneraciones Bienes y Servicios	6,472,380	19,253,235	19,253,235
Gastos Financieros y Otros		74,441,035	74,441,035
Intereses y Comisiones de Empréstitos Internos	2,244,225	6,635,710	6,635,710
Intereses y Comisiones de Empréstitos Externos	4,228,155	182,900	2,244,225
Impuestos, Tasas y Derechos Seguros, Comisiones y Gastos Bancarios Crédito Fiscal Transferencias Corrientes		6,155,810	4,228,155
Gastos Bancarios Crédito Fiscal Transferencias Corrientes		297,000	182,900
Gastos Bancarios Crédito Fiscal Transferencias Corrientes		67,031,325	6,155,810
Gastos Bancarios Crédito Fiscal Transferencias Corrientes			297,000
Gastos Bancarios Crédito Fiscal Transferencias Corrientes			67,031,325
Transferencias Corrientes al Sector Público		66,902,665	66,902,665
Transferencias Corrientes al Sector Privado		128,660	128,660
Gastos de Capital		203,114,090	203,114,090
Inversiones en Activos Fijas		202,114,090	202,114,090
Bienes Muebles		15,013,480	15,013,480
Bienes Inmuebles		1,904,305	1,904,305
Intangibles Infraestructura		1,224,710	1,224,710
Crédito Fiscal Inversiones		183,470,175	183,470,175
Financieras		501,420	501,420
Inversiones en Títulos Valores	89,338,800	1,000,000	1,000,000
Aplicaciones Financieras			89,338,800
Amortización Endeudamiento Público	89,338,800		89,338,800
Amortización de Empréstitos Internos	66,962,475		66,962,475
Amortización de Empréstitos Externos	22,376,325		22,376,325
<b>Total</b>	<b>95,811,180</b>	<b>370,475,395</b>	<b>466,286,575</b>

**4. Presupuesto Administrativo Financiero**

Concepto	Parcial	Total
<b>Ingresos de Operación</b>		<b>214,373,550</b>
Venta en el Mercado Mayorista	137,298,655	
Venta a Clientes Directos	40,241,615	
Ingreso por Potencia	36,833,280	
<b>Gastos de Operación</b>		<b>136,323,195</b>
Par Captación de Recursos	616,690	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	135,706,505	
<b>Resultados Brutos de Operación</b>		<b>78,050,355</b>
<b>Menos</b>		
<b>Gastos Administrativos e Intereses de la Deuda</b>		<b>42,765,850</b>
Gastos Administrativos	36,293,470	
Intereses de la Deuda	6,472,300	
<b>Resultados Netos de Operación</b>		<b>35,284,505</b>
<b>Más</b>		
<b>Otros Ingresos</b>		<b>141,403,770</b>
Transferencias de Capital del Sector Externo	2,008,990	
Dividendos por Acciones	113,481,790	
Ingresos por Servicios Diversos	25,912,990	
<b>Menos</b>		
<b>Otros Gastos</b>		<b>197,858,730</b>
Administración de la Inversión	3,985,035	
Preinversión	3,858,000	
Inversión Real	189,015,695	
Inversión Financiera	1,000,000	
Necesidad de Financiamiento		(21,170,455)
<b>Financiamiento Interno y Externo Neto</b>		<b>(89,338,800)</b>
Amortizaciones	(89,338,800)	
<b>Financiamiento Interno y Externo Neto</b>		<b>110,509,255</b>
Desembolsos	110,509,255	
<b>Situación Financiera</b>		<b>0</b>

