

**INFORME DE LA PRESIDENCIA
EJECUTIVA AL DIRECTORIO Y JUNTA
GENERAL DE ACCIONISTAS POR EL
EJERCICIO ECONÓMICO
CORRESPONDIENTE AL PERIODO 1 DE
ENERO – 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

Ing. Marco Salao Bravo
ELECGALAPAGOS S.A

Contenido

ANTECEDENTES	3
MISION	3
VISION.....	3
VALORES	3
ASPECTOS SOCIETARIOS	3
ASPECTOS ADMINISTRATIVOS, TÉCNICOS Y DE PLANIFICACIÓN	4
JUNTA GENERAL DE ACCIONISTA Y DIRECTORIO. -	4
BALANCE DE GENERACIÓN. -	5
PLANES DE INVERSIÓN 2017.-	7
PROGRAMA DE REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR – GALAPAGOS.-.....	7
PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL Y URBANO MARGINAL – FERUM 2017	8
INDICADORES DE GESTIÓN	9
GENERACIÓN TÉRMICA. -	13
RED DE DISTRIBUCIÓN.....	14
ENERGÍAS RENOVABLES. -	15
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA. -	16
ASPECTOS FINANCIEROS	22
EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO GENERAL. -	22
PRESUPUESTO DE INVERSIÓN PAI – 2017.-.....	22
GENERACIÓN. -	22
DISTRIBUCIÓN. -	23
COMERCIALIZACIÓN. -	23
SISTEMA DE ALUMBRADO PUBLICO GENERAL. -.....	23
INVERSIONES GENERALES – ADMINISTRACIÓN. -	23
EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE OPERACIÓN. -.....	23
INGRESOS. -	23
COSTOS Y GASTOS. -	23
ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.-	24
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL. -	25
INGRESOS	25
COSTOS Y GASTOS. -	26

FLUJO DE CAJA.....	26
COMPRAS PÚBLICAS. -.....	28
BODEGA Y CONTROL DE ACTIVOS FIJOS. -.....	29
ASPECTOS COMERCIALES	29
PROGRAMAS DE EFICIENCIA ENERGÉTICA SECTOR RESIDENCIAL: Cocción Eficiente PEC.-.....	29
PROYECTO DE “SUSTITUCIÓN DE FOCOS AHORRADORES O INCANDESCENTES POR TECNOLOGÍA LED” AHORRO ENERGÉTICO.-.....	29
PROYECTO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO A NIVEL RESIDENCIAL. -	30
ÍNDICE DE SATISFACCIÓN AL CLIENTE (ISC).-.....	30
FACTURACIÓN Y RECAUDACIÓN. -	31
CARTERA VENCIDA. -	32
CONTROL Y REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA. -.....	32
GESTIÓN DE RECLAMOS. -	33
ASPECTOS RELACIONADOS CON EL PERSONAL – SEGURIDAD INDUSTRIAL	34
ASPECTOS LEGALES	36
PROCESOS DE CONTRATACIÓN PÚBLICA	36
RESOLUCIONES	36
CONTRATOS.....	36
ASESORÍA.....	37
ASESORÍA EN GENERAL	39
PATROCINIO.....	39
ASPECTOS AMBIENTALES	40
CONCLUSIONES	41

ANTECEDENTES

La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos ELECGALÁPAGOS S.A. se constituyó el 9 de noviembre de 1998 en la ciudad de Guayaquil y se inscribió en el Registro Mercantil del Cantón San Cristóbal, Provincia de Galápagos el 30 de diciembre del mismo año, desde esta fecha y en cumplimiento al Contrato de Concesión, su actividad es la de generar, transportar, distribuir y comercializar energía eléctrica en la provincia de Galápagos, para ello cuenta con cuatro centrales de generación térmica, un sistema eólico en la Isla San Cristóbal, uno en Baltra y sistema fotovoltaico en Santa Cruz y Floreana.

La Empresa está regulada por la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico (LRSE) y su Legislación conexas; Código Civil, Estatutos Sociales, Normas Reglamentos y Procedimientos Internos aprobados según sea el caso por el Presidente Ejecutivo, Directorio y Junta General de Accionistas en su orden.

MISION

Satisfacer la demanda de energía eléctrica, a través de adecuados procesos de generación, distribución y comercialización, de una manera ágil y continua a sus clientes, preservando el ambiente y contribuyendo al desarrollo socio económico de la Región Insular.

VISION

Ser la empresa eléctrica con mayor sustentabilidad que provee electricidad al primer patrimonio natural de la humanidad, a través de sus óptimos procesos organizacionales y excelentes capacidades técnico-operativas.

VALORES

Honestidad, Respeto, Innovación, Eficiencia, Solidaridad

Durante el ejercicio económico de enero a diciembre de 2017, la empresa fue administrada por el Ingeniero Marco Patricio Salao Bravo.

ASPECTOS SOCIETARIOS

Con fundamento en la Constitución de la República, en el Mandato Constituyente No- 15 y en la Ley Orgánica de Empresas Públicas, al término del ejercicio económico 2017 el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y la Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP, son los poseedores del total de las acciones de ELECGALAPAGOS S.A, cuyo capital social asciende a \$ 9'902.402.20, distribuidos de la siguiente manera:

Capital societario de la Empresa

ACCIONISTAS	No ACCIONES	VALOR C/Acción \$	CAPITAL SUSCRITO Y	% ACCIONA
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	236.478.155	0.04	9.459.126.18	95.52
CORPORACION ELECTRICA DEL ECUADOR	11.081.900	0.04	443.276.01	4.48
TOTAL	247.560.054.75		9.902.402.19	100.00

ASPECTOS ADMINISTRATIVOS, TÉCNICOS Y DE PLANIFICACIÓN

JUNTA GENERAL DE ACCIONISTA Y DIRECTORIO. - En el año 2017 se realizaron cuatro Juntas de Accionistas en la que se adoptaron catorce resoluciones de las cuales se cumplieron todas. El Directorio se reunió siete veces y se adoptaron veintinueve resoluciones de las cuales se cumplieron en su totalidad, las mismas que aportaron a las mejores decisiones para el crecimiento empresarial.

Durante el año 2017, la empresa firmó Convenios de Cooperación interinstitucional que permitieron a la empresa trabajar de manera mancomunada con otras entidades locales provinciales y nacionales. A continuación, cito los más importantes:

- Acta liquidación del Convenio Marco de Cooperación Institucional para la construcción e implementación del Proyecto de Eficiencia Energética en el Malecón de Puerto Baquerizo Moreno;
- Convenio de Asociatividad Temporal para realizar Compras en el Marco del Programa de Reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución del Ecuador II- RSND (Nº RSND-BID-II-003-2016);
- Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional Nº 200 entre el Ministro de Electricidad y Energía Renovable, EIEGALAPAGOS y el Instituto Interamericano de Cooperación para la Agricultura (IICA), para la Sostenibilidad del Proyecto “Producción de Aceite de Piñón para el Plan Piloto de Generación Eléctrica en Galápagos”
- Convenio de Cooperación Interinstitucional para la implementación del Proyecto Piloto para la Iluminación Ecológica (fotovoltaica) en los sitios turísticos de la Isla San Cristóbal;
- Liquidación del Convenio Específico de Cooperación Nº 145, entre el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y EIEGALAPAGOS;
- Convenio de Cooperación Interinstitucional para el reemplazo de luminarias por iluminación ecológica (fotovoltaica) en el muelle de pasajeros y otros sitios en la Santa Cruz;
- Renovación del Convenio de Cooperación Interinstitucional para la recaudación de valores por financiamientos otorgados en el Programa de Cocción por Inducción y Calentamiento de Agua con electricidad en sustitución del gas licuado de petróleo en el sector residencial-PEC;
- Contrato de Comodato entre el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y EIEGALAPAGOS para uso del Software Homer;
- Convenio de Cooperación Interinstitucional EIEGALAPAGOS y el Consejo de Gobierno del Régimen Especial de la provincia de Galápagos, para la compactación de suelo donde se construirá la planta fotovoltaica del Proyecto Sistema Híbrido Isabela;
- Convenio de Cooperación Interinstitucional entre EIEGALAPAGOS y la Corporación Nacional de Telecomunicaciones CNT EP, para utilización hilos de Red FO aérea en San Cristóbal;
- Contrato de Adquisición Aceite Puro de Piñón para la generación de energía eléctrica en la isla Floreana. Adenda al Contrato para la Operación y Mantenimiento de las Centrales de Generación Eléctrica de EIEGALAPAGOS;
- Cuarto Contrato Colectivo de Trabajo entre EIEGALAPAGOS y el Comité Central Único de Trabajadores;

- Convenio de Cooperación Interinstitucional para la extensión de la red en media tensión trifásica en el barrio Estación Terrena Municipio de San Cristóbal y trabajos de relleno en varios sitios de la central térmica de ELEGALAPAGOS;
- Convenio de Asociatividad Temporal para realizar Compras Corporativas N° PMD- SIGDE – 2017. Convenio de Cooperación Interinstitucional para la implementación de iluminación ecológica (fotovoltaica) en la zona del parque recreacional de la parroquia Bellavista del cantón Santa Cruz;

En cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 56 del Régimen del Sector Eléctrico y al Reglamento de Tarifas en su Artículo 10 párrafo segundo, ELEGALAPAGOS SA., presentó el Estudio Técnico – Económico del Valor Agregado de Distribución (VAD), tomando en consideración aspectos técnicos, económicos y comerciales de la empresa, con la finalidad de determinar la tarifa media.

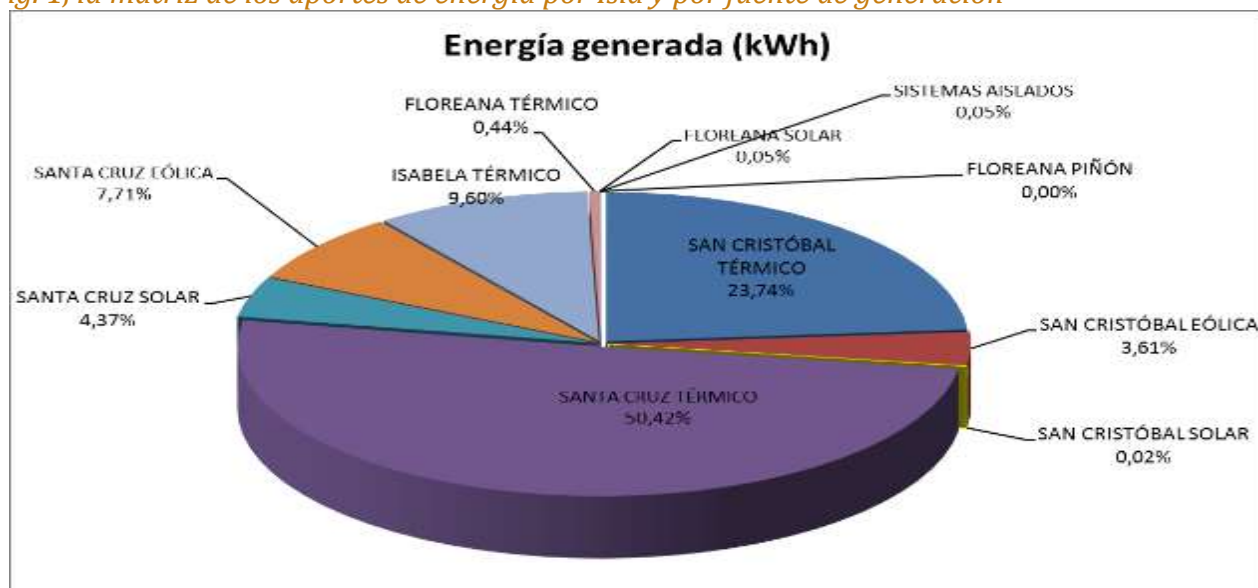
Se cumplió con la presentación mensual de la información estadística de la empresa tales como: energía generada, consumo de combustible y rendimiento (producción) de cada uno de los grupos electrógenos de las centrales térmicas; la energía facturada total, número de clientes, ingresos facturados y recaudados (facturación); balance energético donde se indica los porcentajes de pérdida de energía y la demanda máxima del sistema eléctrico (balance) y el detalle y distribución mensual de los índices porcentual de pérdidas de energía eléctrica (técnicas y no técnicas).

Estudios de la proyección anual de la demanda de energía y potencia generada, clientes, energía al consumidor final; adicionalmente la proyección de las inversiones, cronograma valorado de los proyectos a realizar, fuentes de financiamiento y flujos de los fondos para determinar el déficit/utilidad de la operación de la empresa, información que permitirá al ente regulador el Plan de Electrificación del Ecuador.

Se presentó informes mensuales de avance físico y económico de los proyectos de inversión 2017, aprobados por la ARCONEL para el año 2016. Se atendió y tramitó la revisión y aprobación de Proyectos Eléctricos nuevos solicitados por clientes del área de concesión. Se trabajó en coordinación con las entidades reguladoras de la provincia de Galápagos en el análisis técnico para determinar la viabilidad del ingreso de vehículos eléctricos a las islas. Se cumplió con la presentación del Estudio de Costos 2018 al regulador ARCONEL. Elaboración de estudios eléctricos para las electrificaciones de las zonas rurales de la provincia. Actualización e Inventario de redes eléctricas de distribución a nivel provincial en el sistema de información geográfica juntamente con el sistema SCADA-ADMS.

BALANCE DE GENERACIÓN. -El Balance energético ha permitido realizar un análisis continuo del comportamiento del sistema eléctrico, a fin de poder solventar las necesidades futuras de demanda, en base a proyecciones y escenarios considerados.

Fig. 1, la matriz de los aportes de energía por Isla y por fuente de generación



En la matriz de los aportes de energía por Isla y por fuente de generación, se evidencia una penetración del aporte del recurso eólico y solar en un 16%, así también se tiene una demanda de energía sostenida a nivel provincial de 54.792 MWh lo cual responde a un crecimiento de la demanda del 3,28% respecto al año 2016.

En el 2017 se llevó un registro de demanda y oferta de energía detallada de manera mensual, que permite apreciar mejor el comportamiento y aporte de energía de cada tipo de sistema de generación.

Figura 2. Energía mensual generada en el 2017



Se ha podido identificar que el periodo de tiempo, de enero a mayo, la generación de energía es mayor, debido a que la demanda aumenta por el consumo de aparatos de enfriamiento, por encontrarse en la época de calor en la provincia. Además, se muestra el periodo en donde la generación eólica tiene su mayor aporte en las islas San Cristóbal y Santa Cruz, que corresponde al periodo de junio a diciembre, la energía solar mantiene un aporte sostenido con los niveles máximos en la época de calor.

En base a la recopilación mensual de información referente a energía por tipo de generación, potencia máxima de generación, consumo de combustible, rendimiento de unidades, energía disponible en

distribución, energía facturada, número de clientes, se puede valorar el estado y análisis del balance de generación mediante el porcentaje de aporte de energía renovable frente al aporte de energía convencional o térmica, con el objetivo de disminuir este último, gracias a los nuevos proyectos de energías renovables planificados y en ejecución, teniendo como finalidad acoger la iniciativa “Cero combustibles fósiles para las islas Galápagos”.

