

Instituto Costarricense de Electricidad y Subsidiarias

Estados Financieros Consolidados
Marzo 2011

Grupo ICE

ICE
RACSA
CNFL
CRICRSA



Dirección de Finanzas
Proceso Contable

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias

INDICE DE CONTENIDO

PAGINA

Informe sobre los estados financieros consolidados

Balance de situación consolidado	03
Estado de ingresos y gastos consolidado	05
Estado de cambios en el patrimonio consolidado	06
Estado de flujos de efectivo consolidado	07
Notas a los estados financieros consolidadas	08

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)

Balance de situación consolidado

Al 31 de marzo 2011 y 31 de diciembre de 2010

(en millones de colones)

Activo	2011	2010
Inmuebles, maquinaria y equipo		
Activos en operación, costo	1 847 833	1 816 872
Depreciación acumulada activos en operación, costo	(672 542)	(641 292)
Activos en operación, revalúo	3 225 957	3 226 370
Depreciación acumulada activos en operación, revalúo	(1 946 724)	(1 919 295)
Otros activos en operación, costo	283 233	274 300
Depreciación acumulada otros activos en operación, costo	(145 787)	(137 814)
Otros activos en operación, revalúo	81 563	81 939
Depreciación acumulada otros activos en operación, revalúo	(53 548)	(53 326)
Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero -costo-	27 550	27 550
Deprec. acum. otros activos en operación bajo arrendamiento financiero -costo-	(434)	(307)
Obras en construcción	804 184	747 757
Material en tránsito para inversión	108 144	115 509
Inventarios, inversión	136 824	134 850
Total inmuebles, maquinaria y equipo, neto	3 696 253	3 673 115
Activo a largo plazo		
Inversiones a largo plazo	18 305	10 434
Efectos por cobrar	304	285
Cuenta por cobrar	3	3
Variación periodo cuantificación dólares *	(7)	
Total activo a largo plazo	18 605	10 722
Activo circulante		
Bancos	8 183	3 469
Inversiones transitorias	209 126	172 879
Valoración de inversiones	1 658	1 597
Fondos de uso restringido	4 209	17 309
Cuentas por cobrar por servicios prestados	86 769	90 527
Cuentas por cobrar no comerciales	91 276	90 881
Estimación para incobrables	(37 010)	(38 936)
Cuentas a cobrar institucionales	5 524	5 542
Efectos por cobrar	5 056	540
Inventarios, operación	64 689	67 143
Estimación para valuación de existencias en almacenes	(3 056)	(3 134)
Material y equipo en custodia	7 394	7 083
Material en tránsito para operación	17 449	5 971
Gastos prepagados	17 678	24 073
Variación periodo cuantificación dólares *	(902)	
Total activo circulante	478 043	444 944
Otros activos		
Activos no operativos, costo	39 835	38 499
Depreciación acumulada activos no operativos, costo	(308)	(253)
Activos no operativos, revalúo	12 251	12 251
Depreciación acumulada activos no operativos, revalúo	(5 548)	(5 520)
Contratos por servicios	95 431	91 700
Diseño y planeamiento de la ejecución	69 208	64 776
Centros de servicios técnicos	5 553	1 400
Partidas amortizables	14 385	14 162
Absorción de partidas amortizables	(6 979)	(6 565)
Costos Acumulados Guia Telefónica	690	
Activos intangibles	56 199	47 387
Absorción activos intangibles	(22 070)	(19 146)
Garantías recibidas en valores	3 315	4 560
Valoración de instrumentos financieros	3 112	4 793
Fondo de garantía y ahorro (fondo restringido)	134 382	128 961
Transferencia al fondo de garantías y ahorro	1 792	1 167
Inventarios en operación	7 245	7 005
Impuesto sobre la renta diferido	973	455
Variación periodo cuantificación dólares *	(62)	
Total otros activos	409 404	385 634
Total activo	4 602 305	4 514 415

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)

Balance de situación consolidado

Al 31 de marzo 2011 y 31 de diciembre de 2010

(en millones de colones)

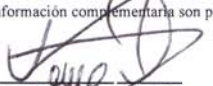
	2011	2010 AJUSTADO
Pasivo a largo plazo		
Títulos valores por pagar	343 001	373 538
Efectos por pagar	667 797	669 223
Obligaciones contra empréstitos	5 866	
Depósitos recibidos en garantía	60 575	63 246
Cuentas por pagar	15 350	6 845
Variación período cuantificación dólares *	(18 508)	
Variación período cuantificación otras monedas *	(840)	
Total pasivo a largo plazo	1 073 242	1 112 852
Pasivo a circulante		
Títulos valores por pagar	36 500	6 000
Efectos por pagar	182 718	129 350
Cuentas por pagar	102 203	86 666
Gastos financieros acumulados por pagar	13 338	12 934
Ingresos recibidos por adelantado	4 838	8 029
Depósitos de particulares	5 043	6 053
Provisiones Legales	1 000	1 000
Gastos acumulados obligaciones patronales	29 132	36 751
Variación período cuantificación dólares *	(5 558)	
Variación período cuantificación otras monedas *	(37)	
Total pasivo a corto plazo	369 178	286 785
Otros pasivos		
Valoración de instrumentos financieros	9 836	13 387
Cuentas por pagar	1 372	
Provisiones legales	40 997	39 060
Fondo restringido de garantía y ahorro	134 382	128 960
Otros	5	2
Impuesto sobre la renta diferido	1 430	1 430
Total otros pasivos	188 022	182 839
Total pasivo	1 630 441	1 582 477
Patrimonio		
Capital aportado	45 743	45 678
Reserva de desarrollo	1 400 782	1 400 891
Reserva por revaluación de activos	1 344 291	1 346 477
Resultado de la valoración de instrumentos financieros	(5 066)	(6 997)
Reserva legal	8 522	8 522
Reserva para desarrollo de proyectos	71	71
Reserva para desarrollos forestales	673	651
Utilidades restringidas por capitalización de acciones en subsidiaria	62 380	62 380
Utilidades retenidas	70 543	70 104
Interés minoritario	4 164	4 162
Excedente (pérdida) total	15 787	
Variación período cuantificación dólares *	23 096	
Variación período cuantificación otras monedas *	876	
Total patrimonio e interés minoritario	2 971 864	2 931 939
Total pasivo, patrimonio e interés minoritario	4 602 305	4 514 415
Cuentas de orden	497 126	495 117

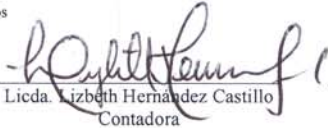
Marzo 2011 y diciembre 2010 según libros.

* Las partidas en dólares u otras monedas en el ICE se registran al T.C. del 31 de diciembre del año anterior y se actualizan, en forma estimada al T.C. del mes de cierre en la partida "Variación período cuantificación", de cada grupo del balance.

T.C. a marzo 2011 es de ₡506,16 y a diciembre 2010 es de ₡518,09 por U.S. \$1,00.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


Msc Jesús Orozco Delgado
Jefe División Planificación
Financiera


Licda. Lizbeth Hernández Castillo
Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
Estado de ingresos y gastos consolidado
 Por los periodos terminados el 31 de marzo
 (en millones de colones)

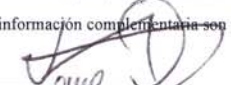
	2011	2010
Ingresos de operación		
Servicios electricidad	150 260	140 925
Servicios telecomunicaciones	129 572	116 724
Servicios institucionales	1 734	518
Total ingresos de operación	281 566	258 167
Costos de operación		
Operación y mantenimiento	46 261	59 246
Operación y mantenimiento de equipos bajo arrendamiento	39 817	31 467
Depreciación de activos en operación	58 420	55 912
Compras y servicios complementarios	27 110	32 082
Gestión productiva	16 970	16 223
Centro de servicio técnico	17 058	12 880
Total costos de operación	205 637	207 810
Excedente bruto	75 929	50 357
Gastos de operación		
Administrativos	20 262	19 190
Comercialización	31 126	23 071
Estudios preliminares	4 447	5 068
Estudios de pre-inversión	830	601
Complementarios	411	560
Total gastos de operación	57 076	48 491
Excedente de operación	18 853	1 866
Otros productos		
Ingresos financieros	2 950	3 012
Fluctuaciones cambiarias	1 124	1 074
Otros ingresos	12 380	8 522
Variación período cuantificación dólares *	24 066	67 187
Variación período cuantificación monedas *	918	80
Total otros productos	41 439	79 874
Otros gastos		
Intereses	10 509	10 060
Comisiones	589	843
Fluctuaciones cambiarias	355	861
Otros gastos	10 159	4 329
Variación período cuantificación dólares *	970	2 950
Variación período cuantificación monedas *	42	14
Total otros gastos	22 625	19 057
Excedente antes de impuesto sobre la renta e interés minorita	37 667	62 684
Impuesto sobre la renta		(294)
Impuesto diferido	13	28
Interés minoritario 1.4%	5	(36)
Excedente neto	37 685	62 381

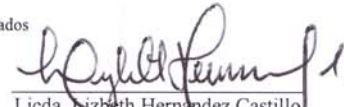
Marzo 2011 y diciembre 2010 según libros.

* Fluctuaciones cambiarias producto de cuantificar las partidas de balance en dólares u otras monedas que se registran al T.C. del 31 de diciembre del año anterior y se actualizan, en forma estimada, al T.C. del mes de cierre en la partida "Variación período cuantificación", solo en el ICE.

T.C. a marzo 2011 es de €506,16 y a diciembre 2010 es de €518,09 por U.S. \$1,00.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


 Msc Jesús Orozco Delgado
 Jefe División Planificación Financiera

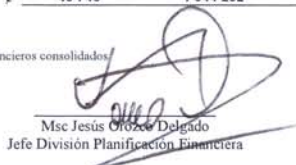

 Licda. Elizabeth Hernández Castillo
 Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)
Estado de cambios en el patrimonio consolidado
Periodos terminados el 31 de marzo 2011 y 31 de diciembre de 2010
(en millones de colones)

	Capital aportado	Reserva para revaluación de activos	Resultado de la Valoración de Instrumentos Financieros	Reserva de desarrollo	Reserva legal	Reserva para desarrollo de proyectos	Reserva para desarrollos forestales	Utilidades retenidas	Utilidades restringidas por capitalización de dividendos en acciones de subsidiaria	Interés minoritario	Total patrimonio
Saldos al 31 de diciembre del 2009	¢ 45 224	1 469 371	(8 412)	1 150 570	8 069	71	691	55 057	62 380	3 824	2 786 845
Aportes recibidos en el año	454										454
Ajustes revaluación de activos del periodo 2009		(8 470)									(8 470)
Utilidad neta del año								6 124			6 124
Utilidad neta del año, interés minoritario								129			129
Asignación a reserva legal					459			(459)			
Ajuste superavit activos retirados		1									1
Asignación a reserva para desarrollos forestales							(40)	40			
Excedente del periodo - ICE				144 228							144 228
Ajustes a periodos anteriores				(2 007)				529			(1 478)
Dividendos declarados por utilidad en el 2009				553				(561)			(8)
Ajustes y correcciones RACSA								208			208
Realización de la reserva por revaluación de activos		(116 644)		107 547				9 097			0
Pérdida no realizada por cobertura mediante derivados SWAP			237								237
Valoración de inversiones			1 178								1 178
Ajuste superávit por activos retirados								(283)			(283)
Avalúo de activos 2009 y otros ajustes a revaluación		1 192						(2 622)			(1 431)
Ajuste por superavit por depreciación de la revaluación 2010								(918)			(918)
Superávit ganado por activos retirados		(1 434)						1 434			
Superávit pendiente periodo 2009		(2 622)						2 622			
Traslado a interés minoritario en el periodo	(0)	(81)			(6)			(251)		338	(0)
Ajustes retrospectivos detectados periodo 2010											
Saldos al 31 de diciembre del 2010	¢ 45 678	1 341 311	(6 997)	1 400 891	8 522	71	651	70 147	62 380	4 162	2 926 816
Menos:											
Ajustes de la Auditoría Externa periodo 2009, pendientes de registrar		5 166						(115)			5 051
Saldos al 31 de diciembre del 2010	¢ 45 678	1 346 477	(6 997)	1 400 891	8 522	71	651	70 032	62 380	4 162	2 931 866
Aportes recibidos en el año	65										65
Ajuste revaluación de activos del periodo 2009		(8)									(8)
Utilidad neta del año								(1 870)			(1 870)
Utilidad neta del año, interés minoritario								(5)			(5)
Ajuste a periodos anteriores				(108)							(108)
Asignación a reserva para desarrollos forestales							22	(22)			
Excedente del periodo - ICE				39 760							39 760
Ajustes y correcciones RACSA								(270)			(270)
Realización de la reserva por revaluación de activos		(2 101)						2 101			
Pérdida no realizada por cobertura mediante derivados SWAP			1 870								1 870
Valoración de inversiones			61								61
Superávit ganado por activos retirados		(107)						107			
Ajuste por superávit impuesto sobre la renta diferido								505			505
Traslado a interés minoritario en el periodo		31						(33)		2	0
Saldos al 31 de marzo 2011	¢ 45 743	1 344 292	(5 066)	1 440 542	8 522	71	673	70 543	62 380	4 164	2 971 864

Marzo 2011 y diciembre 2010 según libros.

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados.