**o) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
01 Dirección y Administración Institucional	Tomar decisiones orientadas a aprovechar las fuentes de energías renovables; así como mantener y mejorar las existencias e investigar y desarrollar proyectos	36,293,470
01 Dirección Superior	de fuentes de energías alternas como la eólica, biogás, fotovoltaica (laicas y undimotriz).	10,335,745
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.	11,390,530
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.	12,670,760
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.	1,232,360
05 Administración de Riesgos	Administrar eficaz y eficientemente el programa de seguros de la Comisión.	664,075
02 Servicio de la Deuda Interna	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda interna.	69,206,700
01 Intereses		2,244,225
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda interna.	66,962,475
03 Servicio de la Deuda Externa	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda externa.	26,604,480
01 Intereses		4,228,155
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda externa.	22,376,325
<b>Total</b>		<b>132,104,650</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	Dirección Superior	11,655,455	17,244,220	3,176,100	1,057,660	3,160,035		33,133,435	3,160,035		36,293,470
20] 6-4106-7-01-01-21-2 Recursos Propios		3,626,520	5,193,630	538,575	929,000			10,287,725			10,287,725
22-2 Recursos Propios						48,020			48,020		48,020
02-21-2 Recursos Propios	Administración Financiera	1,543,665	8,828,655	508,740				10,881,060			10,881,000
22-2 Recursos Propios						509,470			509,470		509,470
03-21-2 Recursos Propios	Gestión Administrativa y Desarrollo Humana	5,559,625	3,020,165	1,645,590	128,660			10,354,040			10,354,040
22-2 Recursos Propios						2,316,720			2,316,720		2,316,720
04-21-2 Recursos Propios	Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	669,365	184,620	94,510				948,495			948,495
22-2 Recursos Propios						283,865			283,865		283,865
05-21-2 Recursos Propios	Administración de Riesgos	256,280	17,150	388,685				662,115			662,115
22-2 Recursos Propios						1,960			1,960		1,960
02 Servicio de la Deuda Interna	Intereses			2,244,225			66,962,475	2,244,225		66,962,475	69,206,700
2016-4106-5-02-01-21-2 Recursos Propios				2,244,225				2,244,225			2,244,225
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						66,962,475			66,962,475	66,962,475
03 Servicio de la Deuda Externa	Intereses			4,228,155			22,376,325	4,228,155		22,376,325	26,604,480
2016-4106-5-03-01-21-2 Recursos Propios				4,228,155				4,228,155			4,228,155
02-23-2 Recursos Propios	Amortización						22,376,325			22,376,325	22,376,325
<b>Total</b>		<b>11,655,455</b>	<b>17,244,220</b>	<b>9,648,480</b>	<b>1,057,660</b>	<b>3,160,035</b>	<b>89,338,800</b>	<b>39,605,815</b>	<b>3,160,035</b>	<b>89,333,800</b>	<b>132,104,650</b>

**c) Detalle de Obligaciones a Cancelar**

	Intereses	Amortización	Total
INE, S.A. de C.V.	2,244,225	66,962,475	69,206,700
Subtotal Unidad Presupuestaria 02 Servicio de la Deuda Interna	2,244,225	66,962,475	69,206,700
Préstamo 1773 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	1,352,865	4,185,960	5,530,25
Préstamo 1865 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	515,825	10,524,985	10,524,985
Préstamo 004-SQ-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	945,470	340,640	856,465
1369-OC-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)		1,771,430	2,716,900
Préstamo OECF-P1 con la Overseas Economk Cooperation Fund (OECF, Japón)	706,785	3,241,320	3,948,105
Préstamo OECF-P4 con la Overseas Economk Cooperation Fund (OECF, Japón)	707,210	2,186,640	2,893,850
Financiamiento Parcial del suministro de dos Centrales Geotérmicas a Boca Pozo del Campo Geotérmico de Berlín (Reino de Bélgica)		125,350	125,350
Subtotal Unidad Presupuestaria 03 Servicio de la Deuda Externa	4,228,155	22,376,325	26,604,480
Total General	6,472,380	89,338,800	95,811,180

**5. Presupuesto de Resultados Operativos**

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación	137,298,655	214,373,550
Venta de Energía en el Mercado Mayorista	40,241,615	
Venta a Clientes Directos	36,833,280	
Ingreso por Patencia		
Gastos de Operación	616,690	136,323,195
Por Captación de Recursos	135,706,505	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica		
Total		78,050,355

**a) Relación Propósitos con Recursos Asignados**

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>04 Captadón da Recursos</b>	Maxlmizar los beneficios provenientes de la venta de energía eléctrica en el mercado nacional y regional.	616,690
	Producir energía eléctrica mediante el recurso hídrico, con el menor daño al medio ambiente. Compra de Energía a terceros y pagar oportunamente los cargos del sector eléctrico.	616,690
01 Comercialización de los Recursos Energéticos 05	Apoyar financieramente la gestión del gobierno a través de la FINET, para realizar el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica residencial.	135,706,505
01 Generación Hidráulica		29,460,725
02 Cargos al Sector Eléctrico		40,272,115
03 Pago de Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica		65,973,665
<b>Total</b>		136,323,195

