

# *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 eólica, biogás, undimotriz y fotovoltaica, de tal manera que se pueda diversificar la matriz de generación eléctrica de El Salvador.

Promover el uso racional y adecuado de los recursos de la Comisión.

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 la ejecución de las operaciones de CEL.

Garantizar el pago del Servicio de la Deuda.

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

### **3. Objetivos**

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

Cumplir con los compromisos de la Deuda 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 existentes y nuevas.

Obtener rentabilidad de los excedentes generados por la venta de energía eléctrica.

Cumplir con los compromisos de la deuda externa, según lo estipulado en los convenios de préstamo.

Operar y mantener en óptimas condiciones las instalaciones y equipo de las Centrales Hidroeléctricas, reduciendo los tiempos de mantenimiento, garantizando el flujo de potencia constante y utilizando tecnología que no menoscabe el medio ambiente.

Gestionar financiamiento, administrar préstamos vigentes, cumplir requerimientos de organismos internacionales, dar seguimiento y administración a los proyectos en sus diferentes fases e informar del avance físico y financiero al Ministerio de Hacienda.

## B. ASIGNACION DE RECURSOS

### 1. Ingresos

Ingresos Corrientes		265,208,180
14 Venta de Bienes y Servicios		217,203,810
142 Ingresos por Prestación de Servicios Públicos		
14201 Servicios Básicos	192,215,335	
143 Venta de Desechos y Residuos		
14399 De Bienes Diversos	480	
149 Débito Fiscal		
14901 Débito Fiscal	24,987,995	
15 Ingresos Financieros y Otros		48,004,370
151 Rendimientos de Títulosvalores		
15102 Rentabilidad Financiera de Letras del Tesoro	320	
15105 Rentabilidad de Depósitos a Plazos	360	
15106 Dividendos de Acciones	18,634,870	
15199 Otras Rentabilidades Financieras	2,790	
152 Intereses por Préstamos		
15207 A Empresas Privadas no Financieras	801,005	
153 Multas e Intereses por Mora		
15399 Multas e Intereses Diversos	2,509,240	
154 Arrendamiento de Bienes		
15401 Arrendamientos de Bienes Muebles	5,500,240	
15402 Arrendamientos de Bienes Inmuebles	26,760	
15499 Arrendamientos de Bienes Diversos	240,120	
156 Indemnizaciones y Valores no Reclamados		
15602 Compensaciones por Pérdidas o Daños de Bienes Muebles	50,000	
15603 Compensaciones por Daños de Bienes Inmuebles	50,000	
157 Otros Ingresos no Clasificados		
15701 Diferenciales Cambiarios	50,000	
15703 Rentabilidad de Cuentas Bancarias	2,303,880	
15799 Ingresos Diversos	16,738,170	
159 Débito Fiscal		
15901 Débito Fiscal	1,096,615	
Ingresos de Capital		2,564,900
23 Recuperación de Inversiones Financieras		2,564,900
231 Recuperación de Inversiones en Títulosvalores		
23102 Liquidación de Letras del Tesoro	10,000	
23105 Liquidación de Depósitos a Plazo	7,000	
232 Recuperación de Préstamos		
23207 A Empresas Privadas no Financieras	2,547,900	
Financiamiento		77,743,595
31 Endeudamiento Público		57,330,435
314 Contratación de Empréstitos Externos		
31404 De Organismos Multilaterales	57,330,435	
Contrato de Préstamo No. 2143 suscrito con el Banco Centroamericano de Integración Económica el 24-09-2015, por \$57,330,435		
32 Saldos de Años Anteriores		20,413,160
321 Saldos Iniciales de Caja y Banco		
32102 Saldo Inicial en Banco	20,413,160	
<b>Total</b>		<b>345,516,675</b>