Msc Jesús Orozco Delgado
Jefe División Planificación Financiera

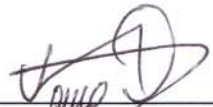

Licda. Lizbeth Hernández Castillo
Contadora

Instituto Costarricense de Electricidad y subsidiarias
(Institución Autónoma del Gobierno de Costa Rica)

Estado de flujos de efectivo consolidado
Por los periodos terminados el 31 de marzo
(en millones de colones)

	2011	2010
Actividades de operación		
Excedente neto del periodo	€ 37 685	62 381
Partidas aplicadas a resultados que no requieren uso de efectivo		
Gasto por depreciación	60 863	60 742
Gasto por estimación para incobrables	828	899
Gasto por absorción de partidas amortizables	4 704	3 507
Gasto por provisiones legales	1 699	1 521
Fluctuaciones cambiarias, neto	(23 917)	(64 302)
Interés minoritario	(5)	36
Cambios en los activos y pasivos de operación		
Disminución (aumento) en inversiones transitorias comprometidas	118	(299)
Aumento (disminución) en efectos y cuentas por cobrar	(4 234)	1 987
Aumento en inventario, operación	(9 348)	(3 839)
Disminución en otros activos circulantes	35 463	1 899
Aumento en cuentas por pagar	15 405	13 465
Disminución (aumento) en otros pasivos corto plazo	(9 410)	2 102
Recursos generados por actividades de operación	109 851	80 099
Actividades financieras		
Aumento en efectos por pagar y títulos valores	104 398	14 633
Disminución en títulos valores por pagar - emisión bonos	(51 809)	
Aumento en efectos por pagar (líneas de crédito)	5 181	17 154
(Disminución) aumento en depósitos recibidos en garantía	(2 671)	2 074
Aumento en reservas forestales	22	24
Aumento en cuentas por pagar	8 505	6 141
Recursos (usados) generados por actividades financieras	63 626	40 026
Actividades de inversión		
Adiciones en inmuebles, maquinaria y equipo, neto	(83 776)	(74 126)
Aumento (disminución) en inversiones a largo plazo	(7 871)	719
Aumento en inventarios de inversión	(240)	(1 033)
Aumento en otros activos	(24 544)	(34 565)
Recursos (usados) en actividades de inversión	(116 431)	(109 006)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	57 046	11 119
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	175 091	106 756
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	€ 232 138	117 875

Las notas y la información complementaria son parte integrante de los estados financieros consolidados


Msc Jesús Orozco Delgado
Jefe División Planificación Financiera


Licda. Lizbeth Hernández Castillo
Contadora

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Al 31 de marzo 2011 y 2010
(Montos en millones)

Nota 1. Naturaleza de las operaciones y principales políticas de contabilidad

El Grupo ICE está constituido por empresas estatales orientadas a la prestación de servicios de electricidad e infocomunicaciones, integrado por el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A. (CNFL), Radiográfica Costarricense S.A. (RACSA) y Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica S.A. (CRICRSA). Sus principales actividades son:

<div style="border: 1px solid #ccc; border-radius: 10px; padding: 10px; background-color: #f9f9f9;"> <ul style="list-style-type: none"> • Encargado de electrificar el país y mejorar los servicios mediante el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía, así mismo el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones. </div> <div style="background-color: #0056b3; color: white; padding: 5px; text-align: center; margin-top: 5px;"> Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) </div> 	<div style="border: 1px solid #ccc; border-radius: 10px; padding: 10px; background-color: #f9f9f9;"> <ul style="list-style-type: none"> • Empresa eléctrica que brinda servicios públicos en el mercado nacional utilizando el recurso en forma óptima para el crecimiento económico, social y el desarrollo ambiental del país </div> <div style="background-color: #0056b3; color: white; padding: 5px; text-align: center; margin-top: 5px;"> Compañía Nacional de Fuerza y Luz S.A.(CNFL) </div> 
<div style="border: 1px solid #ccc; border-radius: 10px; padding: 10px; background-color: #f9f9f9;"> <ul style="list-style-type: none"> • Diseño e instalación de sistemas de infocomunicaciones, los principales servicios que ofrece son Red Internet, conectividad, otros servicios y valor agregado (Roaming, casilleros electrónicos, y juegos en demanda) </div> <div style="background-color: #0056b3; color: white; padding: 5px; text-align: center; margin-top: 5px;"> Radiográfica Costarricense S.A. (RACSA) </div> 	<div style="border: 1px solid #ccc; border-radius: 10px; padding: 10px; background-color: #f9f9f9;"> <ul style="list-style-type: none"> • El objetivo principal es la explotación de la concesión referente a comunicaciones inalámbricas. </div> <div style="background-color: #0056b3; color: white; padding: 5px; text-align: center; margin-top: 5px;"> Compañía Radiográfica Internacional de Costa Rica (CRICRSA) </div> 

Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)

Domicilio y forma legal

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) es una entidad autónoma del Estado costarricense, constituida mediante Decreto - Ley N° 449 del 8 de abril de 1949 y Ley 3226 del 28 de octubre de 1963, con cédula jurídica número 4-000042139-02 y domicilio en Sabana Norte, distrito Mata Redonda de la ciudad de San José.

Naturaleza

Al Instituto le fue encomendada la misión de electrificar el país y mejorar los servicios mediante el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía, así mismo el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones, con la finalidad de fortalecer la economía nacional y promover el mayor bienestar del pueblo de Costa Rica.

Los principales objetivos son el desarrollo racional de las fuentes productoras de energía con la finalidad de fortalecer la economía nacional y promover el mayor bienestar de los costarricenses. Procurar el establecimiento, mejoramiento, extensión y operación de los servicios de infocomunicaciones.

El Instituto Costarricense de Electricidad está conformado por tres sectores:

<ul style="list-style-type: none"> • Se dedica a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, para lo cual desarrolla plantas productoras de energía hidroeléctrica, geotérmica, térmica, eólica y solar. <p>Electricidad</p> 	<ul style="list-style-type: none"> • Brinda servicios de telefonía básica, telefonía fija, servicios móviles, prepago, postpago, internet movil, mensajería y servicios internacionales, Internet conmutado, dedicado y red avanzada de Internet, así como diversos servicios empresariales. <p>Telecomunicaciones</p> 	<ul style="list-style-type: none"> • Corresponde al Consejo Directivo, Presidencia Ejecutiva, Gerencia General, Gerencia de Finanzas, Gerencia Administrativa Institucional y Gerencia de mercadeo y ventas Telecomunicaciones <p>Corporación</p> 
--	--	---

A. POLÍTICAS

El Instituto Costarricense de Electricidad ha seguido las mismas políticas y métodos contables para el cálculo de los estados financieros grupo ICE del primer trimestre 2011, que en los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2010.

B. METODOLOGIA DE NOTAS INTERMEDIAS

Las notas explicativas seleccionadas intermedias son realizadas bajo el criterio de información relevante del periodo actual, revelando las variaciones de mayor impacto reflejados en los estados financieros intermedios, actualizando a los usuarios de la información financiera de los últimos sucesos y variaciones significativos posteriores a la última publicación de notas a los estados financieros anuales. Las notas intermedias se presentan trimestralmente.

C. PERIODO CONTABLE

El periodo contable se inicia el 01 de enero y concluye el 31 de diciembre de cada año, al final del cual se hará el proceso de cierre anual.

Los períodos contables intermedios abarcan del primer día al último de cada mes.

Información a revelar**(Cifras en millones de colones, excepto indicación expresa)****Inmueble maquinaria y equipo****Nota 2. Activos en operación.**

Los activos en operación costo mostraron las siguientes variaciones durante los periodos terminados al 31 de marzo:

	Activos en Operación			
	Marzo 2011 Acumulado Costo	Diciembre 2010 Acumulado Costo	Marzo 2011 Acumulado Deprec.	Diciembre 2010 Acumulado Deprec.
ICE				
Generación hidráulica	184 186	183 914	(52 599)	(51 347)
Generación térmica	79 382	78 178	(14 938)	(14 043)
Subestaciones	89 889	89 892	(21 929)	(20 902)
Líneas de transmisión	63 038	63 037	(9 206)	(8 671)
Líneas de distribución	132 213	124 887	(36 874)	(34 648)
Alumbrado público	2 932	2 880	(1 967)	(1 945)
Generación geotérmica	111 322	110 555	(33 633)	(32 771)
Generación eólica	8 378	7 977	(2 472)	(2 352)
Generación solar	1 874	1 874	(431)	(410)
Generación micro centrales hidráulicas	166	166	(8)	(7)
Equipo de control comunicación y de Infraestructura	5 674	5 673	(2 435)	(2 203)
Transporte	440 177	421 061	(203 929)	(191 736)
Acceso	282 360	270 879	(115 567)	(107 462)
Civil y electromecánico	167 991	167 835	(98 253)	(95 280)
Plataformas	18 503	18 360	(8 787)	(7 971)
Sub-Total ICE	1 588 083	1 547 171	(603 027)	(571 747)
CNFL				
Terrenos	3 219	3 219		
Mejoras a terrenos	6 006	5 721	(775)	(743)
Edificios	10 579	10 574	(1 602)	(1 549)
Plantas	49 563	49 486	(7 107)	(6 798)
Distribución	83 622	81 940	(16 078)	(15 470)
Transmisión	2 022	2 022	(293)	(276)
Sub-Estaciones	13 120	13 111	(2 406)	(2 299)
Conexiones de Servicios	15 724	15 161	(2 865)	(2 742)
Equipo de alumbrado en las calles	3 791	3 653	(674)	(660)
Alumbrado Público - CNFL S.A.	4 957	4 790	(705)	(664)
Equipo General	22 347	21 401	(9 658)	(9 194)
Sistemas de Comunicación	412	412	(69)	(66)
Sub-Total CNFL	215 363	211 491	(42 232)	(40 460)
RACSA				
Terrenos	203	203		
Edificios	763	763	(192)	(186)
Maquinaria y Equipo	4 902	4 897	(1 188)	(1 088)
Equipo de Comunicación	37 048	36 883	(25 306)	(24 308)
Equipo y Mobiliario de Oficina	1 176	1 164	(469)	(444)
Equipo de Transporte	295	295	(128)	(121)
Sub-Total RACSA	44 387	44 205	(27 284)	(26 147)
Total GRUPO ICE	1 847 833	1 802 867	(672 542)	(638 354)

Los activos en operación revaluados se detallan a continuación:

	Activos en Operación Revaluado			
	Marzo 2011 Acumulado Costo	Diciembre 2010 Acumulado Costo	Marzo 2011 Acumulado Deprec.	Diciembre 2010 Acumulado Deprec.
ICE				
Generación hidráulica	1 082 400	1 082 400	(592 630)	(585 702)
Generación térmica	82 689	82 689	(49 120)	(48 688)
Subestaciones	141 519	141 519	(86 821)	(85 653)
Líneas de transmisión	83 958	83 958	(57 731)	(56 920)
Líneas de distribución	229 868	229 871	(133 992)	(131 977)
Alumbrado público	4 118	4 118	(3 936)	(3 929)
Generación geotérmica	283 331	283 331	(96 552)	(94 235)
Generación eólica	3 858	3 858	(1 291)	(1 241)
Generación solar	1 221	1 221	(360)	(348)
Generación micro centrales hidráulicas	(2)	(2)	0	0
Equipo de control comunicación y de Infraestructura	6 587	6 587	(5 013)	(4 917)
Transporte	448 139	448 139	(345 450)	(339 980)
Acceso	209 961	209 961	(154 338)	(151 879)
Civil y electromecánico	354 635	354 635	(278 696)	(274 998)
Plataformas	7 121	7 121	(5 678)	(5 581)
SubTotal ICE	2 939 404	2 939 408	(1 811 609)	(1 786 049)
CNFL				
Terrenos	14 019	14 019		
Mejoras a terrenos	6 842	6 842	(1 740)	(1 701)
Edificios	16 527	16 489	(6 405)	(6 281)
Plantas	61 302	61 302	(18 516)	(18 120)
Distribución	110 473	110 788	(58 090)	(57 383)
Transmisión	1 359	1 359	(448)	(436)
Subestaciones	18 267	18 267	(8 083)	(7 924)
Conexiones de Servicio	26 467	26 515	(18 061)	(17 872)
Alumbrado público	10 315	10 344	(6 016)	(5 953)
Equipo General	5 993	6 047	(4 792)	(4 710)
Sistema de comunicación	200	200	(66)	(64)
SubTotal CNFL	271 765	272 174	(122 217)	(120 446)
RACSA				
Terrenos	11	11		
Edificios	2 287	2 287	-1.100	(1 088)
Maquinaria y Equipo	1 154	1 154	-778	(768)
Equipo de Comunicación	10 820	10 820	-10.592	(10 529)
Equipo y Mobiliario de Oficina	417	417	-362	(351)
Equipo de Transporte	99	99	-66	(64)
SubTotal RACSA	14 788	14 788	(12 897)	(12 800)
Total GRUPO ICE	3 225 957	3 226 370	(1 946 724)	(1 919 295)

Al cierre contable actual, se destacan las siguientes capitalizaciones:

Capitalizaciones	Marzo	Diciembre
	2011	2010
ICE		
Acceso Multiservicio Nacional (3)	10 887	43 559
Anillo La Amistad (1)		18 603
Desarrollo de Redes (2)	6 189	11 138
Interconexión Internacional (4)		11 078
Interconexión Nacional Nueva Generación		8 728
Ampliación Nucleo IP		8 420
P.T Moín III		7 826
Sostenibilidad e Insonoración de Infraestructura		6 837
Servicios Técnicos para Proyectos de Distribución		6 050
Mejoras Red de Transporte de Electricidad		5 935
Sostenibilidad y crecimiento de los Ingresos		5 925
Líneas de Transmisión		5 282
Sistema Inalámbrico Banda Ancha		5 169
Voz IP		3 208
Otras Obras		2 852
P.T. Moín Gas	1 204	2 128
Mejoramiento Continuo de la Calidad	1 282	1 958
Otras Obras	234	1 945
SopORTE Administrativo		1 538
P.H. Garita		1 486
Centro Nacional de Gestión Telecomunicaciones		1 093
P.T. Moín Pistón		1 070
P.H Corobici		890
Servicio Universal	1 008	
Atención integral del cliente empresarial	1 736	
Gestión Elementos de Red	2 518	
Fibra Optica de Conectividad Avanzada	227	
Ampliación núcleo IP (ANIP)	158	
Gestón de servicios	129	
Total ICE	25 572	162 718
CNFL		
Extensión de líneas	1 478	4 130
Equipo de medición	583	1 799
Extensiones de líneas subterráneas	326	2 096
Alumbrado Público (Instalación de lámparas)	321	714
Mejoras a subestaciones	9	236
Compras y mejoras a terrenos	286	
Mejoras a plantas hidroeléctricas	76	1 264
Otras obras	5	1 361
Total CNFL	3 084	11 600
RACSA		
Red Metroethernet	92	
Equipo SDH		173
Software	269	
Ampliación Arquitectura JAVA Enterprise System - JES		8 191
Proyecto Adquisición de solución especializada para el manejo de Páginas Amarillas	712	5 016
Equipo monitorie fibra óptica		145
Unidades UPS		110
Torres para proyecto Wimax		333
Equipo VSAT		663
Aire acondicionado		232
Switch		173
Otras obras	36	335
Total RACSA	1 109	15 371
Total Grupo ICE	29 765	189 690