## 4106 Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa

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

Unidad Presupuestaria y Cifrado Presupuestario	Línea de Trabajo	51 Remuneraciones	54 Adquiridores de Bienes y Servicios	55 Gastos Financieros V Otros	56 Transferencias Corrientes	61 Inversiones en Activos Fijos	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Total			
04 Captación de Recursos	Comercialización de los Recursos Energéticos	357,810	23,815	183,180		51,885	564,805	51,885	616,690			
2016-4106-7-04-01-21-2 Recursos Propios	Generación Hidráulica Cargos al Sattlor Eléctrico	357,810	23,815	183,180	65,973,665	51,385	564,805	51,885	156,405			
22-2 Recursos Propios					2,043,440	2,043,440		135,706,505				
05 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica					7,239,970	3,276,430		65,973,665	1,235,660	28,225,065	1,235,660	28,225,065
2016-4106-7-05-01-21-2 Recursos Propios					17,708,665				807,780	39,464,335	807,780	1,235,660
22-2 Recursos Propios					65,973,665			39,464,335				
02-21-2 Recursos Propios									807,780			
22-2 Recursos Propios									65,973,665			
03-21-2 Recursos Propios												
<b>Total</b>		<b>7,597,780</b>	<b>57,196,815</b>	<b>3,459,610</b>	<b>65,973,665</b>	<b>2,095,325</b>	<b>134,227,870</b>	<b>2,095,325</b>	<b>136,323,195</b>			

## 6. Presupuesto de Inversión

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>06 Preinversión</b>	Determinar la viabilidad técnica, económica y financiera de nuevos proyectos para el uso de fuentes renovables de generación eléctrica.	3,858,000
01 Estudios Sobre Fuentes de Energía 07	Aumentar la capacidad de generación hidroeléctrica y de energías renovables.	3,858,000
	Administrar los recursos eficientemente, dar seguimiento a los proyectos de inversión, así como coordinar, administrar y supervisar la ejecución de las obras físicas.	193,000,730
01 Infraestructura de Energía Eléctrica	Colocar los excedentes obtenidos como resultado de las operaciones eléctricas, en inversiones transitorias de caja en los medios e instrumentos más rentables.	189,015,695
02 Administración de la Inversión		3,985,035
<b>08 Inversión Financiera</b>		1,000,000
01 Servicios Eléctricos		1,000,000
<b>Total</b>		<b>197,858,730</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	61 Inversiones en Activos Fijos	63 Inversiones Financieras	Gastos de Capital	Total
06 Pre inversión	Estudios Sobre Fuentes de Energía	84,835	664,580	6,880	3,101,705		3,858,000	3,858,000
2016-4106-7-06-01-22-2 Recursos Propios		84,835	664,580	6,880	3,101,705		3,858,000	3,858,000
Energética	Infraestructura de Energía Eléctrica	3,397,270	12,606,720	13,179,390	163,817,350		193,000,730	193,000,730
2016-4106-7-07-01-22-2 Recursos Propios		603,700	7,262,955	12,766,535	55,864,260		76,497,450	76,497,450
3 Préstamos Externos			4,662,750		105,846,505		110,509,255	110,509,255
5 Donaciones	Inversión				2,008,990		2,008,990	2,008,990
02-22-2 Recursos Propios		2,793,570	681,015	412,855	97,595		3,985,035	3,985,035
03 Inversión Financiera						1,000,000	1,000,000	1,000,000
2016-4106-7-08-01-22-2 Recursos Propios	Servicios Eléctricos					1,000,000	1,000,000	1,000,000
<b>Total</b>		<b>3,482,105</b>	<b>13,271,300</b>	<b>13,186,270</b>	<b>166,919,055</b>	<b>1,000,000</b>	<b>197,858,730</b>	<b>197,858,730</b>

## ) Detalle de Estudios de Preinversión

Código	Estudio	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Metó Anual	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto del Estudio
3583	06 Pre inversión 01 Estudios sobre Fuentes de Energía. Estudio de Pre factibilidad para la Instalación de una Central Eólica.	Recursos Propios	% de Avance	16	Santa Ana y	Dic/2016	3,858,000
							3,858,000
							79,600
5554	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate.	Recursos Propios	% de Avance	50	Sonsonate San Salvador	Dic/2016	3,742,010
5558	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Energía del Mar en El Salvador.	Recursos Propios	% de Avance	1	A Nivel Nacional	Dic/2016	2,600
5565	Instalación de Generadores Fotovoltaicos en las Centrales Hidroeléctricas Cerrón Grande y 5 de Noviembre.	Recursos Propios	% de Avance	50	Cabañas	Oct./2015	23,790
5674	Proyectos Hidroeléctricos en el Río Paz.	Recursos Propios	% de Avance	1	Ahuachapon	Dic/2016	10,000
total							3,858,000