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

Código	Unidad Presupuestaria	Responsable	Recursos Propios	Préstamos Externos	Total
01	Dirección y Administración Institucional	Director Ejecutivo	48,340,680		48,340,680
02	Servicio de la Deuda Externa	Coordinadora Administrativa Financiera	42,404,545		42,404,545
03	Captación de Recursos	Gerente Comercial	889,950		889,950
04	Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	Coordinador Técnico	76,127,950		76,127,950
05	Preinversión	Coordinador de Proyectos	2,861,315		2,861,315
06	Desarrollo de la Infraestructura Energética	Coordinador de Proyectos	117,561,800	57,330,435	174,892,235
<b>Total</b>			<b>288,186,240</b>	<b>57,330,435</b>	<b>345,516,675</b>

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

	Deuda Pública	Producción Empresarial Pública	Total
<b>Gastos Corrientes</b>	<b>6,917,235</b>	<b>87,312,265</b>	<b>94,229,500</b>
<b>Gastos de Consumo o Gestión Operativa</b>		<b>77,768,105</b>	<b>77,768,105</b>
Remuneraciones		21,130,470	21,130,470
Bienes y Servicios		56,637,635	56,637,635
<b>Gastos Financieros y Otros</b>	<b>6,917,235</b>	<b>9,479,800</b>	<b>16,397,035</b>
Intereses y Comisiones de Empréstitos Externos	6,917,235		6,917,235
Impuestos, Tasas y Derechos		231,400	231,400
Seguros, Comisiones y Gastos Bancarios		8,910,595	8,910,595
Crédito Fiscal		337,805	337,805
<b>Transferencias Corrientes</b>		<b>64,360</b>	<b>64,360</b>
Transferencias Corrientes al Sector Privado		48,360	48,360
Transferencias Corrientes al Sector Externo		16,000	16,000
<b>Gastos de Capital</b>		<b>215,799,865</b>	<b>215,799,865</b>
<b>Inversiones en Activos Fijos</b>		<b>215,794,865</b>	<b>215,794,865</b>
Bienes Muebles		30,873,945	30,873,945
Bienes Inmuebles		1,947,210	1,947,210
Intangibles		1,525,660	1,525,660
Infraestructura		177,812,550	177,812,550
Crédito Fiscal		3,635,500	3,635,500
<b>Inversiones Financieras</b>		<b>5,000</b>	<b>5,000</b>
Inversión en Títulos Valores		5,000	5,000
<b>Aplicaciones Financieras</b>	<b>35,487,310</b>		<b>35,487,310</b>
Amortización Endeudamiento Público	35,487,310		35,487,310
Amortización de Empréstitos Externos	35,487,310		35,487,310
<b>Total</b>	<b>42,404,545</b>	<b>303,112,130</b>	<b>345,516,675</b>

#### 4. Presupuesto Administrativo Financiero

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación		217,203,330
Venta en el Mercado Mayorista	160,494,755	
Venta a Clientes Directos	29,662,075	
Ingreso por Potencia	27,046,500	
Gastos de Operación		77,017,900
Por Captación de Recursos	889,950	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	76,127,950	
Resultados Brutos de Operación		140,185,430
Menos		
Gastos Administrativos y Servicio de la Deuda		90,745,225
Gastos Administrativos	48,340,680	
Amortización de la Deuda	35,487,310	
Intereses de la Deuda	6,917,235	
Resultados Netos de Operación		49,440,205
Más		
Otros Ingresos		50,569,750
Dividendos por Acciones	18,634,870	
Ingresos por Servicios Diversos	29,369,980	
Recuperación de Inversiones Financieras	2,564,900	
Menos		
Otros Gastos		177,753,550
Administración de la Inversión	4,231,870	
Preinversión	2,861,315	
Inversión Real	170,660,365	
Necesidad de Financiamiento		(77,743,595)
Financiamiento Externo Neto		57,330,435
Desembolsos	57,330,435	
Saldo de Años Anteriores		20,413,160
Saldo Inicial en Bancos	20,413,160	
Situación Financiera		0

#### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>01 Dirección y Administración Institucional</b>		48,340,680
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, undimotriz y fotovoltaica.	15,786,680
02 Administración Financiera	Establecer y desarrollar políticas, estrategias, estudios y programas, relacionados con la gestión de la Coordinación Administrativa Financiera, con el fin de administrar eficientemente los recursos humanos, materiales, físicos y financieros de la institución.	13,047,710
03 Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	Dirigir todos los planes, actividades y programas, encaminados a potenciar la Gestión del Talento Humano de la Comisión.	16,584,265
04 Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	Proveer a la institución de una plataforma computacional, que combine en forma oportuna y eficiente la infraestructura y los sistemas informáticos administrativo financieros que apoyan los procesos de negocio y procesos de apoyo.	2,145,010
05 Administración de Riesgos	Salvaguardar los recursos de CEL, buscando la protección de los trabajadores, personal pensionados y los respectivos grupos familiares y los bienes estratégicos a través de la prevención de los riesgos y la eficaz administración del programa de seguros de la institución.	777,015
<b>02 Servicio de la Deuda Externa</b>		42,404,545
01 Intereses	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de intereses de la deuda externa.	6,917,235
02 Amortización	Pagar en el tiempo establecido, los compromisos de amortización de la deuda externa.	35,487,310
<b>Total</b>		<b>90,745,225</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	63 Inversiones Financieras	71 Amortización de Endeudamiento Público	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Aplicaciones Financieras	Total
01 Dirección y Administración Institucional		13,228,980	22,294,070	5,396,940	64,360	7,351,330	5,000		40,984,350	7,356,330		48,340,680
2020-4106-7-01-01-21-2 Recursos Propios	Dirección Superior	5,880,595	8,586,845	1,168,355					15,635,795			15,635,795
22-2 Recursos Propios						150,885				150,885		150,885
02-21-2 Recursos Propios	Administración Financiera	1,492,605	7,098,630	797,140	16,000				9,404,375			9,404,375
22-2 Recursos Propios						3,638,335	5,000			3,643,335		3,643,335
03-21-2 Recursos Propios	Gestión Administrativa y Desarrollo Humano	4,952,335	6,105,575	2,835,305	48,360				13,941,575			13,941,575
22-2 Recursos Propios						2,642,690				2,642,690		2,642,690
04-21-2 Recursos Propios	Administración y Desarrollo de Sistemas Institucionales	652,500	446,555	126,735					1,225,790			1,225,790
22-2 Recursos Propios						919,220				919,220		919,220
05-21-2 Recursos Propios	Administración de Riesgos	250,945	56,465	469,405					776,815			776,815
22-2 Recursos Propios						200				200		200
02 Servicio de la Deuda Externa				6,917,235				35,487,310	6,917,235		35,487,310	42,404,545
2020-4106-5-02-01-21-2 Recursos Propios	Intereses			6,917,235					6,917,235			6,917,235
02-23-2 Recursos Propios	Amortización							35,487,310			35,487,310	35,487,310
<b>Total</b>		<b>13,228,980</b>	<b>22,294,070</b>	<b>12,314,175</b>	<b>64,360</b>	<b>7,351,330</b>	<b>5,000</b>	<b>35,487,310</b>	<b>47,901,585</b>	<b>7,356,330</b>	<b>35,487,310</b>	<b>90,745,225</b>

**c) Detalle de Obligaciones a Cancelar**

	Intereses	Amortización	Total
Préstamo 1773 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	257,510	4,185,960	4,443,470
Préstamo 1865 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)		12,157,500	12,157,500
Préstamo 2059 con el Banco Centroamericano de Integración Económica (BCIE)	2,409,675	5,227,260	7,636,935
Préstamo 004-SQ-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	182,905	326,470	509,375
Préstamo 1369-OC-ES con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID)	618,100	1,771,430	2,389,530
Préstamo 25488 con el Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW)	2,598,370	5,750,000	8,348,370
Préstamo OECF-P1 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	354,155	3,623,940	3,978,095
Préstamo OECF-P4 con la Overseas Economic Cooperation Fund (OECF, Japón)	496,520	2,444,750	2,941,270
<b>Total</b>	<b>6,917,235</b>	<b>35,487,310</b>	<b>42,404,545</b>