Otros activos en operación

Los Otros Activos en Operación Costo variaron de la siguiente forma:

	Otros Activos en Operación			
	Marzo	Diciembre	Marzo	Diciembre
	2011	2010	2011	2010
	Acumulados	Acumulados	Acumulados	Acumulados
	Costo	Costo	Deprec.	Deprec.
ICE				
Terrenos	1 700	1 700		
Vías de comunicación terrestre	83	83		
Edificios	16 112	15 685	(3 090)	(3 000)
Maquinaria y equipo para la producción	2 203	2 203	(820)	(792)
Equipo para construcción	40 163	38 859	(20 912)	(19 530)
Equipo de transporte	75 358	73 164	(48 003)	(44 659)
Equipo de comunicaciones	11 812	11 584	(4 926)	(4 692)
Mobiliario y equipo de oficina	7 322	6 946	(2 887)	(2 764)
Equipo y programas de cómputo	65 811	64 304	(37 780)	(36 822)
Equipo sanitario de laboratorio e investigación	24 132	23 753	(11 392)	(10 986)
Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo	744	734	(392)	(380)
Maquinaria y equipo diversos	11 947	11 361	(5 108)	(4 681)
Maquinaria y equipo de mantenimiento	23 242	21 419	(9 346)	(8 476)
Equipo para fotografía, video y publicaciones	2 600	2 499	(1 127)	(1 029)
Semovientes	4	5	(4)	(4)
Total	283 233	274 300	(145 787)	(137 814)

Otros activos en operación revaluados se detallan en el siguiente cuadro:

	Otros Activos en Operación Revaluados			
	Marzo	Diciembre	Marzo	Diciembre
	2011	2010	2011	2010
	Acumulados	Acumulados	Acumulados	Acumulados
	Costo	Costo	Deprec.	Deprec.
ICE				
Terrenos	6 259	6 259	(0)	(0)
Edificios	41 845	41 845	(23 145)	(22 920)
Maquinaria y equipo para la producción	1 750	1 750	(925)	(899)
Equipo para construcción	9 111	9 134	(8 822)	(8 780)
Equipo de transporte	12 803	12 809	(11 966)	(11 819)
Equipo de comunicaciones			3	0
Mobiliario y equipo de oficina	1 914	1 963	(1 654)	(1 674)
Equipo y programas de cómputo			(1)	(1)
Equipo sanitario de laboratorio e investigación	4 638	4 914	(4 105)	(4 327)
Equipo y mobiliario educacional deportivo y recreativo	55	55	(50)	(50)
Maquinaria y equipo diversos	786	791	(656)	(640)
Maquinaria y equipo de mantenimiento	2 260	2 275	(2 114)	(2 105)
Equipo para fotografía, video y publicaciones	142	143	(112)	(109)
Total	81 563	81 939	(53 548)	(53 326)

Otros activos en operación bajo arrendamiento financiero.

Para el periodo 2011 se registran otros activos en operación bajo arrendamiento financiero:

	Otros Activos en Operación Bajo Arrendamiento Financiero			
	Marzo	Diciembre	Marzo	Diciembre
	2011	2010	2011	2010
	Acumulados	Acumulados	Acumulados	Acumulados
	Costo	Costo	Deprec.	Deprec.
ICE				
Terrenos	1 151	1 151		
Edificios	25 315	25 315	(380)	(253)
Mobiliario y equipo de oficina	1 083	1 083	(54)	(54)
Total Grupo ICE	27 550	27 550	(434)	(307)

El BCR y el ICE acordaron utilizar el esquema denominado "Fideicomiso de Titularización" para generar así los recursos financieros necesarios y adquirir el inmueble denominado Centro Empresarial La Sabana, el cual consiste en una torre de oficinas que se encuentra ubicado en San José, Sabana Sur distrito Mata Redonda y alberga aproximadamente 1 287 funcionarios, el cual adquirido con el fin de centralizar las actividades administrativas del Sector Telecomunicaciones.

Nota 3. Obras en construcción.

Las principales obras detalladas por fuente de financiamiento que se mantienen en construcción en el Sector Electricidad al 31 de marzo 2011 son:

Otras Obras En Construcción																					
01	Local	02 BID 796	04 JBIC	05 B.C.I.E Pirris	07 Bonos Colocación A	08 Bonos Colocación B	09 B.C.I.E Servicios Eléctricos 2007	13 B.C.I.E (adicional)	14 C.A.F. (Corporación Andina Fomento)	15 Banca Nacional	17 B.C.I.E 1516	20 Banca Multilateral	24 Emisión Bonos I.N.S. A	28 Emisión Bonos Internacionales	29 Emisión Bonos Nacionales 2009	30 Emisión Bonos Nacionales 2010	97 B.E.I	98 Exterior	03 Servicios Terceros	31 Otros Organismos Internacionales de Desarrollo	Total *
ICE																					
Generación Hidráulica																					
		704						0							139	9					852
		1 892							0						62	3 352					5 306
		115 839	(0)	84 426	36 989		1 909	15 589	18 197	1		(552)			31 018	58 162			59	3 201	364 839
		13 197						6	73			213			1 187	4					49 246
		131 631	(0)	84 426	36 989		1 909	15 589	6	18 270	1	(339)		34 566	32 406	61 528			59	3 201	420 243
Substaciones																					
		3 235	31		(0)	(44)	145	141	227	20	1 820				1	79					5 655
		15																			15
		266	279	0				108	0						8	816			0		1 477
		2 505	287			14	69	6	446				5								3 331
		991					28	90	160						38	96					1 403
		73														7					81
		286														5					291
		7 038	39	0		1	1 074		1 605	2 960					879	1 151			0		14 746
		817	25				1		206	254					370	114					1 787
		71													26	123					219
		249														134					383
		15 545	661	0	(0)	(30)	1 317	248	2 134	3 839	1 820		5		1 296	2 526			0		29 387
Líneas de Transmisión																					
		14 568	2 146		399	1 289	2 100	1 268	1 324	2 057					4	3 126			3		28 284
		957				16	220	19	199						305	686			0		2 401
		188														45					233
		30	2			0	0	0	1						4	82					119
		27					(0)		3							58					88
		1 457	774		1	32	9								8						2 281
		3 828	62			13	120	2	349						1 592	3 158	779	1 059			10 962
		4 533	(526)		49	10	546	2 806	1 826						23	1 435			1		10 703
		708			(27)	(99)	23		39												644
		16					43														59
		26 311	2 458		422	1 260	3 061	4 095	3 741	2 057					1 936	8 591	779	1 059	4		55 774
Generación Geotérmica																					
		15				(15)															
		21 432					1 065		27						1 421	1 997					25 990
		21 447				32	1 065		27					1 421	1 997						25 990
Total ICE		194 934	3 119	84 426	36 989	421	3 172	4 350	24 172	5 898	1 820	(339)	5	34 566	37 058	74 642	779	1 059	63	3 201	531 395

* Esta cifra corresponde a la suma de la cuenta Obras en construcción y Otras Obras en construcción que se presenta en el Balance como Obras en Construcción.

Periodo 2011**Proyecto Hidroeléctrico Pirris**

Proyecto hidroeléctrico ubicado en la zona de Los Santos, que se estima inicie su operación en setiembre del 2011, con una inversión cercana a \$600 millones, tendrá una capacidad instalada de 134 megavatios, con lo cual podrá suplir de energía a unos 160 mil hogares.

Cuenta con un embalse que permitirá almacenar agua de la estación lluviosa a la seca para producir electricidad. Además es la energía más barata del mercado. Pirrís, que operará con agua como fuentes de energía producirá el kilovatio hora a unos \$0,13.

El 25 de enero del 2011, dio inicio el llenado del embalse de este proyecto, las compuertas del túnel de desvío se cerraron para permitir que las aguas del río.

PH Reventazón:

El proyecto se ubica en la cuenca media del Río Reventazón, perteneciente a la Vertiente Atlántica, será el más grande de Centro América con una capacidad de 305 MW, suplirá de energía a más de medio millón de habitantes y se espera que entre en operación en el 2016. El embalse de 7 kilómetros cuadrados tendrá la capacidad de almacenar alrededor de 118 millones de metros cúbicos de agua.

Las inversiones realizadas durante el 2010 y 2011 han sido apalancadas con recursos propios del ICE y con la captación lograda con la colocación de bonos en el mercado nacional.

La inversión total para el desarrollo del proyecto está estimada en \$1 200 millones, para el financiamiento del proyecto se cuenta con cartas mandato ya negociadas con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), así como el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por más de \$800 millones; así mismo, es importante indicar que el resto del financiamiento se hará con bonos emitidos en el mercado local y una emisión internacional que están en proceso, así como con recursos propios del ICE.

(Continúa)

Las principales obras detalladas por fuente de financiamiento que se mantienen en construcción en el Sector Electricidad al 31 de diciembre 2010 son:

	Obras en Construcción																	Total *			
	Local	BID 796	JBIC	B.C.L.E. Pirris	Bonos Colocación A	Bonos Colocación B	B.C.L.E. Servicios Eléctricos 2007	B.C.L.E. (adicional)	C.A.F. (Corporación Andina Fomento)	Banca Nacional	B.C.L.E. 1516	Banca Multilateral	Emisión Bonos L.N.S. A	Emisión Bonos Internacionales	Bonos Nacionales 2009	Emisión Bonos Nacionales 2010	B.E.I		Exterior	Servicios Terceros	Otros Organismos Internacionales de Desarrollo
ICE																					
Generación Hidráulica																					
PH Río Macho	537														138	6					681
PH Cachi	29														17	1902					1 948
PH Pirris (1)	74 386		84 053	69 401		1909	15909		18259	1		2516			30247	47560			59	3426	347 726
PH Reventazón (2)	12 146								73			233		24708	1258						38 424
Sub-Total	87 098		84 053	69 401		1 909	15 909		6	18 332	1	2 749		24 708	31 660	49 468			59	3 426	388 779
Subestaciones																					
Transmisión Río Macho - Moin	3 026	31			(49)	156		146	226	53	1 820				1	80					5 490
Transmisión Peñas Blancas-Garita	212	279						104							8	610					1 213
Transmisión La Caja	2 483	287				14	69		6	446			5								3 310
Programa respaldo Transformadores Quin 03-07	910								87	159					38	58					1 280
Conexiones de Media Tensión	73															7					80
Transmisión PH Pirris	274																				274
Barras de alta tensión	6 536	39				1	1 072		1 596	2 874					903	970					13 991
Interconexión Ingenio El Viejo	763	25							206						370	102					1 467
S.T. Miravalles Ampliación No.8	17															20					37
Modernización s.t. Río Macho	142															58					200
Sub-Total	14 436	661				(34)	1 326	250	2 121	3 532	1 820		5		1 320	1 905					27 342
Líneas de Transmisión																					
Transmisión Río Macho-Moin	13 504	2 088			399	1 307	2 104	1 915	1 286	1 230					4	2 167			3		26 007
Transmisión Cariblanco-Trapiche	880					16	220	7	198						305	484					2 110
Transmisión Palmat	20	2							1						4	68					95
Transmisión Parrita	25								3							10					38
Transmisión Posas	1 457	774			1	32	9								8						2 281
Transmisión Río Macho-San Miguel	3 454	62					13	120	1	349					1 592	2 619	779	1 059			10 048
Transmisión Peñas Blancas-Garita	4 375	(526)				49	9	546	2 806	1 826					23	1 149			1		10 258
Transmisión Sispac líneas de transmisión	701				(27)	(99)		23	39												637
Instalación fibra óptica	16						43														59
Sub-Total	24 432	2 400			422	1 278	3 065	4 729	3 702	1 230					1 936	6 497	779	1 059	4		51 533
Generación Geotérmica																					
Obras subterráneas Miravalles	15					(15)															
P.G. Las Pailas	20 813					47	1 065		27						1 421	1 663					25 036
Sub-Total	20 828					32	1 065		27						1 421	1 663					25 036
Total ICE	146 794	3 061	84 053	69 401	422	3 185	21 365	4 985	24 182	4 763	1 820	2 749	5	24 708	36 337	59 533	779	1 059	63	3 426	492 690

* Esta cifra corresponde a la suma de la cuenta Obras en construcción y Otras Obras en construcción que se presenta en el Balance como Obras en Construcción.

Periodo 2010

(1) Proyecto Hidroeléctrico Pirris

Proyecto hidroeléctrico ubicado en la zona de Los Santos, que se estima inicie su operación en setiembre del 2011, con una inversión cercana a \$600 millones, tendrá una capacidad instalada de 134 megavatios, con lo cual podrá suplir de energía a unos 160 mil hogares.

Cuenta con un embalse que permitirá almacenar agua de la estación lluviosa a la seca para producir electricidad. Además es la energía más barata del mercado. Pirrís, que operará con agua como fuentes de energía producirá el kilovatio hora a unos \$0,13.