PLANES DE INVERSIÓN 2017.- El Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, a través de la Subsecretaría de Distribución y Comercialización de Energía, con la finalidad de implementar mejoras que permitan dar un servicio de calidad continua a los usuarios del Sector Eléctrico; para el año 2017, prioriza para ELEGALAPAGOS S.A. un total de 9 proyectos, por un valor total de USD 2.144.091,07.

PROGRAMA DE REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR – GALAPAGOS.- El programa consta de 4 proyectos, ejecutándose 3 proyectos a nivel provincial con financiamiento de la Agencia Francesa de Desarrollo – AFD, 1 proyecto con el Banco de América Latina para el Desarrollo – CAF en la isla Santa Cruz y 4 proyectos en la isla Santa Cruz con financiamiento del Banco Interamericano de Desarrollo BID, el monto total aprobado fue de USD 2.123.092,74, a continuación se presenta el estado de los proyectos al término del 2017.

Tabla 1. Proyectos Priorizados por el MEER del programa RSND 2017

Proyectos de inversión 2017					
Programa	Componente	Detalle	Avance Físico	Monto Contratado (Sin IVA)	Estado
RSND BID III	Calidad de servicio Técnico/ Pérdidas	Ampliación y construcción de la subestación de Puerto Ayora	25.30%	\$ 1,441,016.76	En Ejecución
		Repotenciación de los alimentadores No 1 y 2 que brinda el servicio a la zona urbana de la isla Santa Cruz	100%	\$ 410,794.86	Finalizado
RSND AFD	Calidad de servicio Técnico/ Pérdidas	Repotenciación De Redes De Distribución, Gestión Y Cambio De Centros De Transformación.	100%	\$ 117,511.63	Finalizado
	SCADA	Implementación Del Centro De Contacto Para Atención De Requerimientos Relacionados Al Oms	56%	\$ 2,676.34	En Ejecución
	SCADA	Adquisición e integración de videowall para los centros de control locales.	100%	\$ 102,714.26	Finalizado
RSND BID I (SALDOS)	Fortalecimiento Institucional	Adquisición De Un Equipo Portátil Para La Sección De Control E Instrumentación	0%	\$ 9,918.89	Etapas Precontractual
RSND CAF (SALDOS)	SCADA	Mejoramiento De Las Comunicaciones Mediante La Instalación De Fibra Óptica Y Reconnectores Para La Isla Santa Cruz	0%	\$ 38,460.00	Etapas Precontractual
TOTAL				\$ 2,123,092.74	

PROGRAMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL Y URBANO MARGINAL – FERUM 2017.- El programa FERUM 2017 consta de 1 proyecto de expansión y otro de elaboración de estudios eléctricos de acuerdo a los requerimientos de la población a nivel provincial, el monto total aprobado es de: USD 20.998,33.

Tabla 2. Proyectos Priorizados por el MEER del programa FERUM BID II 2017

Proyectos de inversión 2017					
Programa	Componente	Detalle	Avance Físico	Monto Contratado (Sin IVA)	Estado
FERUM BID II (SALDOS)	Expansión/ Cobertura	Expansión De Cobertura Mediante La Construcción De La Nueva Red De Distribución En El Sector Camino Viejo	100%	\$ 6,178.33	Finalizado
		Elaboración De Estudios Y Diseños De Proyectos Eléctricos Para Sectores Rural Y Urbano Marginal Del Area De Concesión De La Empresa Eléctrica Provincial Galápagos S.A	70%	\$ 14,820.00	En Ejecución
			TOTAL	\$ 20,998.33	

INDICADORES DE GESTIÓN. - A continuación, se presenta los resultados y gráficas de los principales indicadores de gestión del año 2017.

MES / TARIFA	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total
Ene-17	1.662,05	1.549,12	37,54	157,74	1.002,21	4.408,66
Feb-17	1.874,53	1.688,40	38,50	228,86	1.163,00	4.993,29
Mar-17	1.825,61	1.664,57	35,21	162,24	998,70	4.686,32
Abr-17	2.065,34	1.892,63	41,52	215,55	1.172,37	5.387,42
May-17	1.811,97	1.649,75	36,16	167,74	999,88	4.665,50
Jun-17	1.578,73	1.483,71	41,52	151,27	939,26	4.194,47
Jul-17	1.420,95	1.334,40	41,97	148,04	849,36	3.794,72
Ago-17	1.357,25	1.250,37	40,73	144,58	814,26	3.607,20
Sept-17	1.343,47	1.158,44	37,66	150,74	766,74	3.457,04
Oct-17	1.348,04	1.172,98	33,32	145,62	745,35	3.445,31
Nov-17	1.418,91	1.312,13	35,76	154,59	733,86	3.655,25
Dic-17	1.358,10	1.258,11	34,09	154,13	608,60	3.413,03
Variación %	4,29%	4,12%	4,66%	0,30%	17,07%	6,63%

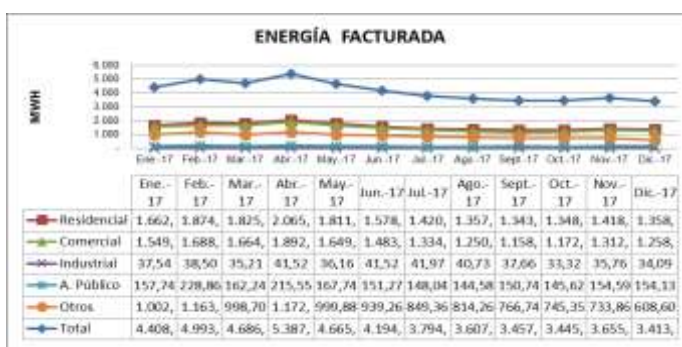


Figura 3. Cantidad de energía eléctrica facturada en MWh a los clientes regulados, en el año 2017

MES / GENERACIÓN	SAN CRISTÓBAL TÉRMICO	SAN CRISTÓBAL EÓLICO	SAN CRISTÓBAL SOLAR	SANTA CRUZ TÉRMICO	SANTA CRUZ BALTRA FOTOVOLTAICA	SANTA CRUZ EÓLICO	ISABELA TÉRMICO	FLOREANA TÉRMICO	FLOREANA ACEITE DE PIÑON	FLOREANA FOTOVOLTAICA	TOTAL
Ene-17	1.340,85	28,95	1,21	2.767,40	219,78	141,43	463,59	19,21	-	1,78	4.984,19
Feb-17	1.353,61	5,43	1,21	2.866,30	261,54	65,56	487,28	19,32	-	2,47	5.062,74
Mar-17	1.452,73	52,24	1,19	3.213,57	212,76	35,28	546,95	21,93	-	2,38	5.539,04
Abr-17	1.454,37	16,23	1,38	3.016,60	262,02	172,27	537,12	20,98	-	2,16	5.483,12
May-17	1.193,90	247,93	1,12	2.620,18	221,37	438,15	496,01	20,42	-	2,11	5.241,18
Jun-17	1.018,09	206,86	1,31	1.994,30	181,29	545,14	418,08	18,77	-	1,96	4.385,79
Jul-17	961,82	203,59	1,36	2.110,86	168,71	332,45	406,50	20,03	-	1,62	4.206,93
Ago-17	888,95	222,98	1,37	1.765,58	180,91	592,12	386,17	20,06	-	2,03	4.060,16
Sept-17	805,20	233,46	0,86	1.542,89	189,18	592,59	356,03	17,76	-	2,37	3.740,33
Oct-17	875,36	192,70	0,85	1.824,08	176,77	459,26	371,33	20,37	-	2,10	3.922,81
Nov-17	688,95	348,20	0,91	1.748,20	184,62	512,64	375,83	20,06	-	2,10	3.881,52
Dic-17	968,15	195,58	0,83	2.144,34	174,91	366,09	411,17	21,18	-	2,08	4.284,33
Variación %	40,53%	-43,83%	-8,76%	22,66%	-5,26%	-28,59%	9,40%	5,59%		-0,99%	10,38%



Figura 4. Cantidad de energía generada en MWh, en el año 2017

MES / GALONES	SAN CRISTÓBAL DIESEL	SANTA CRUZ DIESEL	ISABELA DIESEL	FLOREANA DIESEL	FLOREANA PIÑÓN	TOTAL
Ene-17	98.438	198.742	35.278	1.493	317,5	334.268
Feb-17	97.515	203.953	36.197	1.485	299	339.449
Mar-17	105.987	223.404	43.547	1.826	203	374.967
Abr-17	108.117	203.066	43.427	1.786	192	356.589
May-17	92.547	182.417	39.741	1.885	-	316.591
Jun-17	81.485	140.342	34.226	1.778	-	257.831
Jul-17	77.674	147.821	32.078	1.921	-	259.494
Ago-17	72.396	125.516	31.442	915	1.040	231.309
Sept-17	65.146	110.296	28.877	642	1.263	206.225
Oct-17	69.975	128.006	30.763	953	1.068	230.765
Nov-17	53.149	122.612	30.492	961	1.028	208.241
Dic-17	76.747	152.614	33.295	1.167	950	264.774
TOTAL/17	999.176	1.938.790	419.363	16.811	6.363	3.380.503
Variación %	44,40%	24,47%	9,19%	21,52%	-7,59%	27,15%



Figura 5. Consumo Diésel (Galones), en el año 2017

MES / TARIFA	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total
Ene-17	1.772.085	1.509.226	42.654	271.857	808.526	4.404.348
Feb-17	1.782.999	1.509.559	43.566	234.163	811.763	4.382.051
Mar-17	1.783.590	1.515.288	44.325	194.841	822.686	4.360.730
Abr-17	1.811.441	1.514.262	44.920	154.805	820.211	4.345.640
May-17	1.835.490	1.561.401	45.595	375.654	840.048	4.658.188
Jun-17	1.844.680	1.751.534	50.644	375.394	850.564	4.872.817
Jul-17	1.852.212	1.760.360	51.706	374.363	858.501	4.897.142
Ago-17	1.857.508	1.756.552	52.131	372.177	864.798	4.903.166
Sept-17	1.862.452	1.756.435	52.307	343.686	871.966	4.886.846
Oct-17	2.004.280	1.885.350	56.266	343.686	944.722	5.234.304
Nov-17	2.015.913	1.900.221	56.235	315.070	945.516	5.232.956
Dic-17	2.011.930	1.896.377	55.585	284.140	937.154	5.185.185
Variación %	-0,20%	-0,20%	-1,16%	-9,82%	-0,88%	-0,91%

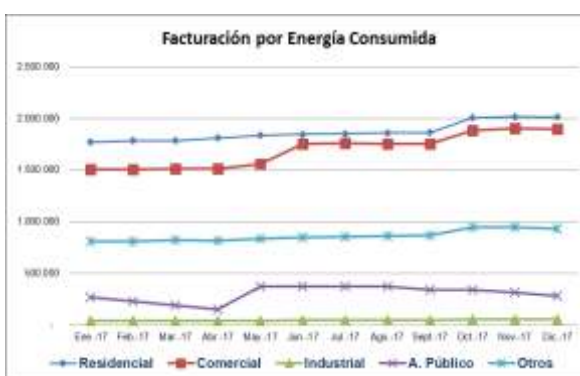


Figura 8. Cociente entre los valores, en dólares, recaudados y facturados por concepto de venta de energía eléctrica, en el año 2017

Figura 6. Valor facturado, en dólares, por venta de energía eléctrica, en el año 2017

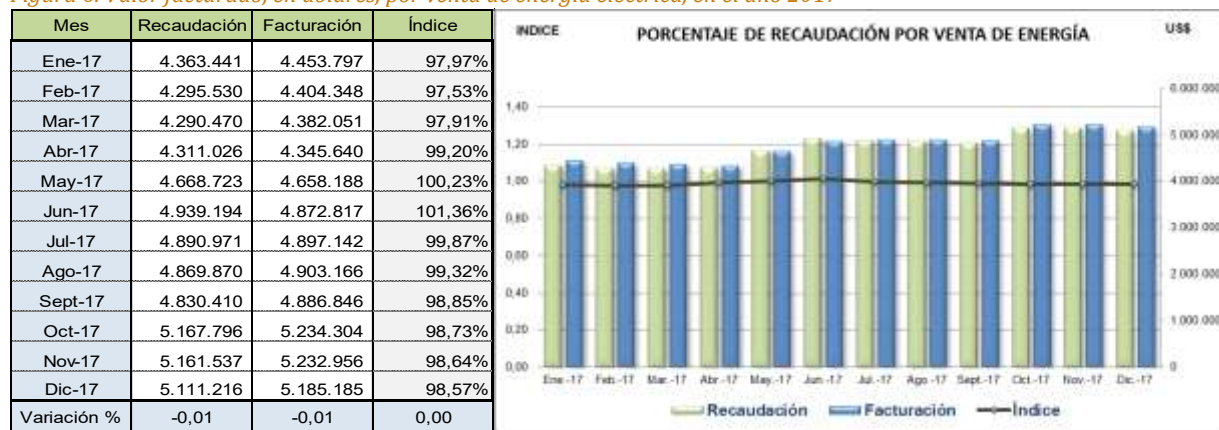
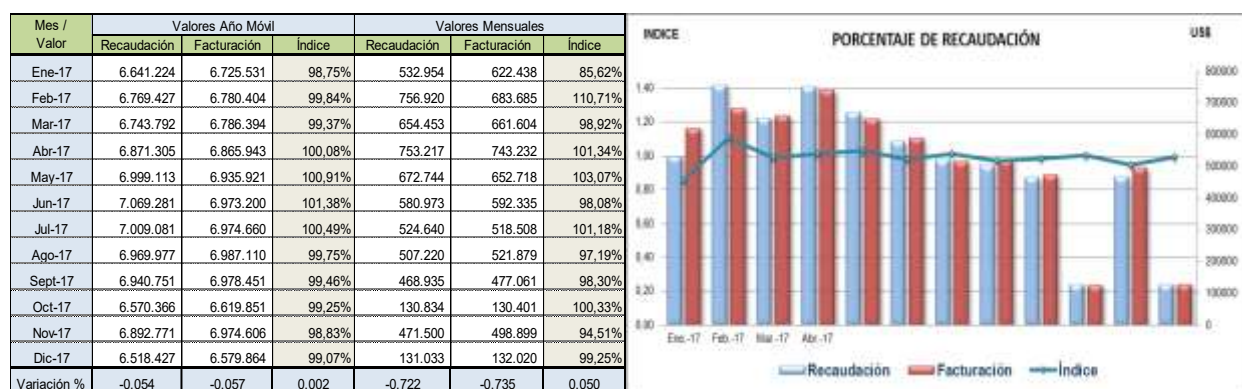
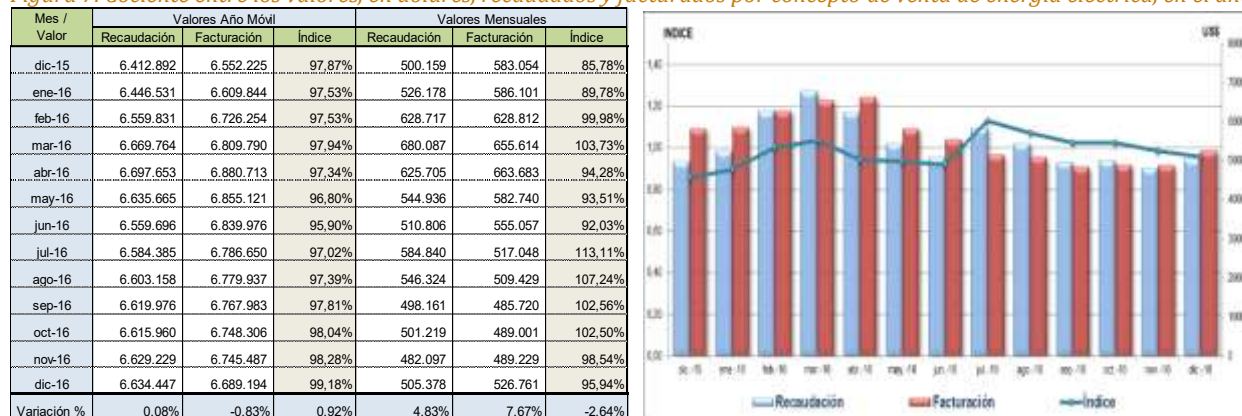