## 5. Presupuesto de Resultados Operativos

Concepto	Parcial	Total
Ingresos de Operación		217,203,330
Venta de Energía en el Mercado Mayorista	160,494,755	
Venta a Clientes Directos	29,662,075	
Ingreso por Potencia	27,046,500	
Gastos de Operación		77,017,900
Por Captación de Recursos	889,950	
Por Producción de los Servicios de Energía Eléctrica	76,127,950	
<b>Total</b>		<b>140,185,430</b>

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>03 Captación de Recursos</b>		889,950
01 Comercialización de los Recursos Energéticos	Maximizar los beneficios provenientes de la venta de energía eléctrica en el mercado nacional y regional.	889,950
<b>04 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica</b>		76,127,950
01 Generación Hidráulica	Producir energía eléctrica mediante el recurso hídrico, con el menor daño al medio ambiente.	55,220,905
02 Cargos al Sector Eléctrico	Compra de energía a terceros y pagar oportunamente los cargos del sector eléctrico.	20,907,045
<b>Total</b>		<b>77,017,900</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	Gastos Corrientes	Gastos de Capital	Total
03 Captación de Recursos		414,535	43,725	391,690	40,000	849,950	40,000	889,950
2020-4106-7-03-01-21-2 Recursos Propios	Comercialización de los Recursos Energéticos	414,535	43,725	391,690		849,950		849,950
22-2 Recursos Propios					40,000		40,000	40,000
04 Producción de los Servicios de Energía Eléctrica		7,486,955	34,299,840	3,691,170	30,649,985	45,477,965	30,649,985	76,127,950
2020-4106-7-04-01-21-2 Recursos Propios	Generación Hidráulica	7,486,955	14,321,545	3,691,170		25,499,670		25,499,670
22-2 Recursos Propios					29,721,235		29,721,235	29,721,235
02-21-2 Recursos Propios	Cargos al Sector Eléctrico		19,978,295			19,978,295		19,978,295
22-2 Recursos Propios					928,750		928,750	928,750
<b>Total</b>		<b>7,901,490</b>	<b>34,343,565</b>	<b>4,082,860</b>	<b>30,689,985</b>	<b>46,327,915</b>	<b>30,689,985</b>	<b>77,017,900</b>

## 6. Presupuesto de Inversión

### a) Relación Propósitos con Recursos Asignados

Unidad Presupuestaria y Línea de Trabajo	Propósito	Costo
<b>05 Preinversión</b>		2,861,315
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.	2,861,315
<b>06 Desarrollo de la Infraestructura Energética</b>		174,892,235
01 Infraestructura de Energía Eléctrica	Incrementar la capacidad de generación hidroeléctrica y de energías renovables.	170,660,365
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 dichos proyectos.	4,231,870
<b>Total</b>		<b>177,753,550</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	Gastos de Capital	Total
05 Preinversión		61,405	1,177,320	8,740	1,613,850	2,861,315	2,861,315
2020-4106-7-05-01-22-2 Recursos Propios	Estudios Sobre Fuentes de Energía	61,405	1,177,320	8,740	1,613,850	2,861,315	2,861,315
06 Desarrollo de la Infraestructura Energética		9,505,745	14,848,675	31,504,380	119,033,435	174,892,235	174,892,235
2020-4106-7-06-01-22-2 Recursos Propios	Infraestructura de Energía Eléctrica	7,087,390	13,702,050	30,936,190	61,604,300	113,329,930	113,329,930
22-3 Préstamos Externos					57,330,435	57,330,435	57,330,435
02-22-2 Recursos Propios	Administración de la Inversión	2,418,355	1,146,625	568,190	98,700	4,231,870	4,231,870
<b>Total</b>		<b>9,567,150</b>	<b>16,025,995</b>	<b>31,513,120</b>	<b>120,647,285</b>	<b>177,753,550</b>	<b>177,753,550</b>