El 25 de enero del 2011, dio inicio el llenado del embalse de este proyecto, las compuertas del túnel de desvío se cerraron para permitir que las aguas del río

(2) PH Reventazón:

El proyecto se ubica en la cuenca media del Río Reventazón, perteneciente a la Vertiente Atlántica, será el más grande de Centro América con una capacidad de 305 MW, suplirá de energía a más de medio millón de habitantes y se espera que entre en operación en el 2016. El embalse de 7 kilómetros cuadrados tendrá la capacidad de almacenar alrededor de 118 millones de metros cúbicos de agua.

Las inversiones realizadas durante el 2010 y 2011 han sido apalancadas con recursos propios del ICE y con la captación lograda con la colocación de bonos en el mercado nacional.

La inversión total para el desarrollo del proyecto está estimada en \$1 200 millones, para el financiamiento del proyecto se cuenta con cartas mandato ya negociadas con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), así como el Banco Europeo de Inversiones (BEI) por más de \$800 millones; así mismo, es importante indicar que el resto del financiamiento se hará con bonos emitidos en el mercado local y una emisión internacional que están en proceso, así como con recursos propios del ICE.

Existe también la posibilidad de contar con un aliado estratégico con las empresas eléctricas Sinohydro o Electrobras dos gigantes del mercado eléctrico mundial (China o Brasil, respectivamente), para la construcción del proyecto, lo que podría reducir las necesidades de las fuentes de financiamiento anteriores. El esquema de desarrollo diseñado y evaluado en conjunto por las Gerencias de Finanzas y Gerencia de Electricidad garantiza la disponibilidad de recursos, procedimiento de adquisición de bienes y servicios ágiles, a un nivel de costos financieros competitivos para nuestros clientes del servicio eléctrico en todo el país y para el ICE.

Detalle de los movimientos de obras en construcción por proyecto:

	Otras Obras en Construcción	
	Marzo	Diciembre
	2011	2010
	Acumulado	Acumulado
ICE		
Fortalecimiento correo electrónico	50	49
Bienes inmuebles del sector Telecomunicaciones	18	5
Merlink	7 092	5 739
Sistema de radio troncalizado	1 797	1 531
P.E Tejona	49	21
P.H Arenal	1 585	1 262
P.H Corobici	3 052	2 480
P.H Sandillal	1 140	1 091
P.T Barranca	808	778
P.T San Antonio	1 677	1 405
P.H Toro I	1 279	1 253
P.H Toro II	1 105	917
P.H Alberto Echandi	16	14
P.H Garita	697	633
P.H Rio Macho	660	539
P.T Moín II	15	
P.T Moín I	715	688
Centro de Generación Arcosa	15	
P.T Moín III	424	1 073
P.G Miravalles II	66	57
P.H Angostura	1 144	1 090
Mejoramiento continuo de la calidad (distribución)	5 819	6 001
Desarrollo de redes	7 560	11 173
Conservación de energía	390	356
Alumbrado público	746	650
Mejoras red de transporte de electricidad	7 282	5 506
P.G Miravalles V	325	230
Rehabilitación y mejoras obras en operación	560	553
Conformación y rehabilitación de estructuras civiles y metálicas	10 437	10 009
Servicios técnicos para proyectos de distribución	6 794	5 852
P.T. Garabito	1 642	1 473
Medición (SIMEC)		(6)
Infraestructura Tecnológica (UEN02)	687	302
Expansión de la plataforma y renovación infraestructura tecnológica	2 841	2 685
Nuevo centro control de energía	417	363
P.T Guápiles	444	339
P.T Orotina	397	308
Multiboya Pacifico	203	203
Retención de clientes	730	730
Innovaciones en los puntos de contacto co	1 867	1 848
Sostenibilidad y crecimiento de los ingresos del sector de telecomunicaciones	2 632	1 180
Atención integral del cliente empresarial	375	1 450
Modernización del transporte	2	3
Migración de Centrales	264	260
Acceso Multiservicio Nacional	47 189	51 266
Acceso Banda Ancha Metropolitano	4 442	4 411
Servicios Móvil Avanzado	27	27
Sistema inalámbrico banda ancha	2 752	2 748
Frontera a frontera	880	789
Interconexión Nacional de Nueva Generación	195	192
Ampliación Núcleo IP (ANIP)	168	242

(Continúa)

Otras Obras en Construcción		
	Marzo 2011	Diciembre 2010
	Acumulado	Acumulado
ICE		
Interconexión internacional (II)	1 710	1 523
Gestión Elementos de la Red	19 332	21 627
Centro Nacional de Gestión de Telecomunicaciones	112	4
Soporte Administrativo	1 775	1 384
Fibra óptica de conectividad avanzada	1 884	228
Acceso de Banda Ancha (Paraba)	109	111
Sostenibilidad e insonorización de infraestructura	7 726	5 991
Servicio Universal	2 292	2 218
Sistema de gestión de la seguridad lógica para la rai	779	
Mejoras en la red de transporte	773	252
Voz IP	3 882	5 519
Plataforma mensajería unificada	269	269
Soluciones IPTV	6 102	4 828
Centro de datos	3 411	3 115
Gestión de Servicios	39	134
Expansión de la Telefonía Móvil	44 070	35 487
Plataforma multiservicios	2 408	1 902
Plataforma prepago	256	256
Internet	6 888	6 373
Expansión y modernización del sistema	86	44
P.E.S.S.O	17 577	15 742
Mejoras en la infraestructura para la interconexión	327	95
Sub-Total ICE	253 279	238 870
CNFL		
Extensiones de Líneas Aéreas	81	73
Extensiones de Líneas Subterráneas	486	532
Mejoras a subestaciones	89	79
Proyecto electrificación subterránea Paseo Colón	2 552	2 377
Mejoras a Plantas Hidroeléctricas	182	150
Proyecto Hidroeléctrico Brasil 2	100	100
Proyecto Hidroeléctrico Balsa Inferior	13 828	11 218
Proyecto Eólico Valle Central	298	298
Proyecto Hidroeléctrico Anonos	257	171
Proyecto Eólico San Buenaventura	38	
Instalación de Lámparas	190	324
Líneas de comunicación	1	
Compras y mejoras a terrenos	170	115
Compras y mejoras a edificios	1 198	756
Sub-Total CNFL	19 470	16 193
RACSA		
Proyectos forestales	22	
Red fibra optica area	18	4
Sub-Total RACSA	40	4
* Total GRUPO ICE	272 789	255 067

* Esta cifra se muestra en el Balance como Obras en construcción.

Nota 4. Activo circulante**Efectos y cuentas por cobrar**

Las partidas puestas al cobro por el Instituto a corto y largo plazo comprenden:

Efectos por cobrar	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Subpréstamos de desarrollo	287	318
Préstamo a entidades autónomas	31	36
Empresas eléctricas	3 147	2 354
Particulares	1 751	(2 015)
Empleados	15	15
Cuota del arreglo de pago puesta al cobro	85	76
Sub total ICE	5 315	783
CNFL		
Planta Térmica Moín III - Intereses	13	11
Funcionarios	10	11
Convenios de pago	16	15
Trámite Judicial	24	24
Estimación para Incobrables	(18)	(18)
Sub total CNFL	45	43
Total Grupo ICE	5 360	826
Total corto plazo Grupo ICE	6 084	1 631
Total largo plazo Grupo ICE	(724)	(806)

Se detallan los saldos de las cuentas por cobrar servicios prestados:

Cuentas por cobrar servicios prestados	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Cooperativas eléctricas y empresas municipales de distribución eléctrica	10 353	9 215
Particulares	30 149	36 329
Dependencias públicas	4 125	3 637
Operadores y Proveedores de Servicios	1 246	896
Servicios fijos a particulares	972	972
Administraciones telefónicas	8 477	7 464
Sistema de alumbrado público	867	935
Venta de Dispositivos (terminales)	5 584	6 506
Sub total ICE	61 772	65 953
CNFL		
Servicios Eléctricos consumidores	17 196	16 945
Servicios Eléctricos gobierno	880	536
Servicios Eléctricos	748	830
Sub total CNFL	18 824	18 311
RACSA		
Clientes	2 637	2 842
Gobierno de Costa Rica	91	60
ICE	1 497	1 673
Cuentas en cobro judicial	721	708
Clientes en arreglo de pago	0	3
Lineas Extranjeras	1 227	976
Sub total RACSA	6 172	6 263
Total Grupo ICE	86 769	90 527

Se detallan los saldos de las cuentas por cobrar no comerciales:

Cuentas por cobrar no comerciales	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Subsidiarias	601	573
Impuestos del gobierno	4 157	3 460
Empleados	304	298
Particulares	31 561	27 011
Cobro administrativo	40 077	45 014
Cobro judicial	5 301	5 316
Sub total ICE	82 002	81 672
CNFL		
Otros Servicios Prestados	281	220
Funcionarios	17	13
Cheques sin Fondos	(3)	8
Cuentas por cobrar varios	603	467
I.N.S. Inmdenización Planta Cote (1)	4 048	4 144
Daños a Instalaciones Eléctricas	787	755
Convenios, Servicios Liquidados y Otros	1 077	1 181
Servicios Varios gobierno	562	555
Retención 2% Impuesto sobre Renta	245	131
Adelanto Pago Impuesto Ventas	38	48
Crédito Fiscal Impuesto de Ventas	1 178	1 195
Sub total CNFL	8 834	8 716
RACSA		
Cuentas por cobrar empleados	1	
Cuentas por cobrar -otras-	166	158
Pagos Anticipados Impuesto Sobre la Renta	268	287
Pagos parciales a proveedores	1	28
Intereses a Cobrar	5	22
Sub total RACSA	441	495
Total Grupo ICE	91 276	90 883

(1) De acuerdo con el informe de la Dirección Jurídica Institucional de la CNFL del 9 de febrero de 2011, existe certeza, de recuperar lo invertido en la corrección de los daños ocasionados por el deslizamiento de la Planta Cote. Además el Instituto Nacional de Seguros, depositó US\$7, 997,917 a la cuenta del Juzgado Contencioso Administrativo, cantidad que está relacionada con la demanda planteada al I.N.S. por parte de la Compañía Nacional de Fuerza y Luz, S.A. y de la que se deriva la cuenta por cobrar.

Nota 5. Inversiones transitorias

Las inversiones transitorias a la fecha de cierre se clasifican y componen de la siguiente forma:

		Inversiones Transitorias			
		<i>Intermediario</i>	<i>Instrumento</i>	<i>Marzo 2011</i>	<i>Diciembre 2010</i>
<i>ICE-Electricidad</i>					
No comprometidas mantenidas hasta el vencimiento:					
	Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado Depósito a Plazo	3 000	
		Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a Corto Plazo	8 377	7 332
		Banco de Costa Rica	Certificado Depósito a Plazo	2 355	1 900
		Banco Central de Costa Rica	Depósito Electronico a Plazo	95	
		Banco Central de Costa Rica	Depósitos Overnight	3 164	
		Banco CMB (Costa Rica) S.A.	Certificado depósito a plazo		2 000
		Banco HSBC	Certificado depósito a plazo		1 000
	Dólares	Banco Internacional de Costa Rica S	Depósito Plazo BICSA MIAMI	20 724	5 181
Disponibles para la venta					
	Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Fondos de Inversión	7 605	12 971
		Banco de Costa Rica	Fondos de Inversión	8 895	13 643
		Gobierno	Título de Propiedad Macro Cero Cupón	101	1 999
		Instituto Nacional de Seguros	Fondos de Inversión	8 115	279
		Banco Crédito Agrícola de Cartago	Certificado depósito a plazo		1 000
		Banco Central de Costa Rica	Bono Estabilización Monetaria	499	
		Operaciones de Recompra	Recompra	1 766	5 109
	Dólares	Banco Nacional de Costa Rica S	Fondos de Inversión	8 808	
		Banco de Costa Rica S	Fondos de Inversión	8 135	57
		Banco Internacional de Costa Rica S	Overnight Elec. # 10400166	4 542	8 275
		Operaciones de Recompra S	Recompra	63	
Comprometidas mantenidas hasta el vencimiento:					
Disponibles para la venta:					
	Dólares	Banco Internacional de Costa Rica S	Overnight BCIE PH PIRRS # 104016422	249	1 074
Total ICE-Electricidad				86 492	61 820

(Continúa)