Figura 7. Cociente entre los valores, en dólares, recaudados y facturados por concepto de venta de energía eléctrica, en el año 2017



RESULTADO				
MES	META	AÑO 2016 - 2017		
		PPE - MÓVIL %	PPE - MENSUAL %	INDICE - MÓVIL
Ene-17	8,50	8,76	10,27	-0,26
Feb-17	8,50	8,32	0,01	0,18
Mar-17	8,50	8,63	14,61	-0,13
Abr-17	8,50	8,48	0,30	0,02
May-17	8,50	8,42	9,76	0,08
Jun-17	8,50	8,27	2,94	0,23
Jul-17	8,50	8,33	8,39	0,17
Ago-17	8,50	8,47	9,62	0,03
Sept-17	8,50	8,24	6,30	0,26
Oct-17	8,50	8,20	10,76	0,30
Nov-17	8,50	7,70	4,34	0,80
Dic-17	8,50	7,96	19,04	0,54



Figura 9. Pérdidas de energía, mide la eficiencia en los procesos de Distribución y Comercialización de la energía eléctrica, hasta llegar al cliente final, en el año 2017.

TTIK			
MES	AÑO MÓVIL	MENSUAL	META MEER ELEGALAPAGOS AÑO MÓVIL
Ene-17	17,73	1,13	8,00
Feb-17	18,23	0,82	8,00
Mar-17	17,49	0,86	8,00
Abr-17	14,61	0,18	8,00
May-17	14,20	0,52	8,00
Jun-17	14,58	0,68	8,00
Jul-17	11,68	0,97	8,00
Ago-17	11,70	1,63	8,00
Sept-17	10,96	0,60	8,00
Oct-17	11,54	2,04	8,00
Nov-17	10,86	0,21	8,00
Dic-17	11,26	1,63	8,00



Figura 10. Tiempo de interrupción del sistema en cabeceras de alimentadores, en el año 2017

FMK			
MES	AÑO MÓVIL	MENSUAL	META MEER ELEGALAPAGOS AÑO MÓVIL
Ene-17	15,77	1,32	4,00
Feb-17	15,57	0,52	4,00
Mar-17	16,01	1,86	4,00
Abr-17	14,05	0,31	4,00
May-17	13,93	0,55	4,00
Jun-17	14,21	1,11	4,00
Jul-17	13,41	1,12	4,00
Ago-17	13,35	1,24	4,00
Sept-17	13,00	0,62	4,00
Oct-17	12,19	0,63	4,00
Nov-17	11,02	0,52	4,00
Dic-17	10,55	0,75	4,00



Figura 11. Frecuencia de interrupción del sistema en cabeceras de alimentadores, en el año 2017

MES / TARIFA	Residencial	Comercial	Industrial	A. Público	Otros	Total	Tarifa Dignidad	
							Cientes	%
Ene-17	8.894	1.857	180	29	372	11.332	1.155	12,99%
Feb-17	8.936	1.856	180	29	365	11.366	1.746	19,54%
Mar-17	8.955	1.864	179	29	360	11.387	1.152	12,86%
Abr-17	8.993	1.866	183	29	364	11.435	1.355	15,07%
May-17	9.013	1.872	182	29	362	11.458	502	5,57%
Jun-17	9.074	1.886	182	30	362	11.534	1.461	16,10%
Jul-17	9.094	1.887	181	32	366	11.560	2.466	27,12%
Ago-17	9.124	1.891	182	31	362	11.590	3.154	34,57%
Sept-17	9.159	1.893	182	42	369	11.645	3.154	34,44%
Oct-17	9.173	1.893	180	43	399	11.688	3.494	38,09%
Nov-17	9.208	1.908	182	42	400	11.740	3.443	37,39%
Dic-17	9.223	1.904	184	42	391	11.744	3.407	36,94%
Variación	0,16%	-0,21%	1,10%	0,00%	-2,25%	0,03%	-1,05%	-1,21%

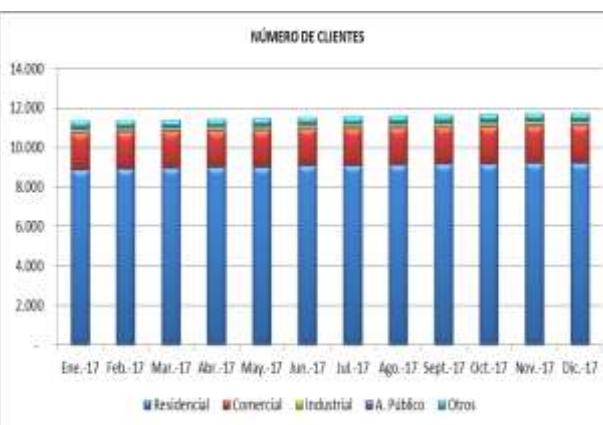


Figura 12. Clientes regulados que cuentan con servicio de energía eléctrica, en el año 2017

RESULTADO				
MES	PEF AÑO MOVIL %	PEF MENSUAL %	METAPEF EEPG %	LÍMITE ARCONEL
Ene-17	0,07	0,0200	0,9000	1
Feb-17	0,07	0,0300	0,9000	1
Mar-17	0,07	0,0300	0,9000	1
Abr-17	0,06	0,0300	0,9000	1
May-17	0,05	0,0300	0,9000	1
Jun-17	0,05	0,0700	0,9000	1
Jul-17	0,04	0,0300	0,9000	1
Ago-17	0,04	0,0200	0,9000	1
Sept-17	0,03	0,0300	0,9000	1
Oct-17	0,03	0,0300	0,9000	1
Nov-17	0,03	0,0200	0,9000	1
Dic-17	0,03	0,0300	0,9000	1

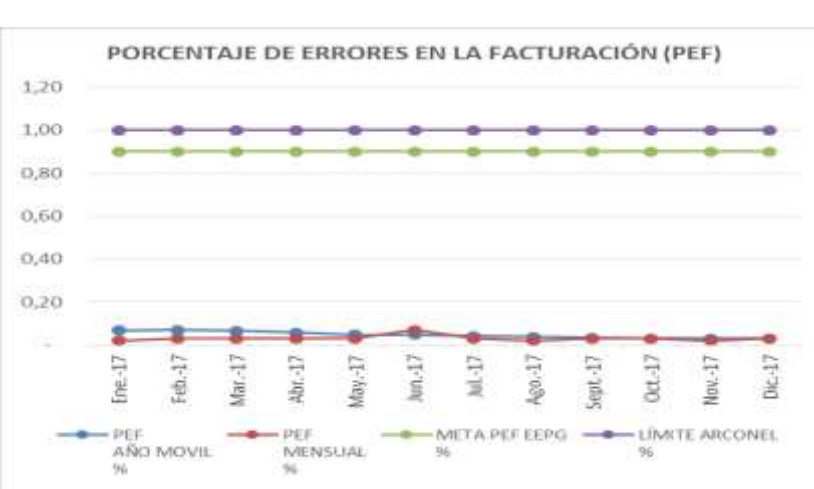


Figura 13. Porcentaje de errores en la facturación (PEF), en el año 2017

GENERACIÓN TÉRMICA. - Con la finalidad de mantener el suministro de electricidad de forma confiable y continua, se realizaron actividades de mantenimientos preventivos, predictivos y correctivos en la red de distribución y los grupos de generación térmica.

En San Cristóbal operaron dos grupos electrógenos de marca SKL con una potencia nominal de 1700 kW, sin embargo, presentaron algunos problemas que fueron reportados oportunamente a CELEC TERMOPICHINCHA para la aplicación de la garantía técnica con el fabricante.

Es importante señalar que de acuerdo al Contrato vigente firmado con la Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP y su Unidad de Negocios TERMOPICHINCHA, su intervención oportuna a las necesidades de la generación permitió durante el año 2017, dar continuidad y confiabilidad al servicio.

A mediados del año 2017 entró en funcionamiento el Centro de Control, Operación y Despacho SCADA, a cargo de los cuatro Jefes de Sección SCADA que realizan turnos rotativos, manteniendo la atención las 24 horas de los 365 días del año.

En la siguiente tabla, se muestran valores de producción energética y consumo de combustible a nivel provincial.

CENTRAL TÉRMICA	PRODUCCIÓN ENERGÉTICA EN kWh	CONSUMO DE COMBUSTIBLE DIÉSEL EN Gln	RENDIMIENTO PROMEDIO EN kWh/Gln
SAN CRISTÓBAL	13.001.966	999.175	13,01
SANTA CRUZ	27.614.291	1.938.414	14,25
ISABELA	5.256.050	419.363	12,53
FLOREANA	240.099	16.809	10,36
FLOREANA PIÑÓN		6.363	
TOTAL	46.112.405	3.380.124	13,64

Se ejecutaron los mantenimientos preventivos conforme las horas de operatividad y según las recomendaciones de los fabricantes. En lo que se refiere a los mantenimientos mayores Overhaul, y Top Overhaul , en la siguiente tabla, se muestra lo ejecutado:

CENTRAL TÉRMICA	TIPO DE MANTENIMIENTO	GRUPO ELECTROGENO	OBSERVACIONES
SAN CRISTÓBAL	TOP OVEHAUL	03- CATERPILLAR	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SAN CRISYTOBAL	OVERHAUL	04- CARTEPILLAR	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SAN CRISTÓBAL	OVEHAUL	01- CATERPILLAR	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	08-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	09-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	10-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	11-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	12-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
SANTA CRUZ	MAYOR 36000 HORAS	13-HYUNDAI	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
ISABELA	TOP OVERHAUL	02-CATERPILLAR	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
ISABELA	TOP OVERHAUL	04-CATERPILLAR	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO
FLOREANA	MANTENIMIENTO DE 6000 H	04-DOSSAN	SE HA EJECUTADO EL MANTENIMIENTO

RED DE DISTRIBUCIÓN. - Se cumplió con la ampliación de redes en media y baja tensión, para atender requerimientos de los clientes e instituciones, con el propósito de mejorar sus condiciones e infraestructura interna respectivamente.

En cuanto a la ejecución de Proyectos de Inversión, en el año 2017 se desarrollaron dos proyectos del programa reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución RSND BID III, los cuales se detallan a continuación:

Nro.	Proyectos RSND BID III	Presupuesto Referencial (USD)	Avance Físico Acumulado (%)
1	Ampliación y construcción de la subestación de Puerto Ayora.	1.441.016,76	30%
2	Repotenciación de los alimentadores No 1 y 2 que brinda el servicio a la zona urbana de la isla Santa Cruz	410.804,86	100%

Se terminaron de ejecutar los proyectos del programa reforzamiento del sistema nacional de distribución RSND AFD, los cuales se detallan a continuación:

Nro.	Proyectos RSND AFD	Presupuesto Referencial (USD)	Avance Físico Acumulado (%)
1	Mejoramiento de la calidad del servicio eléctrico mediante la construcción de bypass en los alimentadores de Puerto Baquerizo Moreno y Puerto Villamil.	267.520,80	100%
2	Repotenciación de redes de distribución, gestión y cambio de centros de transformación.	117.511,63	100%

Además, se ejecutaron proyectos dentro del Programa del Reforzamiento de los Sistemas de Distribución Eléctrica, RSND BID II, los cuales se detallan a continuación:

Nro.	Proyectos RSND BID II	Presupuesto Referencial (USD)	Avance Físico Acumulado (%)
1	Construcción del nuevo alimentador primario Nro.4 para la zona urbana de Puerto Ayora.	52.939,64	100%

También se ejecutaron proyectos dentro del Programa FERUM BID II, el cual se detalla a continuación:

Nro.	Proyectos FERUM BID II	Presupuesto Referencial (USD)	Avance Físico Acumulado (%)
1	Expansión de cobertura mediante la construcción de la nueva red de distribución en el sector Camino Viejo, de la parroquia Bellavista, zona rural de Santa Cruz-proyectos del Programa FERUM BID II.	6.178,33	100%

ENERGÍAS RENOVABLES. - Con el objetivo de preservar el ecosistema de Galápagos, el Gobierno Ecuatoriano a través del **Decreto Ejecutivo 270** del 10 de abril de 2007, determino: *“Declarase en riesgo y de prioridad nacional la conservación y el manejo ambiental del ecosistema del Archipiélago de Galápagos”.* (Art.1), iniciando de esta forma la Iniciativa **“Cero Combustibles fósiles para Galápagos”**. En cumplimiento a este mandato, se instalaron en las islas Galápagos varios sistemas de generación de energía renovable, los mismos que utilizan como materia prima los recursos naturales disponibles en el Archipiélago.

De acuerdo a la necesidad institucional, en marzo de 2017 se creó el Área de Energía Renovable a nivel provincial, asignándole la responsabilidad de la operación y mantenimiento de las centrales de generación con energía renovable no convencional en las islas San Cristóbal, Santa Cruz, Isabela y Floreana, siendo la actividad principal el mantenimiento predictivo, cumpliendo esta actividad en un 73%.

De igual manera, se realizó 31 mantenimientos preventivos de un total de 40 actividades, logrando un porcentaje del 77%.