## 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
373	07 Desarrollo de la Infraestructura Energética 01 Infraestructura de Energía Eléctrica Tercera Unidad Central Hidroeléctrica Cerrón Grande (Municipio de Jutiapa)	Recursos Propios	% de Avance	3	Cabañas	Dic/2016	189,015,695
							189,015,695
							2,000
622	Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón	Recursos Propios	% de Avance	1	Santa Ana y Chalatenango	Dic/2016	2,000
3119	Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral	Recursos Propios	% de Avance	23	San Miguel y Morazán	Dic/2016	97,926,795
4400	Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre	Préstamos Externos Recursos Propios	% de Avance	54	Cabañas y Chalatenango	Dic/2016	33,939,530
							63,987,265
							64,795,195
5570	Construcción del Parque Eólico Metapán, Departamento de Santa Ana	Préstamos Externos Donaciones					33,270,965
							29,515,240
							2,008,990
5801	Programa de Eficiencia Energético en Instalaciones de CEL	Recursos Propios	% de Avance	26	Santa Ana	Dic/2016	1,379,520
5821	Programa de Eficiencia Energético en Instalaciones de CEL	Recursos Propios	Vade Avance	65	San Salvador	Dic/2016	528,230
5821	Construcción de la Planta Folovolraica 15 de Septiembre	Recursos Propios Préstamos Externos	% do Avance	90	Usulután	Dic/2016	21,381,955
							4,375,205
							17,006,750
6178	Reparación y Mantenimiento de Bordas en el Bajo Lempa, Municipio de Tecoluca, Departamento de San Vicente y Municipio de Jiquilisco, Departamento de Usulután. Etapa 1.	Recursos Propios	% de Avance	98	Usulután ' y San Vicente	Dic/2016	3,000,000
Total							189,015,695

## CLASIFIC

1. Estratificación de Plazas a Tiempo Completo

## 96 ACIÓN DE PLAZAS

Rango Salarial	Ley de Salarios		Contratos Plazas		Jornales Plazas		Total Plazas	
	Plazas		Monto		Monto		Monto	
601.00- 650.99					1	7,650	1	7,650
701.00- 750.99			1	8,775			1	8,775
751.00- 800.99	2	18,340					2	18,340
801.00- 850.99	4	39,075	1	9,650			5	48,725
851.00- 900.99	2	20,760			1	10,630	3	31,390
901.00- 950.99	3	33,230	1	11,365	2	22,485	6	67,080
951.00-1,000.99	3	35,175	1	11,485	4	46,985	8	93,645
1,001.00-1,100.99	16	203,920	9	113,630	18	230,710	43	548,260
1,101.00-1,200.99	20	275,485	7	96,220	15	208,430	42	580,135
1,201.00-1,300.99	25	373,515	5	73,945	35	527,175	65	974,635
1,301.00-1,400.99	10	161,355	10	160,010	41	654,165	61	975,530
1,401.00-1,500.99	11	189,015	18	309,385	10	173,655	39	672,055
1,501.00-1,600.99	10	181,620	38	693,745	1	18,045	49	893,410
1,601.08-1,700.99	6	117,415	34	675,510			40	792,925
1,701.00-1,800.99	3	62,415	22	460,035			25	522,450
1,801.00-1,900.99			23	512,390			23	512,390
1,901.00-2,000.99	1	23,160	11	256,345			12	279,505
2,001.00-2,100.99			14	348,660			14	348,660
2,101.00-2,200.99	4	103,000	11	285,855			15	388,855
2,201.00-2,300.99			12	319,540			12	319,540
2,301.00 En Adelante			103	4,145,040			103	4,145,040
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>1,837,480</b>	<b>321</b>	<b>8,491,585</b>	<b>128</b>	<b>1,899,930</b>	<b>569</b>	<b>12,228,995</b>

2. Clasificación del Personal por Actividad a Tiempo Completo

Clasificación	Ley de Salarios	Contratos	Jornales	Total	Monto
Personal de Gobierno		1		1	80,520
Personal Ejecutivo		13		13	712,680
Personal Técnico	37	185	49	271	5,675,570
Personal Administrativo	52	121	12	185	4,371,905
Personal de Seguridad Pública	2			2	25,695
Personal de Obra			47	47	683,630
Personal de Servicio	29	1	20	50	678,995
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>321</b>	<b>128</b>	<b>569</b>	<b>12,228,995</b>