	<i>Intermediario</i>	<i>Instrumento</i>	<i>Marzo 2011</i>	<i>Diciembre 2010</i>	
ICE-Telecomunicaciones					
No comprometidas mantenidas hasta el vencimiento:					
Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión a Corto Plazo	8 510	5 753	
	Banco de Costa Rica	Certificado depósito a plazo		1 700	
	Banco Popular	Certificado Depósito a Plazo	1 000	1 000	
	Banco Central de Costa Rica	Depósito Electrónico a Plazo	2 245	394	
	Certificado Depósito a Plazo	Certificado Depósito a Plazo	4 541	2 972	
	Certificado Depósito a Plazo	Certificado Depósito a Plazo	2 000	1 500	
	Certificado Depósito a Plazo	Certificado Depósito a Plazo	2 116	1 073	
	Certificado Depósito a Plazo	Certificado Depósito a Plazo	2 250		
	Dólares	Banco Internacional de Costa Rica	Depósito a Plazo BICSA MIAMI \$	5 803	
		Gobierno	Bono deuda externa Costa Rica		270
BICSA		Certificado depósito a plazo		4 766	
Scotiabank de Costa Rica		Certificado depósito a plazo		3 282	
Disponibles para la venta:					
Colones	Banco Nacional de Costa Rica	Fondos de Inversión	1 185	11 413	
	Banco Nacional de Costa Rica	Certificado Depósito a Plazo	6 000	6 800	
	Banco Nacional de Costa Rica	Inversión de Corto Plazo			
	Banco de Costa Rica	Fondos de Inversión	1 279	6 970	
		Certificado Depósito a Plazo			
	Banco de Costa Rica	Certificado Depósito a Plazo	2 000	1 000	
	Banco de Costa Rica	Papel Comercial (Macrotitulo)	7 831	990	
	Gobierno	Título de propiedad tasa fija		499	
	Gobierno	Título de propiedad macro cero cupón	25 573	10 381	
	Instituto Nacional de Seguros	Fondos de Inversión	359	1 876	
	Banco Popular	Fondos de Inversión	2 464	4 404	
	Banco Popular	Certificado Depósito a Plazo	7 324	2 000	
	Banco Popular	Bono Corto Plazo	700	699	
	Banco Popular	Papel Comercial	499	985	
	Banco Central de Costa Rica	Bono de Estabilización Monetaria	16 887	13 931	
	Banco Central de Costa Rica	Bono de Estabilización Monetaria-Tasa Fija	1 171		
	Banco Crédito Agrícola de Cartago	Certificado Depósito a Plazo	1 075	2 557	
	Banco Crédito Agrícola de Cartago	Papel comercial		988	
	Operaciones de Recompra	Recompra	11 347	6 763	
	Scotiabank de Costa Rica	Certificado depósito a plazo			
	Scotiabank de Costa Rica	Papel comercial (macrotitulo)		493	
	Scotiabank de Costa Rica	Bono	300		
	BCIE	Bonos corto plazo		750	
Dólares	Banco de Costa Rica	Fondos de Inversión \$	415	2 190	
	Gobierno	Bono deuda externa Costa Rica			
	Gobierno	Título de propiedad tasa fija \$	518		
	Banco Internacional Costa Rica	Overnight Tele. # 104600328 BICSA \$	2 376	10 099	
	Banco Popular	Bono a Corto Plazo			
	Banco CITIBANK	Certificado de inversión			
	Operaciones de Recompra	Recompra			
Scotiabank de Costa Rica	Certificado Depósito a Plazo \$	3 285			
Comprometidas mantenidas hasta el vencimiento:					
Colones	La Vivienda Mutual de Ahorro y Préstamo	Certificado de inversión			
Dólares	Banco Internacional Costa Rica	Depósito Plazo BICSA MIAMI \$	1 140	1 141	
Total ICE-Telecomunicaciones			122 191	109 639	
Total de Inversiones ICE			208 683	171 459	

(Continúa)

	<i>Intermediario</i>	<i>Instrumento</i>	<i>Marzo 2011</i>	<i>Diciembre 2010</i>
RACSA				
Colones	Gobierno CR	Título Propiedad	102	103
	Banco Nacional CR	Certificado Depósito Plazo		200
	Banco Crédito AC	Certificado Depósito Plazo	100	100
	Banco Crédito AC	Certificado Depósito Plazo		421
	Banco Crédito AC	Certificado Depósito Plazo		65
	Productos acumulados por cobrar			
Dólares	Gobierno CR	Bono Deuda Ext.	76	78
	Gobierno CR	Bono Deuda Ext.		26
	Gobierno CR	Título Propiedad	68	70
	Banco Crédito AC	Certificado Depósito Plazo	85	87
	ICE	Bono Corporativo		47
	ICE	Bono Estandarizado		49
	ICE	Bono Corporativo		74
	ICE	Bono Corporativo		49
	ICE	Bono Corporativo		38
Total RACSA			431	1 408
CRICRSA				
Colones	Fondos de inversión		13	13
Total CRICRSA			13	13
Total ICE			208 683	171 459
Total RACSA			431	1408
Total CRICRSA			13	13
Total Grupo ICE			209 126	172 879

Pasivos

Nota 6. Títulos valores y Obligaciones contra empréstitos

	Títulos Valores por Pagar y Obligaciones contra Empréstitos						Saldos Marzo
	Saldos a Dic. 2010	Amortización del período	Desembolsos del período	2011			
				Largo	Plazo	Porción Circulante	
Títulos Valores por Pagar							
ICE							
Deuda Interna							
Bonos refundición deuda Serie A							
Título N°1 - INS	12 382			12 382			12 382
Título N°2 - INS	1 229			1 229			1 229
Título N°3 - INS	30 500					30 500	30 500
Emisión Bonos Serie A1	50 000			50 000			50 000
Emisión Bonos Serie A2	6 328			6 328			6 328
Emisión Bonos Serie B1	38 857			38 857			38 857
Emisión Bonos Serie B2	25 905			25 905			25 905
Emisión Bonos Serie A2- Año 2010	28 426			28 426			28 426
Emisión Bonos Serie B3-USS-Electricidad	38 857			38 857			38 857
Emisión Bonos Serie A3-Colones	20 000			20 000			20 000
Emisión Bonos Serie E1-USS-Electricidad	30 342			30 342			30 342
Emisión Bonos Serie A4-Tele	2 255			2 255			2 255
Emisión Bonos Serie A5-Elec	20 000			20 000			20 000
Sub-Total Deuda Interna	305 081			274 581		30 500	305 081
Deuda Externa							
Bonos colocación A Credit Suisse First Boston	20 724			20 724			20 724
Bonos colocación B Credit Suisse First Boston	31 085			31 085			31 085
Sub-Total Deuda Externa	51 809			51 809			51 809
Otros							
Prima Emisión Bonos Serie A1	160	2		158			158
Prima Emisión Bonos Serie A2	93	1		92			92
Prima Emisión Bonos Serie B1	171	3		169			169
Prima Emisión Bonos Serie B2	449	18		431			431
Emisión Bonos Serie A2- Año 2010	8	0		8			8
Emisión Bonos Serie B3-USS-Electricidad	1 291	18		1 273			1 273
Prima Emisión Bonos Serie A3-Electricidad	4			4			4
Prima Emisión Bonos Serie E1-Electricidad	211	4		207			207
Sub-Total Otros	2 388	46		2 342			2 342
Descuento Emisión de Bonos							
Descuento Emisión de Bonos A2 -2010	635	6		629			629
Descuento Emisión Bonos Serie A3-Electricidad	100	1		99			99
Sub-Total Descuento Emisión de Bonos	735	7		728			728
Sub-Total ICE	358 543	39		328 004		30 500	358 504
CNFL							
Deuda Interna							
Emisión de Bonos Serie A	6 000					6 000	6 000
Emisión de Bonos Serie B	14 996			14 996			14 996
Sub-Total CNFL	20 996			14 996		6 000	20 996
Sub-Total GRUPO ICE	379 539	39		343 001		36 500	379 501
Obligaciones contra Empréstitos							
ICE							
Otros Prestamos							
Créditos a Proveedor			5 866	5 866			5 866
Sub-Total ICE			5 866	5 866			5 866
Sub-Total GRUPO ICE			5 866	5 866			5 866
Total Grupo ICE	379 539	39	5 866	348 867		36 500	385 367

El ICE opta por un nuevo tipo de financiamiento denominada “Crédito de Proveedores”, el cual se refiere a contrataciones en las que, el mismo contratista o proveedor de bienes y/o servicios otorga el financiamiento y lo consigna de esta manera a través de la presentación de su propuesta al concurso en el que participa.

Para poner en práctica esta forma de financiamiento, se ha establecido algunos lineamientos de aplicación obligatoria en todas aquellas contrataciones que se gestionen bajo la modalidad “Crédito de Proveedor”, los cuales deberán ser incluidos dentro del cartel de licitación o contratación directa, para financiar bienes y servicios en los proyectos de inversión.

Para que una oferta sea adjudicada a esta modalidad de financiamiento deberá cumplir con una valoración técnica, legal y financiera, esta última remitirá a la dependencia solicitante los resultados de la evaluación financiera así como su recomendación.

Para febrero 2011, el Sector de Telecomunicaciones incursionó en esta modalidad de “Crédito de Proveedor”, con una determinada tasa de interés financia el material, generando una deuda a largo plazo, por cinco años plazo con ECI TELECOM, por adquisición de transceptores, módulo de abanicos, módulo clientes, repisa plataforma y otros, para ser utilizados en las diferentes regiones del país.

Efectos por pagar

Los movimientos del período son:

	EFECTOS POR PAGAR							
	Saldo a Dic. 2010	Amortización del período	Diferencias cambiarias	Desembolsos del período	Saldo a Mar. 2011	2011		Saldo en \$ 2011
Largo						Plazo	Porción Circulante	
CNFL								
DEUDA EXTERNA								
Instituto Crédito Oficial Reino de España	13 260		(305)		12 955	12 955		26
Deutsche Bank, Sociedad Anónima Española	5 967		(137)		5 829	4 535	1 295	12
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 1	10 984	671	(253)		10 060	8 719	1 341	20
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 2	4 676	240	(108)		4 328	3 847	481	9
BICSA Línea de Crédito	1 554		(36)		1 518	1 012	506	3
Sub-total deuda externa	36 441	911	(839)		34 690	31 067	3 623	69
Total Deuda CNFL	36 441	911	(839)		34 690	31 067	3 623	69
RACSA								
BCIE	5 941	447	(137)		5 358	4 465	893	11
Banco HSBC	65	14	(1)		49		49	0
Control Electrónico S.A. (CESA)	6 631	275	(153)		6 204	5 050	1 153	12
BD Consultores S.A.	3 241	346	(75)		2 820	1 346	1 474	6
BICSA				1 012	1 012		1 012	2
Total Deuda RACSA	15 878	1 082	(366)	1 012	15 443	10 861	4 582	31
SubTotal Efectos por pagar Grupo ICE	736 402	6 150	(1 205)	7 488	736 535	667 852	68 683	1 455
Líneas de Crédito ICE								
Deuda Externa								
HSBC	5 181	5 181		5 181	5 181		5 181	10
Deutsche Bank Trust Company Americas	28 495			15 543	44 038		44 038	87
Citibank N°2	28 495			25 905	54 399		54 399	107
Mercantil commercebank				10 362	10 362		10 362	20
Sub-total Deuda Externa	62 171	5 181		56 990	113 980		113 980	225
SubTotal Líneas de crédito ICE	62 171	5 181		56 990	113 980		113 980	225
Total Deuda Interna Grupo ICE	76 200	397			75 803	71 934	3 869	150
Total Deuda Externa Grupo ICE	722 373	10 934	(1 205)	64 478	774 712	595 918	178 794	1 531
Total Deuda Grupo ICE	798 573	11 331	(1 205)	64 478	850 515	667 852	182 662	1 679

Detalle del arrendamiento financiero Fideicomiso BCR - Edificio Telecomunicaciones:

Generalidades del Contrato			Monto en millones de colones					Cuota			Objeto del Contrato
O/S	Proveedor	Fecha del Contrato	Fecha aproximada Finalización	Monto Contratado	Pagado Total	Saldo Orden Serv. marzo 2011	Pagado año 2011	No. Cuotas	Monto	Periodicidad de la cuota	
S.N.	FIDEICOMISO TITUL. INMOB. ICE - B.C.R.	29-ene-10	15-jul-22	€27 550	€ 845	€26 705	€ 297	144	Variable	Mensual	Arrendamiento con opcion de compra de Edificio Telec.

(Continúa)

	Efectos por pagar							Saldo en \$ 2011
	Saldo a Dic. 2010	Amortización del período	Diferencias cambiarías	Desembolsos del período	Saldo a Mar. 2011	2011		
						Largo	Plazo	
CNFL								
DEUDA EXTERNA								
Instituto Crédito Oficial Reino de España	13 260		(305)		12 955	12 955		26
Deutsche Bank, Sociedad Anónima Española	5 967		(137)		5 829	4 535	1 295	12
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 1	10 984	671	(253)		10 060	8 719	1 341	20
Préstamo Kreditanstal Fur Wiederaufbau # 2	4 676	240	(108)		4 328	3 847	481	9
BICSA Línea de Crédito	1 554		(36)		1 518	1 012	506	3
Sub-total deuda externa	36 441	911	(839)		34 690	31 067	3 623	69
Total Deuda CNFL	36 441	911	(839)		34 690	31 067	3 623	69
RACSA								
BCIE	5 941	447	(137)		5 358	4 465	893	11
Banco HSBC	65	14	(1)		49		49	0
Control Electrónico S.A. (CESA)	6 631	275	(153)		6 204	5 050	1 153	12
BD Consultores S.A.	3 241	346	(75)		2 820	1 346	1 474	6
BICSA				1 012	1 012		1 012	2
Total Deuda RACSA	15 878	1 082	(366)	1 012	15 443	10 861	4 582	31
SubTotal Efectos por pagar Grupo ICE	798 573	11 331	(1 205)	64 478	850 515	667 852	182 662	1 680
Total Deuda Interna Grupo ICE	76 200	397			75 803	71 934	3 869	150
Total Deuda Externa Grupo ICE	722 373	10 934	(1 205)	64 478	774 712	595 918	178 794	1 531
Total Deuda Grupo ICE	798 573	11 331	(1 205)	64 478	850 515	667 852	182 662	1 679

Cuentas por pagar

Las cuentas por pagar tienen la siguiente composición:

Cuentas por Pagar	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Proveedores de Materiales	54 071	32 338
Proveedores de Servicios *	22 481	12 543
Subsidiarias	91	98
Impuestos	10 403	11 500
Planillas y Retenciones de Salarios	4 522	8 926
Otros Acreedores	5 908	5 174
Garantías adicionales	413	276
Saldo acreedor de Bancos	1 478	1 278
Menos: Administraciones telefónicas	(5 204)	(4 067)
Sub -Total ICE	94 164	68 067
CNFL		
Dividendo de accionistas	5	6
Multas por incumplimiento obras	1 372	
Compra de Energía	15 379	18 856
Impuesto Ventas Compra de Energía	1 180	1 189
Retenciones a Funcionarios	817	783
Cuentas Varias	834	253
Proveedores Locales	164	
I.N.S. Seguros Varios	59	59
Gobierno - Impuesto sobre Ventas de Energía	1 546	1 548
Impuestos, cargas sociales y canones	1	
Gastos no financieros acumulados por pagar	557	534
Sub- Total CNFL	21 912	23 228
RACSA		
Cuentas por pagar ICE	(326)	0
Proveedores e instituciones nacionales	2 537	1 823
Cuentas por pagar líneas extranjeras	637	392
Cuentas varias largo plazo	1	1
Sub-Total de RACSA	2 849	2 216
Total GRUPO ICE	118 925	93 511
Corto plazo	103 575	86 666
Largo plazo	15 350	6 845