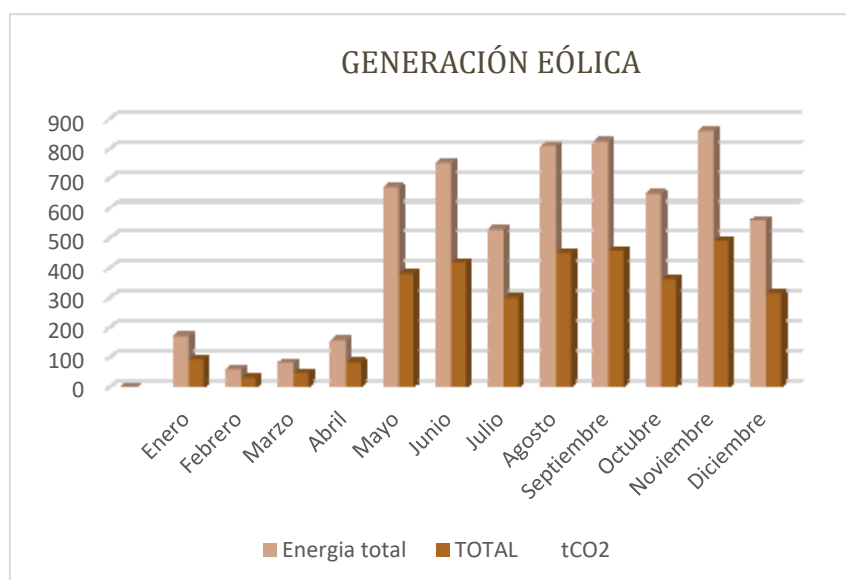
Al momento ELECGALAPAGOS cuenta con los siguientes sistemas de generación de energía renovable:

CENTRAL DE GENERACIÓN RENOVABLE	POTENCIA INSTALADA kW
San Cristóbal -Parque Eólico	2,400.00
San Cristóbal -Sistema Fotovoltaico	12.7
Baltra -Parque Eólico	2,250.00
Baltra -Sistema Fotovoltaico	65
Baltra -Sistema de almacenamiento de energía	1,000.00
Puerto Ayora -Sistema Fotovoltaico	1,500.00
Floreana -Sistema Fotovoltaico	21
Floreana -Sistema de almacenamiento de energía	36
Floreana – Grupos duales (aceite de piñón)	140
TOTAL	7,424.70

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA. - La empresa a través de sus sistemas de generación renovable instalados en las diferentes islas habitadas, ha disminuido en la medida de lo posible la quema de diésel en la generación de energía eléctrica, obteniendo resultados satisfactorios. La cantidad de energía eléctrica generada por los parques eólicos de San Cristóbal y Baltra durante el año 2017 obtuvo los siguientes resultados

ENERGÍA GENERADA CON PARQUES EÓLICOS

MES	San Cristóbal	tCO2	Santa Cruz	tCO2	Energía total	tCO2
	MWh	0.640	MWh	0.524	MWh	
Enero	28.95	18.53	141.43	74.11	170.38	92.64
Febrero	0.00	0.00	59.22	31.03	59.22	31.03
Marzo	39.91	25.54	41.62	21.81	81.53	47.35
Abril	0.00	0.00	156.61	82.06	156.61	82.06
Mayo	247.93	158.68	422.49	221.38	670.42	380.06
Junio	206.86	132.39	545.14	285.65	752.00	418.04
Julio	195.75	125.28	332.45	174.20	528.20	299.48
Agosto	217.26	139.05	592.12	310.27	809.38	449.32
Septiembre	230.84	147.74	592.59	310.52	823.43	458.25
Octubre	188.63	120.72	459.26	240.65	647.90	361.38
Noviembre	346.80	221.95	512.64	268.62	859.44	490.58
Diciembre	192.55	123.23	366.09	191.83	558.64	315.06
TOTAL	1,895.49	1,213.12	4,221.65	2,212.14	6,117.14	3,425.26

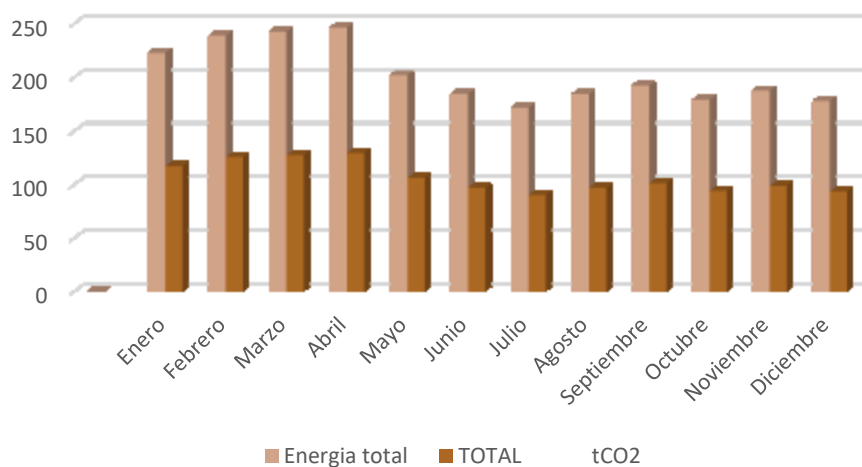


Los sistemas fotovoltaicos de San Cristóbal, Santa Cruz, Baltra y Floreana durante el año 2017 generaron energía eléctrica con los siguientes resultados:

ENERGIA GENERADA CON SISTEMAS FOTOVOLTAICOS

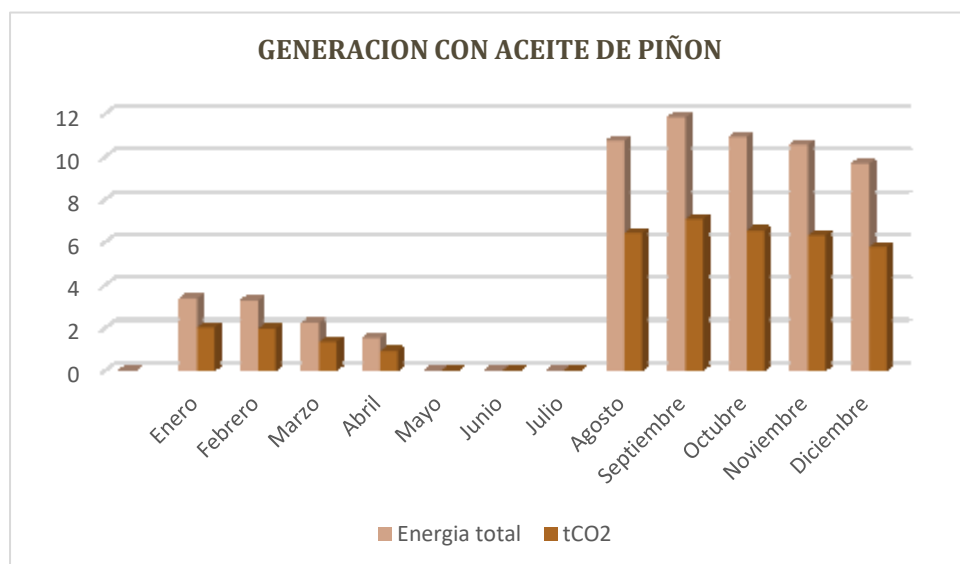
MES	San Cristóbal	tCO2	Santa Cruz	tCO2	Baltra	tCO2	Floreana	tCO2	Energía total	tCO2
	MWh	0.640	MWh	0.524	MWh	0.524	MWh	0.598	MWh	
Enero	1.21	0.77	211.42	110.78	8.36	4.38	1.77	1.06	222.76	117.00
Febrero	1.10	0.70	226.36	118.61	9.16	4.80	2.47	1.48	239.08	125.59
Marzo	1.31	0.84	228.70	119.84	10.09	5.29	2.38	1.42	242.48	127.39
Abril	1.38	0.88	231.93	121.53	10.96	5.74	2.16	1.29	246.43	129.45
Mayo	1.12	0.72	189.96	99.54	9.06	4.74	2.11	1.26	202.24	106.26
Junio	1.31	0.84	172.17	90.22	9.12	4.78	1.96	1.17	184.55	97.00
Julio	1.36	0.87	160.15	83.92	8.56	4.48	1.62	0.97	171.68	90.24
Agosto	1.37	0.88	169.51	88.82	11.40	5.97	2.03	1.21	184.30	96.88
Septiembre	0.86	0.55	180.08	94.36	9.10	4.77	2.37	1.42	192.41	101.10
Octubre	0.85	0.54	166.44	87.21	9.63	5.04	2.10	1.25	179.01	94.05
Noviembre	0.91	0.58	175.59	92.01	9.03	4.73	2.10	1.26	187.64	98.58
Diciembre	0.83	0.53	165.93	86.95	8.99	4.71	2.08	1.25	177.83	93.43
TOTAL	13.59	9.34	2,278.22	1,194.31	113.44	59.44	25.15	15.04	2,430.41	1,276.97

GENERACIÓN FOTOVOLTAICA



En La isla Floreana adicional al sistema fotovoltaico existen dos grupos térmicos duales que están en la capacidad de utilizar aceite vegetal como combustible para la generación de energía eléctrica; en el año 2017 se recibieron 5,236 galones de aceite de piñón que fueron utilizados desde el mes de agosto hasta diciembre de 2017, generando la siguiente cantidad de energía eléctrica.

ENERGIA GENERADA CON ACEITE DE PIÑÓN		
MES	Energía total	tCO2
	MWh	0.598
Enero	3.37	2.01
Febrero	3.27	1.95
Marzo	2.24	1.34
Abril	1.52	0.91
Mayo	0.00	0.00
Junio	0.00	0.00
Julio	0.00	0.00
Agosto	10.75	6.43
Septiembre	11.83	7.08
Octubre	10.92	6.53
Noviembre	10.56	6.31
Diciembre	9.66	5.78
TOTAL	64.11	38.34

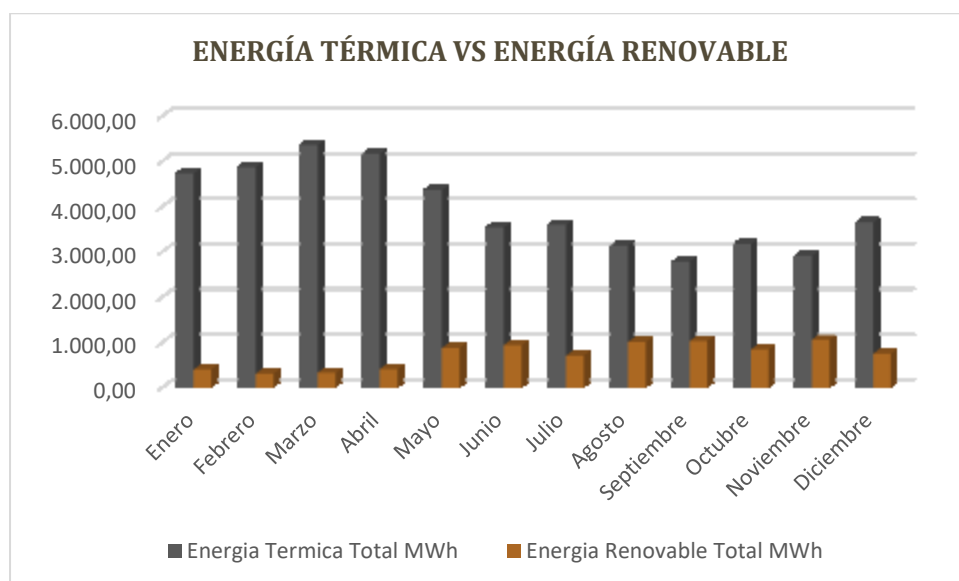


Los datos generales que se han alcanzado con los sistemas de energía renovable a nivel provincial se muestran en la siguiente tabla y se puede observar que se alcanzó una generación de 8,611.66 MWh, ahorrando 598,317.41 galones de combustible fósil (diésel) y se evitó de lanzar a la atmósfera 4,740.57 toneladas de dióxido de carbono (CO₂).

MES	ENERGIA GENERADA	DIESEL AHORRADO	EMISIONES EVITADAS
	MWh	Gln	tCO ₂
Enero	396.50	27,080.42	211.64
Febrero	301.57	20,458.89	158.57
Marzo	326.25	22,433.91	176.08
Abril	404.57	27,336.91	212.42
Mayo	872.66	60,918.91	486.32
Junio	936.55	64,864.03	515.05
Julio	699.88	48,832.80	389.72
Agosto	1,004.43	69,814.86	552.63
Septiembre	1,027.67	71,529.65	566.43
Octubre	837.82	58,359.43	461.96
Noviembre	1,057.63	74,499.36	595.47
Diciembre	746.13	52,188.22	414.27
TOTAL	8,611.66	598,317.41	4,740.57

Considerando la energía total generada a nivel provincial, la penetración de energía renovable al sistema eléctrico fue de 8,611.66 MWh, lo que equivale a un promedio de 16.34% de la demanda total de energía a nivel provincial.

ENERGÍA GENERADA TOTAL				
MES	Energía Térmica Total	Energía Renovable Total	TOTAL ENERGIA	% ENERGIA RENOVABLE
	MWh	MWh	MWh	
Enero	4,729.46	396.50	5,125.96	7.74%
Febrero	4,866.76	301.57	5,168.32	5.83%
Marzo	5,356.62	326.25	5,682.87	5.74%
Abril	5,161.93	404.57	5,566.50	7.27%
Mayo	4,362.18	872.66	5,234.84	16.67%
Junio	3,538.66	936.55	4,475.21	20.93%
Julio	3,593.61	699.88	4,293.49	16.30%
Agosto	3,133.45	1,004.43	4,137.88	24.27%
Septiembre	2,778.63	1,027.67	3,806.30	27.00%
Octubre	3,168.47	837.82	4,006.29	20.91%
Noviembre	2,908.69	1,057.63	3,966.32	26.67%
Diciembre	3,648.96	746.13	4,395.09	16.98%
TOTAL	47,247.40	8,611.66	55,859.06	16.36%



Al haberse cumplido el primer año de funcionamiento del sistema de almacenamiento con baterías y sistema fotovoltaico de Baltra, se realizó la inspección por parte de la compañía Fuji Electric. Así mismo, la compañía FACTOR 4, en su calidad de Fiscalizador, realizó la inspección correspondiente a los 18 meses de funcionamiento del parque eólico de Baltra, en esta inspección se discutieron los problemas operativos de los aerogeneradores, firmándose el Acta Minutes_of_meeting_150617.

Se mantuvieron reuniones técnicas con representantes de la compañía UNISON en su calidad de fabricante de los AEs instalados en la isla Baltra para tratar sobre los problemas técnicos, en el funcionamiento y sistema de monitoreo y control (SCADA). Existe el compromiso de tomar acciones correctivas por lo que se firmó el Acta S - Minutes of Meeting 15-16.11.2017, por lo que se concedió una prórroga de 3 meses adicionales al contrato firmado con UNISON, esto es hasta el 31 de enero de 2018.

ASPECTOS FINANCIEROS

EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO GENERAL. -De conformidad con el Art. 121 del Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, la ejecución presupuestaria del año 2017 presenta la evaluación de los resultados obtenidos tanto físicos como financieros y el efectos producido, así como, un análisis de las variaciones observadas, con la determinación de su causa.