**c) Detalle de Estudios de Preinversión**

Código	Estudio	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Anual	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto
	05 Preinversión						2,861,315
	01 Estudios sobre Fuentes de Energía.						2,861,315
3583	Estudio de Prefactibilidad para la Instalación de una Central Eólica.	Recursos Propios	% de Avance	52	Santa Ana y Sonsonate	Dic. / 2020	1,188,940
5554	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el Río Acelhuate.	Recursos Propios	% de Avance	35.90	San Salvador	Dic. / 2020	867,365
5558	Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Energía del Mar en El Salvador.	Recursos Propios	% de Avance	30	Costa de El Salvador	Dic. / 2020	195,375
5565	Instalación de Generadores Fotovoltaicos en Central Hidroeléctrica Cerrón Grande y 5 de Noviembre.	Recursos Propios	% de Avance	70.8	Chalatenango Y Cabañas	Dic. / 2020	609,635
<b>Total</b>							<b>2,861,315</b>

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

Código	Proyecto	Fuente de Financiamiento	Unidad de Medida	Meta Física	Ubicación Geográfica	Fecha de Finalización	Monto
	06 Desarrollo de la Infraestructura Energética						170,660,365
	01 Infraestructura de Energía Eléctrica						170,660,365
3119	Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral.		% de Avance	21.6	San Miguel	Dic./2020	149,730,320
	(Préstamo BCIE-2143)	Recursos Propios Préstamos Externos					92,399,885 57,330,435
5570	Construcción del Parque Eólico Metapán, Departamento de Santa Ana.	Recursos Propios	% de Avance	1.6	Santa Ana	Dic./2020	2,254,760
5821	Construcción de Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre.	Recursos Propios	% de Avance	90.66	Usulután	Dic./2020	18,500,000
5801	Programa de Eficiencia Energética en Instalaciones de CEL.	Recursos Propios	% de Avance	37	Oficinas Centrales CEL	Dic./2020	175,285
<b>Total</b>							<b>170,660,365</b>

## C. CLASIFICACION 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
451.00 - 500.99			1	6,000			1	6,000
601.00 - 650.99					2	14,600	2	14,600
651.00 - 700.99			1	8,400			1	8,400
701.00 - 750.99			2	18,000			2	18,000
751.00 - 800.99			2	19,200			2	19,200
801.00 - 850.99	3	29,400	1	10,200			4	39,600
851.00 - 900.99			6	64,575			6	64,575
901.00 - 950.99			29	330,600			29	330,600
951.00 - 1,000.99	4	46,740	12	141,625	8	94,580	24	282,945
1,001.00 - 1,100.99	8	101,595	4	52,165	3	37,900	15	191,660
1,101.00 - 1,200.99	11	151,440	33	456,170	16	216,575	60	824,185
1,201.00 - 1,300.99	18	268,455	9	135,590	27	405,525	54	809,570
1,301.00 - 1,400.99	16	260,100	17	276,400	21	340,090	54	876,590
1,401.00 - 1,500.99	14	243,795	23	406,165	50	870,300	87	1,520,260
1,501.00 - 1,600.99	15	282,060	29	548,630	14	256,170	58	1,086,860
1,601.00 - 1,700.99	11	218,800	79	1,566,385	7	135,900	97	1,921,085
1,701.00 - 1,800.99	6	126,445	28	588,520			34	714,965
1,801.00 - 1,900.99	3	66,085	52	1,147,960			55	1,214,045
1,901.00 - 2,000.99	1	24,000	39	928,345	2	47,480	42	999,825
2,001.00 - 2,100.99	2	49,455	20	490,720			22	540,175
2,101.00 - 2,200.99	4	103,000	38	979,825			42	1,082,825
2,201.00 - 2,300.99	2	55,200	11	296,295			13	351,495
2,301.00 En Adelante	2	56,800	185	7,301,520			187	7,358,320
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>2,083,370</b>	<b>621</b>	<b>15,773,290</b>	<b>150</b>	<b>2,419,120</b>	<b>891</b>	<b>20,275,780</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		15		15	849,565
Personal Técnico	36	373	63	472	10,222,660
Personal Administrativo	56	221	13	290	7,428,945
Personal de Seguridad Pública	2			2	25,695
Personal de Obra			53	53	836,845
Personal de Servicio	26	11	21	58	831,550
<b>Total</b>	<b>120</b>	<b>621</b>	<b>150</b>	<b>891</b>	<b>20,275,780</b>