* Se restan las Administraciones telefónicas

Nota 7. Gastos acumulados obligaciones patronales

El detalle y movimiento de los gastos acumulados obligaciones patronales son:

Gastos Acumulados Obligaciones Patronales	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Aguinaldo	7 087	1 455
Salario escolar	3 644	15 026
Vacaciones	12 145	11 843
Riesgos Profesionales	0	52
Subtotal ICE	22 875	28 377
CNFL		
Aguinaldo	1 364	427
Salario escolar	1 115	3 793
Vacaciones	2 587	2 648
Pago Tercer Bisemana	230	844
Pago Quinta Semana	92	70
Aumento de Salario	138	0
Subtotal CNFL	5 526	7 781
RACSA		
Aguinaldo	172	35
Vacaciones	558	558
Subtotal RACSA	730	593
Total Grupo ICE	29 132	36 752

Nota 8. Provisiones

El detalle y movimiento de las provisiones son:

Provisiones Legales	Marzo 2011	Diciembre 2010
ICE		
Prestaciones legales	6 900	6 056
Riesgos Profesionales	4 536	4 218
Provisión pasivos contingentes	14 849	14 849
Subtotal ICE	26 286	25 123
CNFL		
Prestaciones legales-corto plazo	1 000	1 000
Prestaciones legales-largo plazo	14 589	13 816
Ley de Protección al Trabajador	117	112
Faltantes Cajeros y Fondos de Trabajo	3	6
Subtotal CNFL	15 708	14 934
RACSA		
Prestaciones legales	3	4
Subtotal RACSA	3	4
Total Grupo ICE	41 997	40 061

A continuación se detallan los procesos que se encuentran considerados en la provisión para pasivos contingentes:

Proceso	Demandado	Estado e instancia actual	Acumulado provisión al 2011 ICE	Acumulado provisión al 2010 ICE
(A) - Proceso Ordinario de Lesividad	Otro	En espera de resolución del juez.	2 089	2 089
(B) - Prevaricato	Otro	Proceso en Casación por condena en costas al ICE.	1 093	1 093
(C) - Proceso Ordinario Contencioso	ICE	Se encuentra en casación.	2 357	2 357
(D) - Proceso Ordinario	ICE	Se encuentra en etapa probatoria.	429	429
(E) - Proceso Ordinario	ICE	Se encuentra en etapa probatoria.	1 294	1 294
(F) - Proceso Ordinario	ICE	Se condena al ICE, a indemnizarle el precio justo del terreno que utilizó.	578	578
(G) - Proceso Ordinario	ICE	Se apeló sentencia.	518	518
(H) - Proceso Ordinario	ICE	La parte actora presenta recurso de apelación , se expresan agravios.	1 186	1 186
(I) - Proceso Administrativo	ICE	Apelación.	535	535
(J) - Proceso Administrativo	ICE	Instancia Administrativa	625	625
(L) - Proceso Laboral	ICE	El ICE interpuso recurso de apelación.	250	250
(M) - Proceso Ordinario	ICE	La parte actora presenta recurso de apelación se expresan agravios.	951	951
(N) - Proceso Ordinario	ICE	El Juzgado, fijó audiencia para prueba testimonial.	121	121
(O) - Proceso Ordinario	ICE	En espera de fecha para nueva audiencia preliminar.	662	662
(P) - Proceso Ordinario	ICE	Pendiente de resolver apelación por parte del juzgado.	970	970
(Q) - Proceso Ordinario	ICE	Pendiente Ejecución de Sentencia.	266	266
(R) - Juzgado Contencioso y Civil de Hacienda	ICE	Se presentó gestión de prejudicialidad.	924	924
Total			14 848	14 848

A continuación se detalla los procesos más relevantes:

Demandas presentadas por terceros hacia el ICE:

- A. Proceso ordinario contencioso, con el cual se pretende el reconocimiento de los daños y perjuicios causados por el incumplimiento de un contrato administrativo. La demanda fue interpuesta por un monto de ¢ 2 356. La sentencia de segunda instancia revocó parcialmente todo a favor del ICE, excepto una condición presentada a favor del demandante, sobre un posible ajuste del precio pactado originalmente en el contrato. Se presentó recurso de casación solicitando se ordene al demandante el pago de costas a

favor del ICE, no obstante, fue rechazado. Actualmente se encuentra en conocimiento de la sala primera de casación, el recurso interpuesto por el demandante contra la sentencia de segunda instancia favorable al ICE.

- B. Proceso ordinario que impugna nulidad de varios actos administrativos que sustentan la multa cobrada por atraso en la ejecución de los mismos por ¢ 1493. Dicho caso se encuentra en el juzgado contencioso administrativo, en primera instancia se contestó demanda en noviembre de 2007, se ordenó acumular al proceso ordinario del 6 de octubre 2008, se contestó demanda por parte del ICE, se encuentra en etapa probatoria.
- C. Proceso ordinario en donde se solicita declarar al ICE, como el verdadero responsable del atraso en la entrega de bienes contratados por ¢ 4 500, se ordenó acumular al proceso ordinario de 6 de octubre 2008, primera instancia, se contestó demanda se encuentra en etapa probatoria.
- D. Proceso ordinario, el actor solicita que el ICE sea declarado culpable de la utilización de un terreno sin contar con los permisos correspondientes del actor. El tribunal declara con lugar lo demandado por ¢ 578, y comunica al ICE que debe indemnizar por el precio justo y por el valor del terreno.
- E. Proceso ordinario, referido a la revocatoria por parte del ICE, del contrato para la realización de las obras requeridas por la institución. El actor determinó prudencialmente la demanda en ¢ 572, y alega que el ICE decidió no otorgar más tiempo para la construcción de las obras. El juzgado indica que ninguna de las partes incumplió el contrato. Únicamente condena a repetir lo cobrado por ejecución de garantía de cumplimiento, lo cual se apeló ante el tribunal contencioso administrativo, el cual anula la sentencia del juzgado, el cual debe dictar una nueva sentencia de primera instancia, se declara extemporánea el recurso, el juzgado contenciosa debe emitir nuevo fallo vía sentencia.
- F. Proceso ordinario en el que se atienden reclamos efectuados por personas que se oponen a obras de ampliación de las líneas de transmisión por parte del ICE, y en torno a la inquietud de posibles efectos dañinos a la comunidad por la cercanía de las mismas a las obras que se pretenden ampliar. El monto de la demanda asciende a ¢ 2 014.

G. En el 2005 se notificaron los traslados de cargos, correspondientes al impuesto por retenciones en la fuente (por concepto de excedentes, salarios y remesas al exterior) por ¢ 338, más intereses y sanciones; procede también a los traslados de cargo, correspondiente al impuesto general sobre las ventas por ¢1 251, más intereses y sanciones; para los períodos de septiembre 1999 a diciembre 2000, inclusive. Asimismo en el 2006, para los períodos de enero 2001 a diciembre 2003 inclusive, se notificaron los traslados de cargos correspondiente al impuesto por retenciones en la fuente (por concepto de excedentes, salarios y remesas al exterior) por ¢ 6 308, más intereses y sanciones; procede también a los traslados de cargo, correspondiente al impuesto general sobre las ventas por ¢ 4 136, más intereses y sanciones. A finales de 2007 se canceló bajo protesta el monto total del impuesto determinado para dichos traslados de cargos, periodos 1999-2000 y 2001-2003, junto con sus intereses a la fecha. En cuanto a sanciones, en el 2007 se realizó el registro para completar el monto total por concepto de sanciones, relacionadas con los traslados de cargos períodos 1999-2000 y 2001-2003, alcanzando ¢ 2 594.

Para el periodo de Diciembre 2010, se cancela al Ministerio de Hacienda, principal – Intereses – Multas (Impuestos) correspondientes al periodo 2001 – 2003, según requerimiento de pago del Tribunal Fiscal Administrativo por ¢ 2 567.

- H. El 17 de setiembre de 2009, se notifica a este Instituto, el traslado de cargos, referente al período diciembre 2007, en el impuesto general sobre las ventas por ¢ 883 y el cual a la fecha se encuentra en fase de controversia. El monto por pagar por el concepto de intereses calculados al 31 de diciembre de 2010, se estima en ¢ 404.3 En cuanto al monto por la sanción respectiva asciende a ¢ 220.7 Para el periodo diciembre 2010, el monto por pagar por concepto de intereses asciende a ¢ 606.6. Si bien es cierto, aún no existe un acto firme sobre la procedencia definitiva de dicho impuesto por pagar, pues se está en proceso de controversia, se procede a realizar el registro por concepto de sanción e intereses por el monto total indicado, considerando la normativa interna del ICE para el tratamiento de dichos registros, cuando se trata de traslados de cargos emitidos por la Administración Tributaria.
- I. Proceso Laboral, en el cual el demandante alega la nulidad del procedimiento disciplinario realizado por el ICE, por el cual fue cesado sin responsabilidad patronal, solicita la
-

restitución en el cargo y el pago de los daños y perjuicios de periodos anteriores por un monto cercano a los ¢ 250. Se anuló la sentencia, por ende se devolvió al juzgado para que emitan otra sentencia ajustada a derecho, mediante nueva sentencia de primera instancia se declara con lugar la demanda, el ICE presento recurso de apelación.

- J. Proceso ordinario sentencia de segunda instancia, se declaró con lugar la demanda parcialmente, por lo daños y perjuicios debe la actora probarlos en ejecución de sentencia, se exonera al ICE al pago de costas, se presentó recurso de casación en espera de resolución.
- K. Proceso ordinario se contestó demanda y se está en espera de audiencia para prueba testimonial, se documenta por parte del ICE, variación en la cuantía, determinada al inicio de la demanda en ¢1 144.9, la cual el ICE objeta.
- L. Proceso ordinario, demanda por la facturación en sector eléctrico por tarifas, se está en espera de que se señale una nueva fecha para la audiencia preliminar debido a la acumulación de procesos con la demandada.
- M. Proceso ordinario, solicitan el pago de daños al ICE y otros, por impedirle al demandante realizar actividad productiva por supuesta contaminación en el proceso de producción.
- N. Proceso ordinario, por anulación de actos administrativos mediante los cuales el ICE, aplicó tres cobros de multas por incumplimiento de contrato, se dictó sentencia condenatoria considerando que no hay pruebas en el expediente administrativo que sustenten la aplicación de las multas.
- O. Ejecución de sentencia, se ejecutan sentencias del juzgado penal, pero se impugno la resolución por el ICE, y se presento gestión de prejudicialidad.

Cobro Judicial

El área de Cobro Judicial tramita los procesos ejecutivos, con el fin de recuperar las deudas pendientes por liquidación de los servicios eléctricos y telefónicos e incumplimiento de pago de las obligaciones crediticias del Fondo de Garantías y Ahorro.

La Institución tiene 13151 procesos a Marzo 2011 y se estima que el 95% de las sentencias serán favorables y el restante 5% desfavorable, en razón de aspectos varios relacionados con los detalles de las deudas, prescripción, falta de documentación.

Expropiaciones

Esta división tiene 350 procesos judiciales que obedecen al trámite judicial del avalúo confeccionado por parte de peritos de la institución, para expropiación forzosa, a fin de lograr obtener la entrada en posesión y poner a derecho los inmuebles requeridos por las diferentes obras que se desarrollan. Estos procesos no se lograron formalizar administrativamente, ya sea por inconvenientes legales, o por la no aceptación del avalúo.

Demandas presentadas por CNFL hacia un tercero:

Demandas principales presentadas por CNFL 2010:

- A. Proceso en Juzgado Contencioso y Civil de Hacienda, se inicia por que la CNFL le cobró al actor por concepto de multas en la ejecución del Proyecto Subterráneo Eléctrico para la ciudad de San José y por atrasos en la revisión y aprobación de la Ingeniería.

No existe sentencia ni liquidación de extremos, hasta el dictado de la sentencia debe contemplarse la estimación de la demanda en US \$9, 428,089 aproximadamente más intereses legales de la firmeza de la sentencia

- B. Proceso en Juzgado Contencioso y Civil de Hacienda, de la estimación de juicio del INS por US \$ 10,226.747, la Entidad Aseguradora depositó al juzgado US \$ 7, 997, 917, y el remanente por US \$2, 228, 830 se mantienen en una cuenta de orden.

En segunda instancia se resolvió favorablemente, lo que existe es certeza de que se va a recuperar lo invertido en la corrección de daños ocasionados por el deslizamiento y que no fueron cubiertos por la póliza suscrita con el INS.

- C. Proceso en Juzgado Contencioso y Civil de Hacienda, la demanda tiene como finalidad el cobro de quince reclamaciones y devoluciones de multas presentadas durante la etapa de ejecución del proyecto de electrificación subterránea de San José.
-

El juzgado solicita que se aporten pruebas, se entrega la respuesta a la demanda. No existe sentencia ni liquidación de extremos, hasta el dictado de la sentencia debe contemplarse la estimación de la demanda en US \$9, 996, 137 aproximadamente más intereses legales de la firmeza de la sentencia hasta su efectivo pago.