Al finalizar el ejercicio económico 2017, el resultado ejecutado respecto al valor codificado o del presupuesto total aprobado presenta las siguientes cifras y resultados:

PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR CENTROS DE COSTOS EJECUCIÓN A DICIEMBRE 2017						
TIPO DE INVERSIONES	PRORROGADO 2016	REFORMA	PRESUPUESTO 2017	DEVENGADO DEL PERIODO	SALDO POR DEVENGAR	% DEVENGADO
GENERACIÓN	2.714.825	845.542	3.560.367	773.307	2.787.060	21,72
DISTRIBUCIÓN	5.410.354	-125.963	5.284.391	1.879.232	3.405.160	35,56
COMERCIALIZACIÓN	674.712	-151.085	523.627	120.242	403.385	22,96
SISTEMA ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL	484.778	-76.487	408.291	323.232	85.059	79,17
ADMINISTRACIÓN	333.232	363.651	696.883	497.696	199.186	71,42
TOTAL INVERSIONES	9.617.902	855.658	10.473.559	3.593.709	6.879.850	34,31

PRESUPUESTO DE INVERSIÓN PAI – 2017.- Concluido el ejercicio económico del año 2017, la empresa efectuó un total de inversiones equivalente a \$ 3'593.709, ejecutándose el 34.31% de avance con respecto a la asignación codificada, monto en el que se incluye algunos programas como: FERUM BID II, RSND BID II, SIGDE, Costo de Calidad y Gestión Socio Ambiental de acuerdo al presente cuadro:

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL AÑO 2017			
DESCRIPCIÓN	CODIFICADO 2017	EJECUTADO 2017	% EJECUTADO
Presupuesto de Operación	18.217.040	13.217.916	72,56
Presupuesto de Inversión	10.473.559	3.593.709	34,31
Presupuesto General	28.690.600	16.811.625	58,60

GENERACIÓN. - En el centro de costos de Generación se presentó una ejecución del 21,72% con respecto al valor codificado, lo que significa que se invirtió \$773.307, durante los meses de enero a diciembre de 2017.

DISTRIBUCIÓN. - Se ejecutó el valor de \$1'879,232 de su valor codificado \$5'284,391, cuyo valor porcentual corresponde el 35.56%.

COMERCIALIZACIÓN. - En la etapa, Comercialización se devengó el 22.96% respecto al codificado \$523.627, es decir se realizaron inversiones por \$120.242.

SISTEMA DE ALUMBRADO PUBLICO GENERAL. - En este centro de costo se devengó el 79.17% de su valor codificado \$408,291, es decir se ejecuta el valor de \$323.232 en inversiones.

INVERSIONES GENERALES – ADMINISTRACIÓN. - En la Etapa de Inversiones Generales – Administración se ejecutó el 71.42% respecto a la asignación codificada, esto significa que se invirtió \$497,696 del valor codificado de \$696.883 durante el periodo económico 2017.

EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE OPERACIÓN. - En el siguiente detalle se presenta el resumen general de las cédulas presupuestarias tanto de ingresos como de costos y gastos ejecutados durante el año 2017:

 EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS - ELEGALAPAGOS S.A LIQUIDACIÓN PRESUPUESTO AÑO 2017							
PART. PRES.	CONCEPTO	PRORROGADO AÑO 2016	VARIACIÓN ABSOLUTA	CODIFICADO 2017	EJECUTADO A SEPTIEMBRE 2017	SALDO EJECUTADO	% EJECUCIÓN
4	INGRESOS						
4.1	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	15.845.967	5.182.804	21.028.770	18.509.718	2.519.052	88,02
4.1.1	PRESTACIÓN DE SERVICIOS	13.538.616	5.034.340	18.572.955	18.174.701	398.254	97,86
4.1.2	SUBVENCIONES DEL GOBIERNO	2.283.951	-	2.283.951	-	2.283.951	-
4.1.3	INTERESES GENERADOS	13.000	-	13.000	12.461	539	95,85
4.2	OTROS INGRESOS	10.400	148.464	158.864	322.556	-163.693	203,04
	TOTAL INGRESOS	15.845.967	5.182.804	21.028.770	18.509.718	2.519.052	88,02
5	COSTOS Y GASTOS	12.693.345	5.523.696	18.217.040	13.217.916	4.999.124	72,56
5.1	COSTOS	6.723.513	4.459.072	11.182.586	8.165.784	3.016.802	73,02
5.1.1	COSTOS DE VENTA Y PRODUCCIÓN	6.723.513	4.459.072	11.182.586	8.165.784	3.016.802	73,02
5.2	GASTOS	5.969.831	1.064.624	7.034.455	5.052.133	1.982.322	71,82
5.2.1	GASTOS DE VENTA	3.370.447	756.810	4.127.257	3.049.762	1.077.495	73,89
5.2.2	GASTOS ADMINISTRATIVOS	2.587.029	314.064	2.901.093	2.000.945	900.148	68,97
5.2.3	GASTOS FINANCIEROS	12.355	-6.250	6.105	1.426	4.679	23,35
	TOTAL COSTOS Y GASTOS:	12.693.345	5.523.696	18.217.040	13.217.916	4.999.124	72,56
	SUPERVIT Y/O DÉFICIT PRESUPUESTARIO SIN COSTOS DE CALIDAD	3.152.622	-340.892	2.811.729,94	5.291.802		
	PROYECTOS COSTOS DE CALIDAD	3.152.622	-334.329	2.818.293	426.191		
	SUPERVIT Y/O DÉFICIT PRESUPUESTARIO CON COSTOS DE CALIDAD	0	-6.563	-6.563	4.865.611		

INGRESOS. - El total de ingresos que se programó obtener al 31 de diciembre de 2017 fue de \$21'028,770 al finalizar el ejercicio económico la empresa devengó el valor de \$18'509,718 como ingresos totales, lo que equivale al 88.02% de la asignación codificada. Las partidas que intervienen en los ingresos son: Venta de Energía a Consumidores y Venta de Energía Generadas, Subvenciones del Gobierno e Intereses Generados.

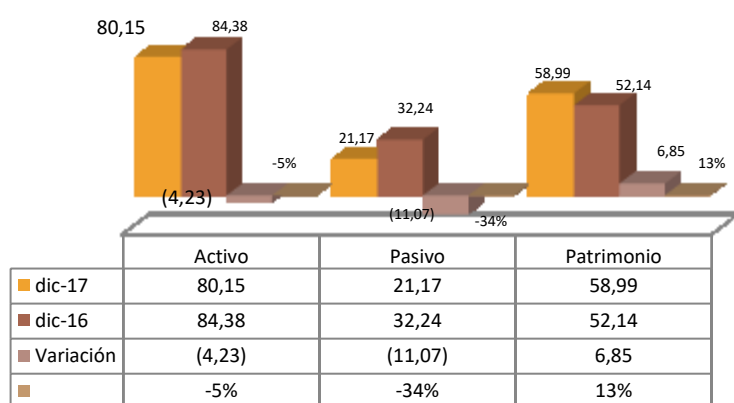
COSTOS Y GASTOS. - Están clasificados por centros de costos como: Costos de Generación, Gastos de Distribución, Gastos de Comercialización, Gastos Sistema de Alumbrado Público General (SAPG), Gastos de Administración y Gastos Financieros. Cada una de estas Etapas, tienen conceptos que determinan el valor de su operación como: Gastos por Mano de Obra, Servicios, Materiales y Otros Gastos.

En la partida total de gastos se programó ejecutar hasta el 31 de diciembre de 2017 la cantidad de \$18'217,040; al final del ejercicio 2017 la empresa ejecutó un monto de \$13'217,916 es decir que se ejecutó el 72.56% de la asignación codificada, a esto se suma los valores ejecutados por costo de calidad que asciende a \$426.191.

Al efectuar la comparación los Ingresos Totales con los Gastos Totales, el resultado que se obtiene en el Presupuesto Operativo es un superávit de \$4'865,611.

A continuación, se presenta los Estados Financieros consolidados al cierre del ejercicio económico 2017:

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS S.A.					
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA		2016 (Dic)	2017 (Dic)	VARIACIÓN ABSOLUTA	% Variación
1	TOTAL ACTIVO	84.378.840,07	80.153.691,78	2.244.947,71	-5,01%
2	Activos Corrientes	34.798.760,59	28.327.781,81	(6.470.978,78)	-19%
3	Efectivo y Equivalente de Efectivo	6.532.033,37	9.706.201,24	3.174.167,87	49%
4	Activos Financieros	24.941.254,93	15.821.905,77	(9.119.349,16)	-37%
5	Inventarios	3.300.634,80	2.556.399,86	(744.234,94)	-23%
6	Gastos Pagados por Anticipados	24.837,49	243.274,94	218.437,45	879%
7	Activos No Corrientes	49.580.079,48	51.825.909,97	8.715.926,49	5%
8	Propiedad Planta y Equipo	42.844.849,20	50.972.482,66	8.127.633,46	19%
9	Activos Intangibles	177.120,66	765.413,69	588.293,03	332%
10	Activos Financieros no corrientes	88.013,62	88.013,62	-	0%
	Otros Activos no Corrientes (Inversiones)	6.470.096,00		824.749,49	-100%
11	TOTAL PASIVO	32.238.786,96	21.166.959,23	(20.744,78)	-34%
12	Pasivos Corrientes	14.047.889,56	3.842.300,88	845.494,27	-73%
13	Documentos y Cuentas Por Pagar	392.085,43	1.207.015,38	814.929,95	208%
14	Provisiones por Beneficios a Empleados	133.285,74	163.850,06	30.564,32	23%
15	Otras Obligaciones Corrientes	90.834,89	80.638,52	(15.242.541,93)	-11%
16	Cuentas por Pagar - Relacionadas	11.998.312,35	980.918,71	(11.017.393,64)	-92%
17	Otros Pasivos Corrientes	301.120,31	277.627,37	(23.492,94)	-8%
18	Pasivos Diferidos	1.132.250,84	1.132.250,84	-	0%
19	Pasivos No Corrientes	18.190.897,40	17.324.658,35	(866.239,05)	-5%
20	Obligaciones a Largo Plazo - Relacionada	2.778.981,13	154.238,02	(2.624.743,11)	-94%
21	Otros Pasivos No Corrientes	15.411.916,27	17.170.420,33	1.758.504,06	11%
22	PATRIMONIO	52.140.053,11	58.986.732,55	6.846.679,44	13%
23	TOTAL PASIVO + PATRIMONIO	84.378.840,07	80.153.691,78	(4.225.148,29)	-5%



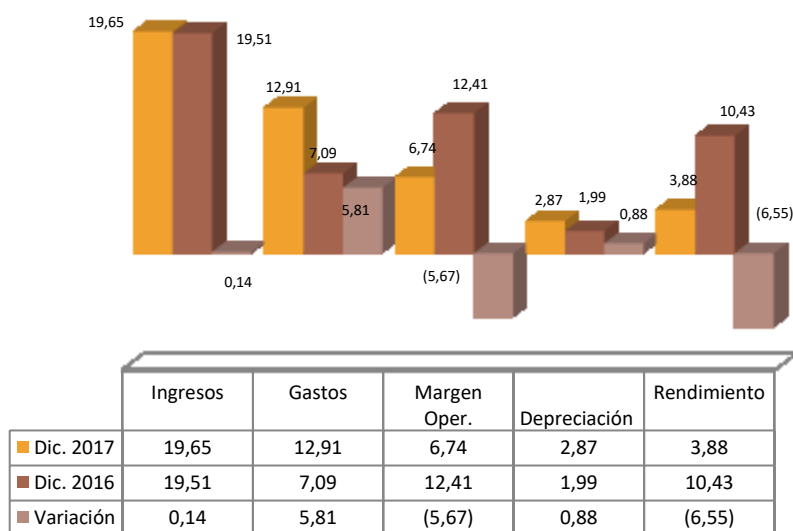
ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA.- El Activo total tiene un decrecimiento del 5.01 % con relación al mismo periodo del año 2016, en este rubro de cuentas se establece que el Activo Corriente tiene un decrecimiento del 19% donde predominan los Activos Financieros que decrece el 37%, cuyo saldo se encuentra determinado por la operación financiera realizada por el cruce de cuentas dispuesto por el MEER

con el visto bueno del Ministerios de Finanzas, exclusivamente la “Cuenta por Cobrar Relacionados” por déficit operacional y tarifario por el valor de \$11’052.215, es por ello que refleja una disminución sustancial.

El Pasivo total tiene un decrecimiento del 34 %. Dentro de este rubro de cuentas, el Pasivo Corriente que tiene un decrecimiento del 73%, predominando la “Cuenta por Pagar Relacionados” (TERMOPICHINCHA), devengándose totalmente, mediante autorización de los Ministerios de Electricidad y Energía Renovable y de Finanzas. Entre tanto, el Pasivo no Corriente registra un decrecimiento del 5%, en este grupo se consideran las Cuentas por Pagar a largo plazo, la cuenta por Depósitos en Garantía entregado por el cliente por la dotación del servicio eléctrico, la cuenta de Provisiones para Jubilación y Retiro de Empleados.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL. - A continuación, se presenta un cuadro del Estado de Resultados Integral:

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS S.A.					
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL		2016(Dic)	2017(Dic)	VARIACIÓN ABSOLUTA	% Variación
1	Ingresos operacionales	19.508.112,38	19.651.368,50	143.256,12	1%
2	Costos y Gastos operacionales (-)	7.093.586,77	12.907.420,40	5.813.833,63	82%
3	EBITDA (3 = 1 - 2)	12.414.525,61	6.743.948,10	(5.670.577,51)	-46%
4	Depreciaciones, Amortizaciones	1.988.202,26	2.867.572,16	879.369,90	44%
5	Resultado Operacional + (EBIT) (5 = 3 - 4)	10.426.323,35	3.876.375,94	(6.549.947,41)	-63%
6	% Resultado Operacional (EBIT)	53%	20%	-4572%	-63%
7	Resultado Neto (6 = 5)	10.426.323,35	3.876.375,94	(6.549.947,41)	-63%
8	% Resultado Neto (7 = 6/ 1)	53%	20%	-4572%	-63%



INGRESOS. - La ejecución y registro contable de los Ingresos Consolidados Operativos al cierre del mes de diciembre 2017 alcanzó la suma de US\$ 19’651.368 que comparados con los ingresos del mismo periodo en el año 2016 que fueron de US\$ 19’508,112 se obtuvo un incremento de US\$ 143.256 que represente el 1%.

COSTOS Y GASTOS. - Los Costos y Gastos incurridos al cierre del mes de diciembre de 2017 alcanzaron la suma de US\$ 12'907,420, monto que si se compara con los gastos incurridos en el año 2016 en el mismo periodo que fue de US\$ 7'093,586 se tiene un crecimiento de US\$ (5'813,833), que representa el 82%.

Del análisis efectuado a los ingresos totales obtenidos por el giro del negocio, al cierre del mes de diciembre 2017, ascienden a US\$ 19'651,368, mientras que los Costos y Gastos incurridos al cierre del presente periodo ascienden a US\$ 12'907,420, observándose un comportamiento contable positivo, que da como resultado un rendimiento (EBITDA) de US\$ 6'743,948, lo que permite concluir que se ha controlado el gasto operativo, los ingresos están acorde con la planificación conforme a los índices de recaudación y el control de pérdidas.