- D. Proceso en Tribunal Contencioso y Administrativo, el actor formuló medida cautelar contra la CNFL por habersele ejecutado la garantía de cumplimiento y efectuado el cobro de las multas, las cuales suman US \$ 6, 000, 000, asimismo presentó demanda formal cobrando daño emergente, lucro cesante y pérdida de oportunidad

Cabe indicar que en este asunto el juzgado no ha fijado la estimación de la cuantía de la demanda. No existe sentencia ni liquidación de extremos, por tanto hasta el dictado de la sentencia debe contemplarse la estimación de la demanda en US \$ 13, 543, 054 y € 10, 392, 322 aproximadamente más intereses legales.

- E. Proceso en Tribunal Contencioso y Administrativo, ésta demanda tiene por objeto la declaratoria de nulidad de las limitaciones impuestas en el contrato para el diseño, construcción, equipamiento y puesta en operación del proyecto hidroeléctrico El Encanto y sus anexos, para el reconocimiento de reajustes de precios y el equilibrio económico financiero del contrato y por lo tanto se deben reconocer la totalidad de los reajustes de precios de manera plena el valor económico de la oferta del actor por lo que la CNFL deberá cancelar a la actora dichos reajustes.

No existe sentencia ni liquidación de extremos, hasta el dictado de la sentencia debe contemplarse la estimación de la demanda por parte de la actora en US \$36, 000, 000

Nota 9. Ingresos por servicios**ICE****Tarifas Eléctricas****Rebaja a partir del 13 de enero de 2011**

Sistema	% Propuesto (promedio) 2011	% aprobado (promedio) 2011
Generación	0,25%	-9,10%
Transmisión	12,70%	-1,49%
Distribución	3,57%	-7,22%
Alumbrado Público	-2,34%	-12,28%
Promedio ICE Electricidad	2,74%	-7,61%

Disminución de tarifas ICELEC en promedio 7.61%

Presentado a la ARESEP el 20 de noviembre del 2010.

Audiencia pública el 13 de enero del 2011. Aprobada en la Gaceta 40 del 25 de febrero del 2011.

CNFL**Periodo 2011**

Gaceta #59 del 24 de marzo del 2011, se publica disminución de 6.16% en las tarifas de la CNFL por efecto ICE.

2011

DIVISION	% aprobado (promedio)
Alumbrado	6,16%

Flexibilización gradual de las bandas horarias aplicadas actualmente a los servicios de telefonía.

El Consejo de la Superintendencia de Telecomunicaciones mediante resolución RCS-061-2011 del 16 de marzo del 2011, establece una flexibilización de la banda horaria en cuatro etapas sucesivas e iguales en términos de la proporción de horas incluidas en la banda plena, con el fin de permitir al ICE y demás operadores elegir, con criterios de conveniencia comercial, el empaquetamiento de precios y servicios a ofrecer en el mercado de telecomunicaciones, relacionados con la distribución de las horas de tarifas durante los siete días de la semana, incluyendo días feriados, tomando como parámetro el uso eficiente de su infraestructura de red.

Primera etapa: comprende del 1 de abril del 2011 al 30 de junio del 2011. Durante esta etapa el ICE y demás operadores deberán mantener un máximo de ochenta y seis (86) horas de tarifa plena por semana y un mínimo de ochenta y dos (82) horas de tarifa reducida por semana.

Segunda etapa: comprende del 1 de julio del 2011 al 30 de setiembre del 2011. Durante esta etapa el ICE y demás operadores deberán mantener un máximo de ciento trece (113) horas de tarifa plena por semana y un mínimo de cincuenta y cinco (55) horas de tarifa reducida por semana.

Tercera etapa: comprender del 1 de octubre del 2011 al 31 de diciembre del 2011. Durante esta etapa el ICE y demás operadores deberán mantener un máximo de ciento cuarenta y uno (141) horas de tarifa plena por semana y un mínimo de veintisiete (27) horas de tarifa reducida por semana.

Cuarta etapa: a partir del primero de enero del 2012 se flexibiliza por completo la hora de tarifa reducida de la banda horaria, dejando a discreción del ICE y demás operadores la aplicación de tarifas menores en ciertos periodos, acordes al desempeño del mercado de telecomunicaciones y al comportamiento de la cartera de usuarios finales de cada operador. Asimismo, la SUTEL efectuará revisiones de los resultados de este proceso de flexibilización gradual de la banda horaria con el fin de aplicar los ajustes y medidas necesarias.

Apercibir al ICE y demás operadores que deberán presentar a la SUTEL en archivo digital (formato EXCEL) y de forma mensual, a partir de la publicación de esta resolución, la información relativa al tráfico diario fijo y móvil, así como la cantidad mensual de suscriptores. Esta información deberá cumplir los siguientes requerimientos, de ser aplicables:

- Cantidad de llamadas efectuadas: agrupadas por hora
 - Duración de las llamadas efectuadas: agrupadas por hora
 - Tipo de tráfico:
 - a- Fijo-Fijo
 - b- Fijo-Móvil
-

c- Móvil-Fijo

d- Móvil-Móvil

- Destino de las llamadas: clasificado por fijo o móvil
- Fecha de las llamadas: incluyendo día, mes y año

La información referente a la cantidad de suscriptores mensuales debe venir desagregada por tipo de suscriptor, según el siguiente detalle:

- Suscriptores de telefonía fija
- Suscriptores de telefonía móvil modalidad post-pago
- Suscriptores de telefonía móvil modalidad prepago

Las actuales bandas horarias rigen según publicación del Pliego Tarifario en el Alcance No 52 a La Gaceta No 183 del 25 de setiembre del 2006, en donde define que las tarifas para el servicio de telefonía fija que brinda el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) son de 4.1 colones/minuto para el período pleno y de 2 colones/minuto para el período reducido; mientras que las tarifas de telefonía móvil son de 30 colones/minuto para el período pleno y de 23 colones/minuto para el período reducido.

Períodos tarifarios actuales:

- Período pleno o tarifa plena: Se aplica a todas las comunicaciones que se establezcan entre las 7:00 y las 19:00 horas, de lunes a viernes. A estas comunicaciones se les aplicará un precio pleno por minuto, según el tiempo real de comunicación establecido.
- Período reducido o tarifa reducida: Se aplica a todas las comunicaciones urbanas e interurbanas que se establezcan entre las 19:00 y las 7:00 horas del día siguiente, de lunes a jueves y entre las 19:00 horas del viernes y las 7:00 horas del lunes. A estas comunicaciones se les aplicará un precio reducido por minuto según el tiempo real de comunicación. Esta modalidad de tasación también se aplicará los días feriados: 1 de enero, jueves y viernes santos, 1 de mayo, 2 de agosto, 15 de setiembre y 25 de diciembre. En el caso del 11 de abril, 25 de julio, 15 de agosto y 12 de octubre, la tasación reducida se aplicará los días en que efectivamente se decreta el disfrute.

Lo que significa que la tarifa plena se aplica por lo general durante 60 horas por semana regular (sin feriados).

El entorno que prevalece en el sector de telecomunicaciones costarricense, obliga al operador incumbente a comportarse como si se encontrara operando en un entorno de competencia, dado

el ingreso real y evidente de nuevos competidores, por lo que la propuesta de flexibilización gradual de la banda horaria no solo resulta apropiada sino que es necesaria como instrumento de gestión comercial. Aunado a ello, si bien es cierto la flexibilización gradual podría implicar un aumento relativo en los ingresos del ICE, el estudio efectuado muestra de forma clara y precisa que aun en el supuesto que dicho operador implemente un 100% de tarifa plena, sus ingresos no crecen en término desproporcionados con el ritmo de inflación.

Nota 10. Costos de operación y mantenimiento

A continuación se detallan las plantas térmicas y las variaciones en el consumo de combustible de cada una de ellas:

Consumo de combustible ICE		
Planta térmica	mar-11	mar-10
Colima	427	326
Moin I	944	543
San Antonio	33	487
Barranca	44	276
Moin II	2 281	14 985
Moin III	2 527	5
Planta Pujol - Pococí	775	1 232
Planta Pujol - Orotina	479	885
Planta Portátil San Antonio	(169)	5 967
Planta Portátil Barranca	3 079	4 414
Garabito	8 404	0
Total	18 824	29 120

La rescisión del contrato con la Empresa Energy International, por el arrendamiento de la Planta Portátil San Antonio se dio en junio 10, ocasionando la disminución en el consumo de combustible Diesel por €6 mil millones.

Nota 11. Operación y mantenimiento equipo bajo arrendamiento.

El gasto por operación y mantenimiento de equipos arrendados se desglosa en el siguiente cuadro:

ELECTRICIDAD	2011	2010
Generación Hidráulica		
Peñas Blancas	702	775
Cariblanco	2 145	2 367
Generación Térmica		
Planta Portátil - San Antonio		4 138
Planta Portátil - Barranca	1 945	2 201
Garabito	8 972	
Subestaciones		
Papagayo	282	
Liberia	82	
Peñas Blancas	70	77
Nuevo Colón	146	
Líneas de transmisión		
Liberia - Papagayo	223	
Papagayo-Nuevo Colón	279	
Subtotal	14 845	9 558
TELECOMUNICACIONES	2011	2010
Transporte	4 162	3 676
Acceso	4 198	4 164
Civil y Electromecánico	1 855	260
Plataformas	2 055	2 312
Subtotal	12 269	10 411
Total ICE	27 114	19 969

La rescisión del contrato con la Empresa Energy International, por el arrendamiento de la Planta Portátil San Antonio se dio en junio 10, dando como resultado la disminución en la cuota de arrendamiento de €4 mil millones por este concepto.

Informe sobre arrendamientos operativos

Generalidades del Contrato				Monto en millones de dólares				Cuota			Objeto del Contrato
O/S	Proveedor	Fecha del Contrato	Fecha aproximada Finalización	Monto Contratado	Pagado Total	Saldo Orden Serv. marzo 2011	Pagado año 2011	No. Cuotas	Monto de la cuota	Periodicidad de la cuota	
323411	Consortio ECI Telec.	29-sep-05	28-feb-14	\$ 32	\$ 13	\$ 19	\$ 2	20	\$ 2	Trimestral	Equipos sist. Transp. s/fibra óptica
319447	Ericsson de Costa Rica	05-dic-05	04-dic-11	\$ 130	\$ 115	\$ 15	\$ 5	24	\$ 5	Trimestral	Proyecto 600KL GSM
332855	Ericsson de Costa Rica	27-dic-07	27-sep-11	\$ 65	\$ 54	\$ 11	\$ 4	16		Trimestral	Ampliación 50% adicional Lic. 7941-T
343012	Consortio Huawei Technologies (1)	13-mar-09	25-mar-15	\$ 233	\$ 50	\$ 183	\$ 12	20	Fija	Trimestral	Sist. Inalámbrico tercera gene.
1691	Fideicomiso titularización Peñas Blancas	16-ago-00	16-ago-13	\$10,82	\$ 7	\$ 3	\$ 0	155	Variable	Mensual	Infraestructura Eléctrica
1691	Fideicomiso titularización Peñas Blancas	16-ago-00	16-ago-13	\$ 108	\$ 74	\$ 34	\$ 2	155	Variable	Mensual	Infraestructura Eléctrica
S.N.	Fideicomiso P. T. Garabito	05-nov-07	31-mar-22	\$ 743	\$ 47	\$ 696	\$ 10	142	Variable	Mensual	Arrendamiento Planta Térmica Garabito
S.N.	Fideicomiso titularización Cariblanco	16-ago-00	31-dic-19	\$ 304	\$ 85	\$ 219	\$ 4	147	Ajustable c/año	Mensual	Arrendamiento Planta Hidroeléctrica Cariblanco
342071	Alstom Power Rentals	01-jul-09	30-jun-11	\$ 51	\$ 37	\$ 14	\$ 4	24		Mensual	Alquiler Op. y Manto. planta generación eléctrica Plantel Barranca.
Total				\$1 678	\$ 482	\$1 196	\$ 43				

Generalidades del Contrato				Monto en millones de colones				Cuota			Objeto del Contrato
O/S	Proveedor	Fecha del Contrato	Fecha aproximada Finalización	Monto Contratado	Pagado Total	Saldo Orden Serv. marzo 2011	Pagado año 2011	No. Cuotas	Monto	Periodicidad de la cuota	
350702	Coop. Electríf. Rural GTE. (2)	16-feb-10	06-abr-15	€87 848	€6 269	€81 579	€1 011	146	Variable	Mensual	Infraest. p/ transm. Elect. Liberia Papagayo - Nuevo Colón.