En el cuadro siguiente se muestran los indicadores financieros que muestran de manera objetiva la evolución financiera y la posición en la que se encuentra actualmente la empresa.



EMPRESA ELÉCTRICA PPROVINCIAL GALÁPAGOS S.A.

ÍNDICES FINANCIEROS

AL 31 de diciembre 2017

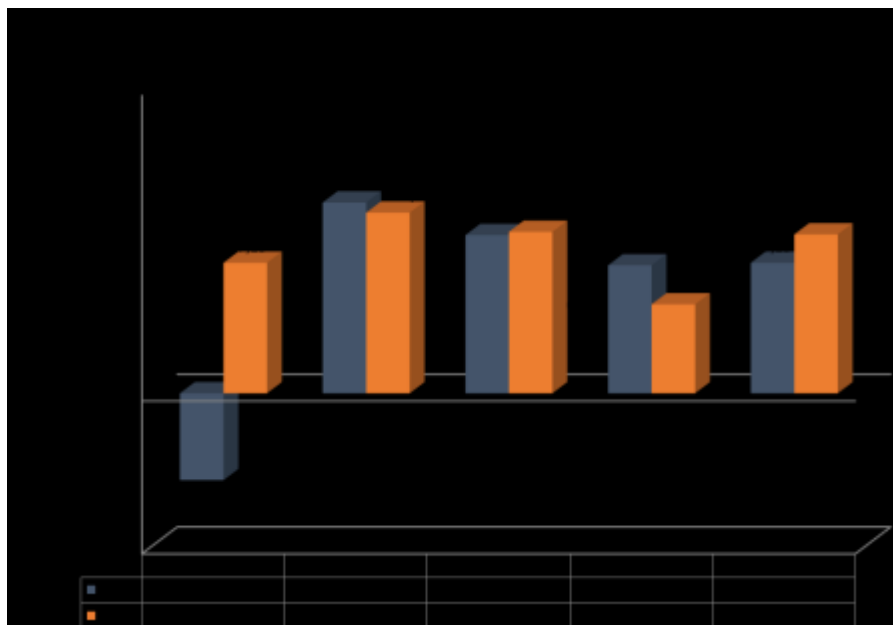
TOTALES (En Millones)

ÍNDICE DE SOLVENCIA			
ACTIVO CORRIENTE	28,33	=	7,37 Este Indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017 la Empresa contaba con US\$ 7,37 para pagar un dólar
PASIVO CORRIENTE	3,84		
ÍNDICE DE LIQUIDEZ			
ACTIVO CORRIENTE-INVENTARIOS	25,77	=	6,71 Este indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017 la Empresa excluyendo los inventarios contaba con US\$ 6,71 para pagar un dólar
PASIVO CORRIENTE	3,84		
ÍNDICE DE LIQUIDEZ INMEDIATA			
DISPONIBILIDAD	9,71	=	2,53 Este indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017, la Empresa contaba con capacidad de pago en forma inmediata.
PASIVO CORRIENTE	3,84		
CAPITAL DE TRABAJO			
ACTIVO CORRIENTE - PASIVO CORRIENTE	28'327.781,81-3'842.300,88	=	24,49 Este indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017 la Empresa tiene capacidad para atender los costos y gastos del giro del negocio en sus principales actividades. (Mano de Obras, Servicios y Materiales)
ÍNDICE DE SOLIDEZ			
PASIVO TOTAL	21,17	=	0,26 Este indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017 los Activos de la Empresa estan comprometidos en el 0,26 %
ACTIVO TOTAL	80,15		
ÍNDICE DE ENDEUDAMIENTO			
PASIVO TOTAL	21,17	=	0,36 Este indicador representa que al cierre del mes de diciembre 2017 los pasivos de la Empresa comprometen el patrimonio en el 0,36 %
PATRIMONIO	58,99		

FLUJO DE CAJA. - El resultado de efectivo al término del mes de diciembre de 2017 refleja un déficit importante de los recursos esperados como Aportes de Estado por medio del principal accionista Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, que corresponde al Déficit Tarifario, cuyo valor financia los gastos de distribución y proyectos de inversión – Costo de Calidad. Así mismo, la ejecución de los egresos de efectivo, muestran que se tomó en consideración la austeridad de gastos, en vista de la no asignación del déficit tarifario, así como la ejecución de los programas de inversión que se vieron afectados por la falta de disponibilidad (Déficit Tarifario).

Los saldos disponibles del año 2016 en cuentas de Operación e Inversión por \$ 7'153.627, permiten cubrir las obligaciones en forma inmediata en el año 2017, como se demuestra en la siguiente gráfica:

EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS S.A.				
FLUJO DE CAJA				
AI 31 DE DICIEMBRE 2017				
COMPARACIÓN Diciembre 2017 - Diciembre -2016				
	Dic-2016	Dic. 2017	VARIACIÓN	%
SALDO INICIAL	269.706,58	7.153.627,78	6.883.921,20	25,52
INGRESOS				
INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA	10.261.926,93	10.525.276,73	263.349,80	2,57%
Venta de Energía Consumidores	4.400.254,68	4.648.773,03	248.518,35	5,65%
Venta de Energía Generada	5.042.973,95	5.181.771,69	138.797,74	2,75%
Venta de Energía SAPG	401.772,83	373.165,64	-28.607,19	-7,12%
Ingresos que no son venta de energía	416.925,47	321.566,37	-95.359,10	-22,87%
INGRESOS SUBSIDIOS Y DÉFICIT:	0,00	0,00	0,00	
DÉFICIT TARIFARIO	0,00	0,00	0,00	
INGRESOS POR INVERSIONES	5.776.727,25	1.331.096,73	-4.724.345,85	-81,78%
MEER HIBRIDO ISABELA	0,00	278.715,33	278.715,33	#DIV/0!
RSND AFD	800.703,58	167.581,52	-633.122,06	-79,07%
FERUM BID 2015	35.424,27	2.074,80	-33.349,47	-94,14%
FERUM BID 2014	194.042,69	0,00	-194.042,69	-100,00%
RSND BID 2014	115.231,00	0,00	-115.231,00	-100,00%
RSND BID 2015	831.629,13	62.725,08	-768.904,05	-92,46%
RSND CAF 2015	442.274,65	0,00	-442.274,65	-100,00%
SIGDE CIS CRM	52.433,00	0,00	-52.433,00	-100,00%
SIGDE SCADA	372.387,20	0,00	-372.387,20	-100,00%
CELEC EP	200.000,00	0,00	-200.000,00	-100,00%
OTRAS INVERSIONES (FIDEICOMISO MERCANTIL)	1.392.305,93	0,00	-1.392.305,93	-100,00%
CIRCUITOS EXPRESOS Y PEC	11.549,55	0,00	-11.549,55	-100,00%
CUENTAS POR COBRAR RSND BID III	1.026.962,75	820.000,00	-206.962,75	-20,15%
PROYECTO HÍBRIDO BALTRA Y FLOREANA	301.783,50	0,00	-301.783,50	-100,00%
OTROS INGRESOS DE EFECTIVO	1.701.881,27	3.369.188,46	372.968,77	21,92%
Cuentas por Cobrar CELEC		1.294.338,42	1.294.338,42	#DIV/0!
Otros Ingresos de efectivo	33.477,60	272.808,31	239.330,71	714,90%
Terceros	1.668.403,67	1.802.041,73	133.638,06	8,01%
TOTAL INGRESOS	17.740.535,45	15.225.561,92	-2.514.973,53	-14,18%
EGRESOS				
EGRESOS DE OPERACIÓN				
COSTO DE ENERGÍA	231.826,93	0,00	-231.826,93	-100,00%
COSTOS Y GASTOS	4.933.419,19	6.852.930,14	1.919.510,95	38,91%
TOTAL EGRESOS DE OPERACIÓN	5.165.246,12	6.852.930,14	1.687.684,02	32,67%
EGRESOS INVERSIONES	3.229.464,47	3.238.689,67	9.225,20	0,29%
OTROS GASTOS	92.978,61	8.646,85	-84.331,76	-90,70%
CUENTAS POR PAGAR	497.761,86	47.568,36	-450.193,50	-90,44%
FONDOS DE TERCERO	1.871.163,19	1.256.531,95	-614.631,24	-32,85%
OTROS EGRESOS	2.461.903,66	1.312.747,16	-1.149.156,50	-46,68%
TOTAL EGRESOS	10.856.614,25	11.404.366,97	547.752,72	5,05%
RENDIMIENTO	6.883.921,20	3.821.194,95	-3.062.726,25	44,49%
SALDOS EN BANCO	7.153.627,78	10.974.822,73	3.821.194,95	53,42%



COMPRAS PÚBLICAS. - Las actividades manejadas en el portal de Compras Públicas en el año 2017, fueron cumplidas conforme a la disponibilidad real de los recursos económicos aprobados en el presupuesto aprobado para el año 2017.

NÚMEROS DE PROCESOS																
MES / PROCESO	Ínfima Cuantía	Menor Cuantía de Bienes y Servicios	Licitación de Servicios	Subasta Inversa Electrónica	Catálogo Electrónico	Contratación Directa de Consultoría	Menor Cuantía de Obras	Régimen Especial	BID III	ADF	FERUM BID II	COTO	CAF	BID I	Declarados desiertos	TOTAL
ene-17	14							1							1	16
feb-17	32	1		2	1	2	2	1							1	42
mar-17	21			8	1	3									3	36
abr-17	34			3	1	2		3			1				1	45
may-17	7						1		4	1					1	14
jun-17	28															28
jul-17	29	2		4	1	2	2	3							3	46
ago-17	17			2		1										20
sep-17	17	1		4											1	23
oct-17	33			8	4	3	2	3				1			3	57
nov-17	26			11		2					1				3	43
dic-17	28			6		1	1	1					1	1	1	40
	286	4	-	48	8	16	8	12	4	1	2	1	1	1	18	410

MONTOS (USD) INCLUYE IVA															
Ínfima Cuantía	Menor Cuantía de Bienes y Servicios	Licitación de Servicios	Subasta Inversa Electrónica	Catálogo Electrónico	Contratación Directa de Consultoría	Menor Cuantía de Obras	Régimen Especial	BID III	ADF	FERUM BID II	COTO	CAF	BID I	TOTAL	
28.935,35							196.868,80							225.804	
123.686,91			33.989,96	40.981,31	95.623,20	168.287,26	45.527,04							508.096	
85.258,20			625.718,01	2.923,23	20.394,60									734.294	
132.841,00			57.486,00	976,15	72.447,00		1.011.232,44							1.274.983	
24.754,34						-		140.410,32	82.080,00					247.245	
121.329,34														121.329	
63.097,42	47.040,00		267.209,60	28.743,40	45.858,40	98.275,77	82.527,83							632.752	
38.974,06			43.303,74		31.920,00									114.198	
43.048,35	6.160,00		155.181,60											204.390	
124.409,59			337.122,51	127.845,50	44.520,00	167.197,98	116.043,86							917.139	
97.753,56			523.515,72		28.571,20					16.598,40				666.439	
92.207,95			726.245,09				133.572,95					45.449,60	11.109,16	1.008.585	
976.296,07	53.200,00	-	2.769.772,23	201.469,59	339.334,40	433.761,01	1.585.772,92	140.410,32	82.080,00	16.598,40	-	45.449,60	11.109,16	6.655.253,70	

Las adquisiciones por ínfima cuantía se realizaron en el orden de \$976,296, que durante el año 2017 suman un total de 286, de las cuales 128 corresponden a órdenes de compra y 157 a órdenes de trabajo. Los procesos financiados por fuentes externas para los proyectos de BID, CAF, AFD, se realizaron en el mes de abril, mayo, julio, septiembre, octubre, noviembre y diciembre de 2017, en un total de 10 procesos, por el valor total de \$295.647.

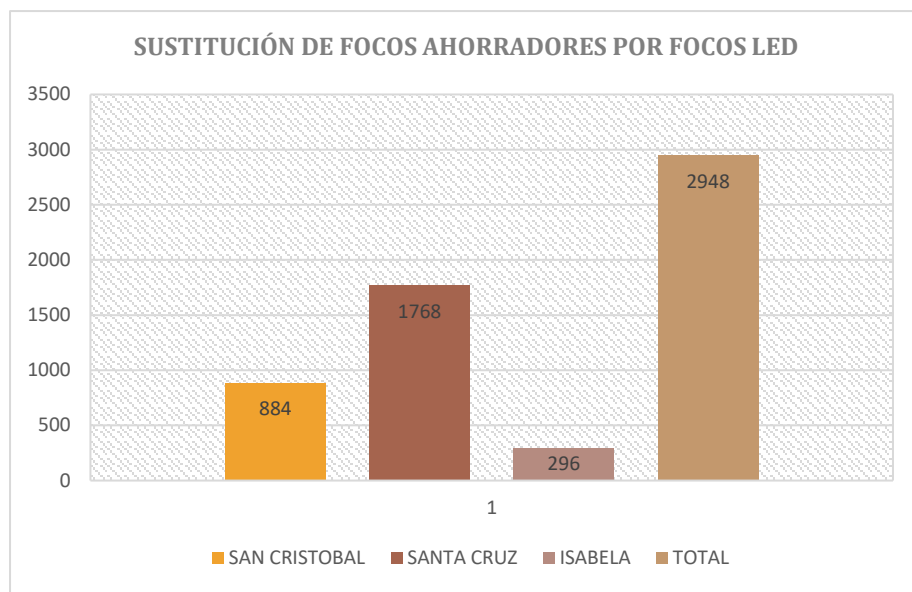
BODEGA Y CONTROL DE ACTIVOS FIJOS. - Los ingresos de bodega registrados por adquisiciones de bienes durante el año 2017 fueron en un total de 461 comprobantes; mientras que las activaciones o ítems de ingresos al activo fijo, fueron en un total de 3.123 transacciones y egresos de bodega a nivel provincial fue de 3,458.

ASPECTOS COMERCIALES

En el ejercicio económico 2017, las actividades comerciales fueron encaminadas a dar continuidad al desarrollo de los programas de eficiencia energética, simplificación y homologación de procesos, mantener la gestión de reclamos y el incremento de la satisfacción de nuestros clientes, logrando los siguientes resultados:

PROGRAMAS DE EFICIENCIA ENERGÉTICA SECTOR RESIDENCIAL: Cocción Eficiente PEC.- Con la implementación de nuevas iniciativas enfocadas en la eficiencia energética y reducción del uso del GLP en el sector residencial, desde el mes de agosto 2014 el Gobierno Nacional lanzó el “Programa de eficiencia energética para la cocción por inducción en sustitución del gas licuado de petróleo (GLP) en el sector residencial, por lo cual se desarrolló el trabajo de construcción de circuitos expresos a nivel provincial, con el objetivo de viabilizar el proyecto de cocción eficiente y otorgar los incentivos tarifarios del mencionado programa, por lo cual hasta diciembre de 2017, se instalaron 253 circuitos a nivel provincial.