Arrendamiento por iniciar:

Generalidades del Contrato				Monto en millones de dólares				Cuota			Objeto del Contrato
O/S	Proveedor	Fecha del Contrato	Fecha aproximada Finalización	Monto Contratado	Pagado Total	Saldo Orden Serv. marzo 2011	Pagado año 2011	No. Cuotas	Monto	Periodicidad de la cuota	
S.N.	PLANTA GEOTERMICA LAS PAILAS (B)	07-mar-07	31-dic-23	\$ 240	\$ 0	\$ 240	\$ 0	24	Variable	Semestral	Arrendamiento Planta Geotermica Las Pailas

Nota 12. Otros gastos y otros productos

Estas partidas se desglosan a continuación:

Otros gastos - otros productos	Marzo 2011	Marzo 2010
Otros gastos		
ICE		
Intereses	9 768	9 476
Comisiones	589	843
Fluctuaciones cambiarias	222	374
Otros gastos	9 916	4 223
Variación período cuantificación dólares	970	2 950
Variación período cuantificación monedas	42	14
CNFL		
Intereses	488	462
Fluctuaciones cambiarias	134	487
Otros gastos	221	106
RACSA		
Intereses	253	122
Otros gastos	22	
Total de otros gastos Grupo ICE	22 625	19 057
Otros productos		
ICE		
Intereses y otros productos financieros	2 318	1 512
Fluctuaciones cambiarias	411	1 315
Otros	11 253	7 302
Variación período cuantificación dólares	24 066	67 187
Variación período cuantificación monedas	918	80
CNFL		
Ingresos financieros	161	64
Fluctuaciones cambiarias	751	1 074
Otros ingresos	990	808
RACSA		
Ingresos financieros	60	121
Fluctuaciones cambiarias	373	337
Otros ingresos	137	75
Total de otros productos Grupo ICE	41 439	79 874

Nota 13. Flujos de efectivo**Efectivo y Equivalentes de Efectivo**

	Marzo	Diciembre
	2011	2010
Bancos	8 183	3 469
Equivalentes de efectivo:		
Inversiones transitorias	207 987	171 740
Fondos con finalidad específica	15 968	15 968
Productos acumulados por cobrar		
Total disponible	232 138	191 177

	Marzo	Diciembre
	2010	2009
Bancos	10 036	8 691
Equivalentes de efectivo:		
Inversiones transitorias	103 688	90 798
Fondos con finalidad específica	4 152	7 208
Productos acumulados por cobrar		59
Total disponible	117 875	106 756

Nota 14. Hechos relevantes**Finaliza operación de tecnología TDMA**

La tecnología conocida como TDMA D-AMPS, (Acceso Múltiple por división de tiempos, en inglés) popularmente llamada "TDMA", empezó a comercializarse en Costa Rica por medio del ICE en el año 1994, llegando a tener un total de 543 mil clientes en todo el país. La misma fue desconectada a partir del jueves 3 de marzo del 2011 a las 11:59 de la noche, con la debida autorización de la SUTEL y exigiéndole al ICE informar a los clientes sobre esa medida y las alternativas para obtener una conexión de otra tecnología sin que representara ningún costo adicional para el usuario. A esta fecha aún estaban pendientes de migrar 6 mil clientes.

Los usuarios que no hayan migrado dentro del lapso establecido, verán interrumpido su servicio, sin derecho a compensaciones.

No obstante, el 15 de febrero de este mismo año, el ICE pretendió desconectar dicha tecnología, para lo cual dio a conocer a los clientes de esta tecnología, semanas anteriores al 15 de febrero, las diversas facilidades que se promovieron para que los clientes migraran a GSM o 3G, ofreciendo a

los usuarios de TDMA la posibilidad de conservar su número telefónico, recibir de forma gratuita teléfonos celulares 3G y además aplicar el depósito de garantía al nuevo servicio.

Aunque el ICE informó que a partir de esa fecha (15 de febrero) apagaría la red celular TDMA, la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL) le ordenó mantener en operación la red, así mismo ordenó reducir las tarifas para dichos usuarios pues indicó que mediante mediciones había logrado confirmar una baja calidad de la cobertura.

Con esta resolución la tarifa mínima de TDMA pasó de ¢2 900 a ¢673, mientras que el minuto reducido pasó de ¢23 a ¢5.3 y el minuto pleno de ¢30 a ¢6.9.

La SUTEL autorizó al ICE para desactivar la tecnología TDMA el 3 de marzo del 2011.

Los servicios TDMA fijos que proveen comunicación telefónica en localidades remotas y otros usos por exigencias geográficas o de cobertura, seguirán operando hasta que se instale y ponga en operación en esos lugares redes con tecnología 3G y los activos del área metropolitana fueron desconectados en su totalidad, pero debido a que se mantienen clientes en la zona rural las centrales Ericsson y Lucent de San Pedro y San José, aún están funcionando; por lo tanto una vez que los técnicos especializados, dependencias de operación y mantenimiento entre otros concluyen los análisis en cuanto a estos activos se procederá con los retiros totales o parciales que corresponden.

Devolución a clientes por falla en servicio

El Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) deberá desembolsar más de ¢620 millones para compensar a los abonados por fallas en los servicios de telecomunicaciones.

La orden la giró la Superintendencia de Telecomunicaciones (SUTEL), tras analizar las interrupciones que sufrieron los usuarios de telefonía móvil e internet en varias fechas entre octubre del 2010 y febrero 2011.

Esta orden de resarcimiento de la SUTEL se basa en el artículo 26 del Reglamento de Prestación y Calidad de los Servicios que establece que “el proveedor de servicios de Telecomunicaciones estará obligado a compensar automáticamente a sus clientes por las interrupciones sufridas”.

La primera interrupción fue el 21 de octubre del 2010, la activación del sistema de alarmas contraincendios en un inmueble del ICE dañó la red celular de 3G, afectando a clientes del servicio móvil tanto de pospago como de prepago. Dicha interrupción duró entre 4 y 17 horas y afectó a 1 210 259 usuarios.

La segunda suspensión fue en diciembre, en esta ocasión estuvieron incomunicados 154 569 clientes del servicio TDMA durante casi 7 horas.

El tercer fallo, también en diciembre, perjudicó a 708 usuarios del servicio de Internet Acelera, quienes perdieron el acceso a la web durante 17 horas.

La última interrupción ocurrió en febrero del 2011 y afectó a clientes de tercera generación (3G), Acelera, redes virtuales privadas (VPN) y plataformas 1199 y 1115 durante 110 minutos.

Cambio en la numeración corta utilizada por el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE)

Este cambio se presenta en acatamiento a la RCS-590-2009.—Resolución del Consejo de la Superintendencia de Telecomunicaciones.—San José, a las 15:00 horas del 30 de noviembre de 2009, la que establece lo siguiente:

Numeración Corta (Números Especiales)

A partir del martes 11 de enero del 2011 el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) realizó cambios en los números telefónicos de tres dígitos, a los cuales ahora se debe agregarles un 1 ó 0 según sea el servicio. Esta disposición se realiza en acatamiento a los mandatos de la Superintendencia General de Telecomunicaciones (Sutel) bajo la resolución RCS-590-2009.

Conforme lo establecido en el artículo 45 aparte 18) de la Ley 8642, para el caso de los números especiales de tres dígitos, es necesario efectuar la modificación de los mismos a cuatro dígitos, en razón de que la disponibilidad de números actuales de tres dígitos es de 57 números y con la apertura de nuestro mercado dicha cantidad resulta insuficiente, siendo que con cuatro dígitos se obtiene una disponibilidad de 973 números especiales que deben iniciar con el dígito 1.

Los números actualmente utilizados por el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE), se deberá:

- 1) Anteponer el dígito “1” antes del número especial actual de 3 dígitos.
- 2) Reasignar los números actuales de 3 dígitos que inicien con 12X a 4 dígitos.

Se debe reservar el número de tres cifras “112” para servicio de emergencias conforme a lo dispuesto en el artículo 16 del Decreto MINAET N° 35187 y reasignar el número del servicio horario actual al código “1112”. Además para permitir la operación del servicio de emergencias “112” se restringe el uso de los códigos de 4 cifras. Se mantiene el uso del número de tres cifras “911” para el servicio de emergencia. Estos números deben permitir el acceso gratuito y sin restricción alguna al servicio “911” y al “112” reservados para servicios de emergencia.

El número de emergencias 9-1-1, así como los que inician con 800, 900 y 905 permanecen sin cambios.

El siguiente cuadro resume en forma detallada el cambio antes mencionado.

Servicio	Número anterior	Número actual
Llamadas nacionales por cobrar	110	1110
Hora oficial de Costa Rica	112	1112
Asistencia guía telefónica	113	1113
Servicio al cliente ICE	115	1115
Llamadas internacionales por operadora	116	1116
Reporte de averías telefónicas y de internet ICE	119	1119
Asistencia telefónica para personas con discapacidad	137	1137
Despertador automático	146	1146
Información recargas Kölbi prepago	150	1150
Información de Páginas Amarillas (Qué buscas?)	155	1155
Autogestión servicio 900	180	1180
Consulta de la factura telefónica	187	1187
Internet RDSI del ICE	188	1188
Consulta casillero correo de voz (mismo teléfono)	190	1190
Consulta casillero correo de voz (distinto teléfono)	191	1191
Servicio al cliente servicios móviles ICE	193	1193
Llamadas tarjeta Colibrí	197	1197
Llamadas tarjeta Viajera	199	1199
Agregar un "0" como ségundo dígito		
RACSAGRAMA, servicio de telegramas de RACSA	123	1023
Información llamadas internacionales	124	1024
Reporte de averías eléctricas	126	1026

Normativa tributaria

Contribución parafiscal (FONATEL)

En artículo 39 de la Ley General de Telecomunicaciones NO. 8642, establece una contribución parafiscal con el propósito de financiar el Fondo Nacional de Telecomunicaciones (FONATEL) en procura de cumplir con los objetivos de acceso universal, servicio universal y solidaridad, que recaerá sobre los ingresos brutos devengados, obtenidos directamente, por los operadores de redes públicas de telecomunicaciones y los proveedores de servicios de telecomunicaciones disponibles al público, que realizan el hecho generador de esta contribución al desarrollar las actividades, ya mencionadas, y recibir el beneficio individualizable de la actividad estatal.

La administración tributaria de esta contribución especial parafiscal es la Dirección General de Tributación del Ministerio de Hacienda, por lo que en materia de sanciones aplica el título III, del Código de Normas y Procedimientos Tributarios.

En el periodo 2011 se procedió a realizar la presentación y pago de la contribución parafiscal de FONATEL, correspondiente al periodo 2010, considerando que la adecuación de títulos habilitantes quedó en firme el 30 de abril del 2010. El monto total de contribución determinado para este periodo fue de ¢ 3 840, y la presentación de la declaración y el primer pago por un monto de ¢ 960, se realizaron a satisfacción el día 15 de marzo del 2011.

Nota 15. Hechos subsecuentes

Aumento de tarifa eléctrica ICE:

Aumento 01 de abril del 2011 al 31 de diciembre

Sistema	% Propuesto (promedio) 2011	% aprobado (promedio) 2011
Generación		10,07%
Transmisión		0,00%
Distribución		6,03%
Alumbrado Público		5,33%
Promedio ICE Electricidad		7,21%

Presentado a la ARESEP el 16 de diciembre del 2010.

Audiencia Pública el 01 de marzo 2011.

Aprobado en la Gaceta 69 del 07 de abril del 2011.

Regirá del 01 de abril del 2011 al 31 de diciembre del 2011.

Para la solicitud se uso la tarifa aprobada el 07 de abril del 2010, promedio 6.11%.

Para la aprobación ARESEP uso la tarifa aprobada el 25 de febrero del 2011, promedio 7.61%

Nota:

Aumento para recuperar el faltante en los ingresos que deben cubrir los gastos de combustible periodo 2010.

Petición tarifaria de electricidad para el servicio de generación de electricidad, así como para los servicios de distribución de electricidad y alumbrado público

El ICE presentó a la ARESEP, la solicitud de ajuste tarifario por el uso de combustible para la generación térmica del año 2010 y que no fueron reconocidos por el ente regulador en dicho periodo.

La solicitud correspondía a un incremento general del 11.63% para el servicio de generación de electricidad, para el Sistema de Distribución solicitó un incremento uniforme del 6.88% y para el Sistema de Alumbrado Público un incremento del 5,6%, para ser aplicables a partir del 1 de abril al 31 de diciembre del 2011.

La ARESEP por medio de resolución 386-RCR-2011 del 29 de marzo del 2011, aprobó la solicitud de ajuste tarifario que presentó el ICE por el uso de combustible para la generación térmica del año 2010, de la siguiente forma: Un 10,1% de incremento en las tarifas de generación, de un 6% en las de distribución y un 5.3% para alumbrado público, el monto estimado a recuperar entre abril y diciembre del 2011 es de ¢27 500 millones.

Proyecto Hidroeléctrico El Diquís

El ICE ha mantenido y continúa proponiendo espacios de colaboración y transparencia en los procesos de comunicación y diálogo con la Asociación de Desarrollo Integral Indígena de Térraba (ADIIT), en torno al desarrollo del proyecto hidroeléctrico El Diquís.

Ante una solicitud formal de permiso para realizar exploraciones del proyecto El Diquís, la ADIIT de aquel momento accedió a que se realizaran los estudios solicitados por el ICE, se gestionó las correspondientes licencias ambientales ante la Secretaría Técnica Ambiental y tramitó el correspondiente seguimiento ambiental de monitoreo para el control de los impactos ambientales, todo al amparo de la ley vigente.

Actualmente el ICE acordó salir del territorio donde planea la construcción del Proyecto Hidroeléctrico El Diquís mientras se llega a un acuerdo con la Asociación de Desarrollo Integral Indígena de Térraba (ADIIT), esto debido a que los indígenas fundamentan esos terrenos forman parte de las 9 mil hectáreas que les asignó la ley indígena en 1977, mientras que el ICE acuerda el arrendamiento a un no indígena que aseguró adquirir las tierras antes de la aprobación de esa ley.

Proyecto de Ley Electricidad.

Este proyecto de ley tiene como objetivo promover el desarrollo eléctrico del país basado en energías renovables, garantizando precios competitivos, calidad en el servicio y promoviendo un desarrollo económico sustentable, mediante la competencia regulada en el mercado eléctrico mayorista, contribuyendo así a la competitividad nacional y consolidando la universalidad y solidaridad del servicio de forma no discriminatoria. Todo esto orientado a asegurar a los consumidores un suministro de electricidad en condiciones similares a las de los países desarrollados.

El proyecto fue asignado a una Comisión Especial de Electricidad, conformada por 9 diputados, al aprobarse una moción para dicho fin en el mes de Diciembre.

El ministro de Ambiente, Energía y Telecomunicaciones, Teófilo de la Torre, presentó a la Comisión Especial de Electricidad un plan de contingencia debido a los atrasos que ha tenido la Ley General de Electricidad en la Asamblea Legislativa.

Nota 16. Publicación y autorización de los Estados Financieros

Los Estados Financieros consolidados del Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) y Subsidiarias, correspondientes al 31 de marzo 2011, se publicaron el 14 de junio de 2011, con la autorización de la División Planificación Financiera.