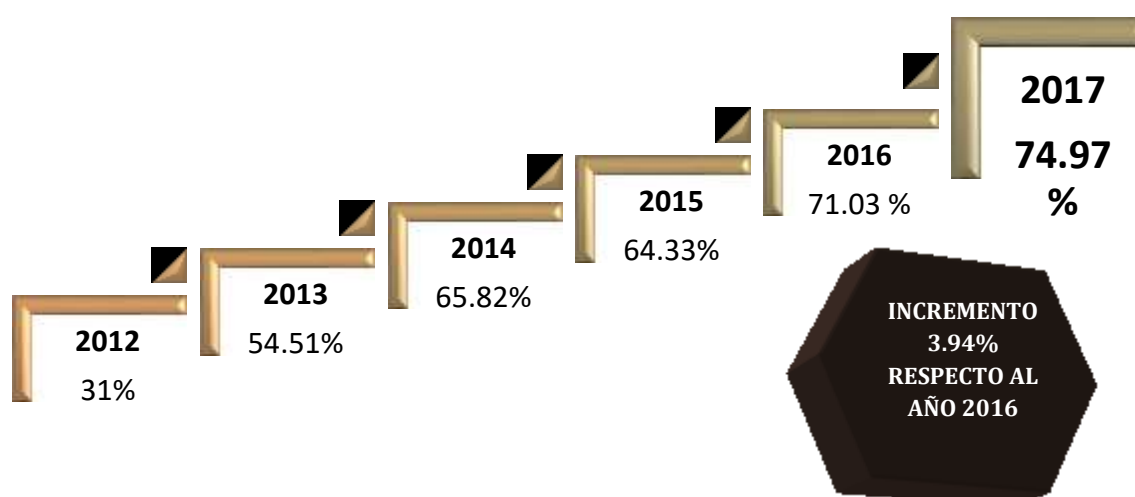
PROYECTO DE “SUSTITUCIÓN DE FOCOS AHORRADORES O INCANDESCENTES POR TECNOLOGÍA LED” AHORRO ENERGÉTICO.- La sustitución de focos ahorradores o incandescentes por focos con tecnología LED a los clientes residenciales, fue una iniciativa de la Subsecretaria de Energía Renovable y Eficiencia Energética en conjunto con ELEGALAPAGOS; el proyecto inició el 25 de octubre de 2016 con la sustitución de 1000 focos LED (Primera Fase) causando un impacto positivo en la comunidad y culminando a tan solo dos meses de su promoción, en diciembre 2016. Esta primera fase fue dirigida al sector residencial de las Islas San Cristóbal (800 focos LED) e Isabela (200 focos LED), puesto que la Isla Santa Cruz contaba con su propio distribuidor comercial. La segunda fase tuvo continuidad en el año 2017, con la sustitución de 2948 focos a nivel provincial, destinado al sector residencial y otros.



PROYECTO DE MEJORA DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO A NIVEL RESIDENCIAL. - ELEGALAPAGOS inicia la comercialización y financiamiento de protectores de voltaje para equipos electrodomésticos de sensibilidad alta, iniciando un proyecto piloto con la entrega de 500 unidades a los usuarios del servicio eléctrico a nivel provincial. Debido a la acogida del proyecto y a la gran demanda de los equipos, se tiene previsto en el año 2018 continuar con el financiamiento de estos equipos en un número de 1500 a nivel provincial, con el objetivo de beneficiar a mayor número de usuarios poniendo a su disposición tecnología de punta para mantener la calidad del servicio de energía e incorporar una protección adicional a sus equipos sensibles.

ÍNDICE DE SATISFACCIÓN AL CLIENTE (ISC).- En el mes de agosto de 2017, estudiantes del Instituto Tecnológico Superior Bernardo O'Higgins realizaron sus prácticas pre- profesionales de acuerdo al convenio firmado en mayo 2017, bajo la supervisión de la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos, y cuyo objetivo fue "Determinar el Índice de Satisfacción al Consumidor, en la prestación del servicio Público de Electricidad a nivel provincial, por medio de la aplicación de la encuesta definida en la regulación CONELEC 007-08, con la finalidad de establecer la variación del indicador con respecto al año 2016". Los resultados de la encuesta, muestran una variación positiva del indicador con respecto al año 2016, reflejando un crecimiento de 3.94%; con un Índice de Satisfacción al Consumidor de 74.97 % para el año 2017.

Gráfica Nro. 3: Indicador Histórico ISC de ELEGALAPAGOS



El siguiente gráfico se muestra la calificación obtenida en el año 2017, en cada una de las secciones, definiendo como mayores fortalezas, la percepción que tiene el cliente respecto a la Atención al Cliente, la Imagen institucional y muy de cerca la factura, estableciendo como oportunidad de mejora el producto; mientras que la información y comunicación deberá ser considerada como una de las mayores debilidades dentro de los indicadores.

FACTURACIÓN Y RECAUDACIÓN. - Al mes de diciembre del 2016, ELEGALAPAGOS cierra el periodo con un promedio de recaudación mensual del 98.87% constituyéndose como su línea base; siendo la meta establecida por el Sistema de Gestión de la Calidad, mantener un porcentaje de recaudación superior al 92%,

Cumpliendo con el programa de trabajo de la dirección comercial, se logró concluir el periodo 2017 con un promedio de recaudación anual del 97.89% y cerrando el mes de diciembre con un porcentaje de recaudación mensual del 93.41% logrando cumplir la meta impuesta según procedimiento de recaudación.

Tabla Nro. 2 Resumen de Facturación y Recaudación año 2017

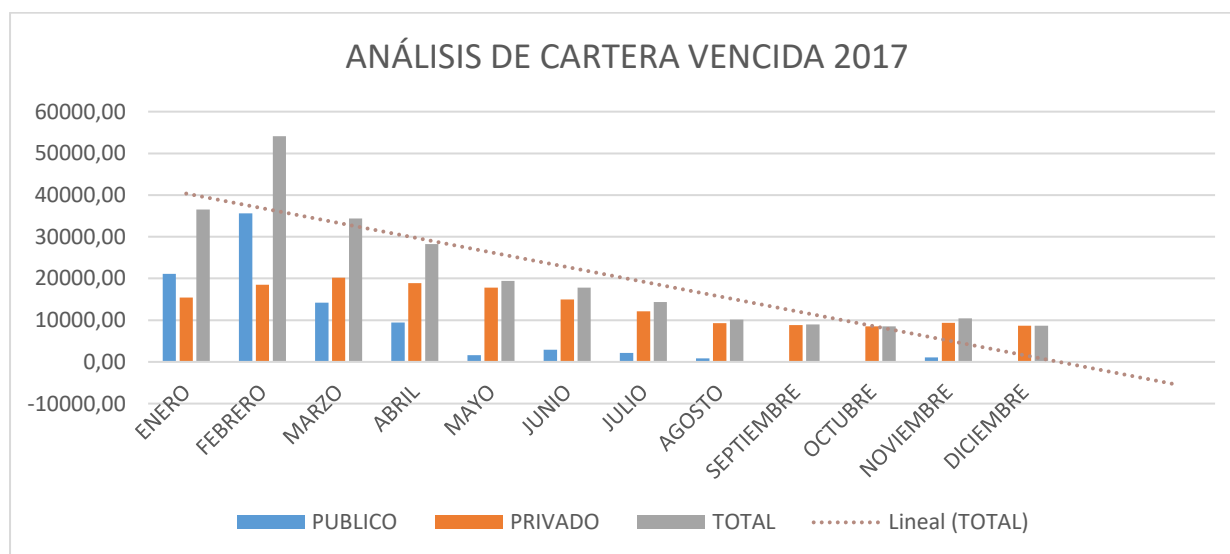
Fecha	Facturación USD	Recaudación USD	% Recaudación
ene-17	\$ 369,426.91	\$ 351,602.24	95.18%
feb-17	\$ 442,042.04	\$ 368,748.12	83.42%
mar-17	\$ 488,074.37	\$ 545,022.83	111.67%
abr-17	\$ 470,845.92	\$ 464,539.27	98.66%
may-17	\$ 532,672.02	\$ 535,868.49	100.60%
jun-17	\$ 464,722.62	\$ 480,449.16	103.38%
jul-17	\$ 418,022.62	\$ 405,288.28	96.95%
ago-17	\$ 380,952.18	\$ 385,864.16	101.29%
sep-17	\$ 362,181.10	\$ 349,002.66	96.36%
oct-17	\$ 346,495.74	\$ 337,108.25	97.29%
nov-17	\$ 345,084.27	\$ 333,002.26	96.50%
dic-17	\$ 365,288.14	\$ 341,206.38	93.41%
PROMEDIO DE % RECAUDACIÓN ANUAL			97.89%

CARTERA VENCIDA. - Como resultado de la disposición transitoria duodécima (Registro Oficial No. 759 del 20 de mayo de 2016) de la Ley Orgánica de Solidaridad y Corresponsabilidad Ciudadana para la Reconstrucción y Reactivación de las Zonas Afectadas por el Terremoto del 16 de abril de 2016, la cartera vencida al 31 de diciembre de 2016 aumentó considerablemente dentro del sector público; provocando que al finalizar el periodo 2016 la cartera ascienda a 43, 324.36 dólares. Sin embargo, una vez superado ciertos niveles de crisis nacional y manteniendo planes de contingencia y estrategias de control, hasta el mes de diciembre del 2017, la cartera vencida se redujo al valor de **\$ 8,707.16** a nivel provincial, lo cual representaría una disminución del 80% en la cartera vencida de ELECGALAPAGOS con respecto al cierre del año 2016.

A continuación, se muestra el comportamiento de la cartera de la empresa, en promedios de días:

Tabla Nro. 4 Resumen del reporte de cartera vencida con corte a diciembre 2017

7,5	DE 0 A 30 DÍAS		DE 31 A 60 DÍAS		DE 61 A 90 DÍAS		DE 91 A 180 DÍAS		DE 181 A 360 DÍAS		MAS 360 DÍAS		TOTAL		TOTAL
	Capital	Interés	Capital	Interés	Capital	Interés	Capital	Interés	Capital	Interés	Capital	Interés	Capital	Interés	
TOTAL SECTOR PUBLICO	\$ 61,515.79	\$ 63.88	\$ 13.30	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.80	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14.10	\$ -	\$ 14.10
TOTAL SECTOR PRIVADO	\$ 11,130.08	\$ 47.61	\$ 1,077.32	\$ 6.55	\$ -	\$ -	\$ 1,123.22	\$ 6.92	\$ 727.53	\$ 8.07	\$ 5,606.73	\$ 136.72	\$ 8,534.80	\$ 158.26	\$ 8,693.06
															\$ 8,707.16



CONTROL Y REDUCCIÓN DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA. - Durante el año 2016 las pérdidas de energía se cerraron con un 9.17%, cuando la meta impuesta para el periodo 2016 fue del 7%. Entre tanto, la meta impuesta por el regulador para el periodo 2017 fue del **8.50%**.

En el año 2017 las pérdidas de energía tuvieron una tendencia de decrecimiento, las mismas que se vieron marcadas en el último trimestre del año; y que, gracias a las acciones correctivas tomadas, las pérdidas de energía a diciembre de 2017 fueron del **7.96%**, cumpliendo con la meta propuesta por el ente regulador, para lo cual se implementaron las siguientes acciones:

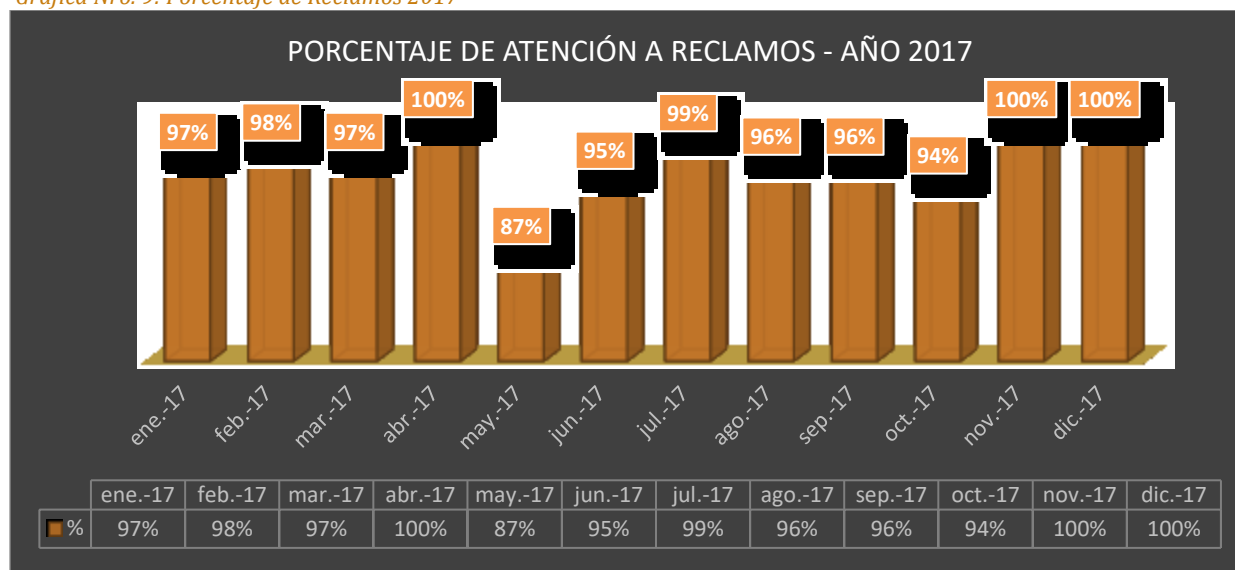
- Ajustes, controles y mantenimientos correctivos a los sistemas de medición, con el objeto de garantizar una correcta facturación del servicio público de electricidad.
- Optimización de los procesos de facturación mediante procedimientos sistematizados que simplificaron la manipulación de la información y mitigaron los errores producidos en la misma.
- Acciones técnicas para mejorar las redes de distribución, elementos de acometidas y sistemas de medición a nivel provincial.
- Control permanente de las pérdidas de energía, tendiente a reducir el riesgo de hurto y falla de los elementos y accesorios de la medición.

Tabla Nro. 5: Resumen de Pérdidas 2017

MES	META	AÑO 2017		
		PPE - MÓVIL %	PPE - MENSUAL %	INDICE - MÓVIL
ene-17	8.50	8.76	10.27	-0.26
feb-17	8.50	8.32	0.01	0.18
mar-17	8.50	8.63	14.61	-0.13
abr-17	8.50	8.48	0.30	0.02
may-17	8.50	8.42	9.76	0.08
jun-17	8.50	8.27	2.94	0.23
jul-17	8.50	8.33	8.39	0.17
ago-17	8.50	8.47	9.62	0.03
sep-17	8.50	8.24	6.30	0.26
oct-17	8.50	8.20	10.76	0.30
nov-17	8.50	7.70	4.34	0.80

GESTIÓN DE RECLAMOS. - Dentro del procedimiento para la atención de reclamos de los usuarios del servicio de energía eléctrica, se tiene como objetivo e indicador, atender el 95% o más de los reclamos de las solicitudes de usuarios, dentro del tiempo fijado por la regulación, medido hasta la resolución de la solicitud. La empresa al mes de diciembre de 2017 atendió el 100 % de las solicitudes, cumpliendo con la meta establecida.

Gráfica Nro. 9: Porcentaje de Reclamos 2017



ASPECTOS RELACIONADOS CON EL PERSONAL – SEGURIDAD INDUSTRIAL

Pese a las políticas de restricción de gastos a nivel nacional, la empresa cumplió con las obligaciones patronales de aportes al IESS, pago de salarios, horas extras en los casos que correspondía; dotación de ropa de trabajo y herramientas necesarias para el cumplimiento de las actividades; cobertura de seguro de accidentes y muerte; exámenes médicos y el plan de capacitación dirigido al personal de la empresa; contratación de Póliza de Fidelidad, para el personal que maneja recursos:

En la siguiente tabla se destacan los resultados obtenidos en la capacitación del personal:

CAPACITACIONES 2017												
MES	# EVENTOS	# EVENTOS EXTERNOS	TOTAL EVENTOS	# PARTICIPANTES	INVERSIÓN USD	N° HORAS DE CAPACITACIÓN	N° HORAS DE CAPACITACIÓN EXTERNA	N° HORAS	N° HORAS EFECTIVAS POR EVENTO	TOTAL HORAS HOMBRE	TOTAL SERVIDORES	INDICE DE CUMPLIMIENTO
ene-17	0	9	9	200	4,631.56	0	3600	0.00	327	3600	129	27.91
feb-17	0	2	2	3	1,340.00	0	37	0	21	37	135	0.27
mar-17	2	9	11	64	7,980.00	32	459	2.5	39	491	139	3.53
abr-17	3	4	7	39	2,253.60	35	76	3	76	111	144	0.77
may-17	4	6	10	58	5,888.26	50.5	244	4.5	172	294.5	149	1.98

jun-17	0	8	8	70	16,042.40	0	2322	0	459	2322	155	14.98
jul-17	3	4	7	40	2,213.78	62	84	8	58	146	157	0.93
ago-17	5	6	11	79	2,969.32	139	138	13	104	277	155	1.79
sep-17	18	6	24	257	8,724.00	451	444	36 .7	186	895	155	5.77
oct-17	4	8	12	137	2,770.00	45	754	9	166	799	159	5.03
nov-17	0	2	2	2	960.00	0	78	0	78	78	159	0.49
dic-17	0	6	6	114	15,473.60	0	974	0	165	974	159	6.13
TOTAL			101		71,246.52	814.50	9,210.00			10,024.50	1,795.00	5.58

En el año 2017, se cumplió con el proceso de selección para llenar las siguientes vacantes:

Matriz San Cristóbal

Especialista de Energía Renovable
 Jefe de Sección de Energía Renovable
 Supervisor de Mantenimiento de Energía Renovable
 Secretaria de Energía Renovable
 Técnico de Mantenimiento de Energía Renovable
 Auxiliar de Mantenimiento de Energía Renovable
 Responsable de Gestión Documental
 Auxiliar de Mantenimiento (Térmico)

Agencia Santa Cruz

Supervisor de Mantenimiento de Energía Renovable
 Auxiliar de Electricidad (Distribución)
 Auxiliar de Electricidad (Comercial)

Agencia Isabela

Técnico Electricista

ELECGALAPAGOS mantuvo al cierre del año un total de 150 servidores públicos, cumpliendo con lo establecido en la Ley de Discapacidades (6 servidores) y cuatro cargas familiares de personas con capacidades especiales.

Tres servidores se acogieron al Programa de Retiro Voluntario fueron:

SERVIDOR	AÑOS DE SERVICIO	NORMATIVA APLICADA	MONTO OTORGADO
HARO HIDALGO YOLANDA	28,41	REGLAMENTO RETIRO VOLUNTARIO	\$53,268.75
CARVAJAL FARFÁN MERCEDES	28,91	REGLAMENTO RETIRO VOLUNTARIO	\$54,206.75
COSQUILLO GUAMÁN JOSÉ	36,16	CONTRATO COLECTIVO	\$78,750.00
TOTAL			\$186,225.00

Entre las actividades más relevantes del área de Seguridad Industrial durante el año 2017, tenemos los siguientes procesos:

- Pólizas RC Auto-tanques
- Botas Dieléctricas
- Arnesees (reemplazo 03)
- Absorventes y anti-derrames
- Ropa de Trabajo
- Overoles
- Guantes Dieléctricos
- Conos y Cintas
- Botiquines
- EPP's
- Uniforme
- Botas Dieléctricas para personal contratado
- Mantenimiento Anual de Extintores San Cristóbal y Floreana
- Mantenimiento Anual de Extintores Isabela

ASPECTOS LEGALES

PROCESOS DE CONTRATACIÓN PÚBLICA

RESOLUCIONES

Como parte de la fase precontractual en los procesos de contratación pública, en el año 2017, se elaboraron un total de 262 resoluciones, entre las cuales consta de inicio y aprobación de pliegos, de calificación de ofertas y de adjudicación.

En el año 2016, se elaboraron en total 106 resoluciones, esto indica un incremento del 147% entre lo despachado en 2016 y 2017.



CONTRATOS

Dentro de los procesos de contratación pública llevados a cabo por ELEGALAPAGOS S.A. se cumplió con la elaboración de los siguientes contratos:

DETALLE	
SERVICIOS	22
SERVICIOS PROFESIONALES	10
OBRA	11
BIENES	31
TOTAL	74

En el año 2016 se elaboraron un total de 22 contratos, lo que representa un incremento del 236% de contratos elaborados.



ASESORÍA

a. ELABORACIÓN DE INFORMES PARA DIRECTORIO

En atención a las sesiones de directorio que han tenido lugar en el año 2017, la Asesoría Legal ha elaborado los informes solicitados por la Presidencia Ejecutiva en relación a los puntos que han sido tratados en cada uno de ellos.

b. ELABORACIÓN DE ANÁLISIS SOBRE APLICACIÓN DE NORMATIVA

Considerando la normativa que ha sido expedida, la Asesoría Legal ha realizado los análisis sobre la aplicación de IPC, disposiciones en Acuerdos Ministeriales, y Decretos Ejecutivos.

c. ELABORACIÓN DE NORMATIVA INTERNA

Atendiendo las necesidades de la empresa, se han elaborado los reglamentos para pago de compensación por gastos de residencia y para compensación por horas extras.

d. ELABORACIÓN DE RESOLUCIONES ADMINISTRATIVAS

Se han elaborado las resoluciones administrativas pertinentes para designación de fiscalizadores de contrato, y reformas a resoluciones de contratación pública.

e. ELABORACIÓN DE CONVENIOS

Durante el año 2017 se suscribieron los siguientes convenios

ACTAS-CONVENIOS - CONTRATOS 2017	FECHA
ACTA DE LIQUIDACIÓN FINAL DEL CONVENIO MARCO DE COOPERACIÓN INSTITUCIONAL PARA LA CONSTRUCCIÓN E IMPLEMENTACIÓN DEL PROYECTO DE EFICIENCIA ENERGÉTICA EN EL MALECÓN DE PUERTO BAQUERIZO MORENO	2016 ABRIL 14
CUARTO CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO ENTRE ELEGALAPAGOS S.A Y EL COMITÉ CENTRAL ÚNICO DE SUS TRABAJADORES	2017 ENERO 16
CONVENIO DE ASOCIACIÓN TEMPORAL PARA REALIZAR COMPRAS EN EL MARCO DEL PROGRAMA DE REFORZAMIENTO DEL SISTEMA NACIONAL DE DISTRIBUCIÓN DEL ECUADOR II – RSND (Nº RSND-BIDII-003-2016)	
ADENDA Nº 1 AL CONVENIO ESPECÍFICO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL Nº 200 ENTRE EL MINISTRO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE, LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS S.A Y EL INSTITUTO INTERAMERICANO DE COOPERACIÓN PARA LA AGRICULTURA (IICA), PARA LA SOSTENIBILIDAD DEL PROYECTO “PRODUCCIÓN DE ACEITE DE PIÑÓN PARA EL PLAN PILOTO DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN GALÁPAGOS”	2017 MARZO 31
ACTA DE ENTREGA-RECEPCIÓN DE LA CENTRAL TELEFÓNICA, TELÉFONOS DE ESCRITORIO Y BIENES DETALLADOS EN EL ANEXO 1 QUE EL MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE ENTREGA EN DONACIÓN A LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS.	
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DEL PROYECTO PILOTO PARA LA ILUMINACIÓN ECOLÓGICA (FOTOVOLTAICA) EN LOS SITIOS TURÍSTICOS DE LA ISLA DE SAN CRISTÓBAL, PROVINCIA DE GALÁPAGOS.	2017 FEBRERO 14
ACTA DE LIQUIDACIÓN DEL CONVENIO ESPECÍFICO DE COOPERACIÓN Nº 145, ENTRE EL MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍA RENOVABLE, LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS.	
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA EL REEMPLAZO DE LUMINARIAS POR ILUMINACIÓN ECOLÓGICA (FOTOVOLTAICA) EN EL MUELLE DE PASAJEROS Y OTROS SITIOS DE SANTA CRUZ, PROVINCIA DE GALÁPAGOS.	
ACTA DE RENOVACIÓN DEL CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA LA RECAUDACIÓN DE VALORES POR FINANCIAMIENTOS OTORGADOS EN EL PROGRAMA DE EFICIENCIA PARA COCCIÓN POR INDUCCIÓN Y CALENTAMIENTO DE AGUA CON ELECTRICIDAD EN SUSTITUCIÓN DEL GAS LICUADO DE PETRÓLEO EN EL SECTOR RESIDENCIAL-PEC	2016 DICIEMBRE 02
CONTRATO COMODATO MINISTERIO DE ELECTRICIDAD – ELEGALAPAGOS	
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL ENTRE LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS Y EL CONSEJO DE GOBIERNO DEL RÉGIMEN ESPECIAL DE LA PROVINCIA DE GALÁPAGOS. COMPACTACIÓN DE SUELO DONDE SE CONSTRUIRÁ PLANTA FOTOVOLTAICA DEL PROYECTO SISTEMA HIBRIDO ISLA ISABELA.	
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL ENTRE LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS Y LA CORPORACIÓN NACIONAL DE TELECOMUNICACIONES CNT EP. UTILIZACIÓN HILOS DE RED FO AEREA CANTÓN SAN CRISTÓBAL POR 5 AÑOS CONTADOS DESDE LA SUSCRIPCIÓN.	2016 - OCTUBRE 15
CONTRATO DE ADQUISICIÓN DE BIENES Nº 008-2017, ADQUISICIÓN DE ACEITE PURO DE PIÑÓN PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA ISLA FLOREANA – PUERTO VELASCO IBARRA.	
ADENDA AL CONTRATO PARA LA OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE ELEGALAPAGOS - SEGUNDA ADENDA.	
COMODATO ENTRE EL INSTITUTO NACIONAL DE EFICIENCIA ENERGETICA Y ENERGÍAS RENOVABLES (INER) Y EL GOBIERNO AUTÓNOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE SANTA RUZ	2017 JUNIO 26
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA LA EXTENSIÓN DE LA RED EN MEDIA TENSIÓN TRIFÁSICA EN EL BARRIO ESTACIÓN TERRENA PARA EL GAS MUNICIPAL DE SAN CRISTÓBAL Y TRABAJOS DE RELLENO EN VARIOS SITIOS DE LA CENTRAL TÉRMICA DE ELEGALAPAGOS EN SAN CRISTÓBAL, PROVINCIA DE GALÁPAGOS	2017 AGOSTO 28
CONTRATO DE MENOR CUANTÍA OBRAS Nº 06 /2017, CONSTRUCCIÓN DE 14KM PARA RED DE BAJA TENSIÓN PRE – ENSAMBLADA 50 MM2 EN EL SECTOR DEL CENTRO DE FAENAMIENTO MUNICIPAL DEL CANTÓN SANTA CRUZ DE LA PROVINCIA DE GALÁPAGOS.	2017 AGOSTO 28
CONVENIO DE COLABORACIÓN ENTRE ELEGALAPAGOS Y LA UNIDAD EDUCATIVA FISCO MISIONAL SAN CRISTÓBAL	2017 SEPTIEMBRE 04
ACTA DE INICIO DE TRABAJOS INTEGRACIÓN DE GENERACIÓN TÉRMICA AL SISTEMA EÓLICO – DIÉSEL EN LA CENTRAL SAN CRISTÓBAL	2017 AGOSTO 01

ACTA DE COMPROMISO GESTIÓN PARA RETIRO DE HERRAJERIA Y CONDUCTORES DE EMPRESAS DE TELECOMUNICACIONES EN POSTERÍA PERTENECIENTE A ELEGALAPAGOS SA PARA CUMPLIMIENTO DE EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS DEL CONTRATO BIDIII-RSND-EEPGSA-DI-OB-002 EN LA CIUDAD DE SANTA CRUZ	2017 AGOSTO 10
CONTRATO DE MUTUO O PRÉSTAMO DE CONSUMO Nº SG – 264 – 2017 SUSCRITO ENTRE LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS Y LA EMPRESA ELECTRIC QUITO S.A	2017 SEPTIEMBRE 19
CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE AUDITORIA Nº 035- CGE-DAYS-AE-2017	2017 AGOSTO 29
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL SUSCRITO ENTRE EL CONSEJO DE GOBIERNO DEL RÉGIMEN ESPECIAL DE LA PROVINCIA DE GALÁPAGOS Y LA EMPRESA ELÉCTRICA PROVINCIAL GALÁPAGOS ELEGALAPAGOS S.A.	2017 OCTUBRE 20
CONVENIO DE ASOCIATIVIDAD TEMPORAL PARA REALIZAR COMPRAS CORPORATIVAS Nº PMD- SIGDE – 2017 EMPRESA ELECTRICA AMBATO , AZOGUES, COTOPAXI, GALAPAGOS, REGIONAL NORTE, QUITO, RIOBAMBA, REGIONAL SUR, ESTRATEGIA CORPORACIÓN NACIONAL, CELEC EP, ARCONEL, ELECAUSTRO, CENACE,	2017 AGOSTO 04
ADENDA MODIFICATORIA AL CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL SUSCRITO ENTRE LA EEPGSA Y CONSEJO DE GOBIERNO DEL RÉGIMEN ESPECIAL DE LA PROVINCIA DE GALÁPAGOS	2017 JULIO
CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE ILUMINACIÓN ECOLÓGICA (FOTOVOLTAICA) EN LA ZONA DEL PARQUE RECREACIONAL DE LA PARROQUIA BELLAVISTA DEL CANTÓN SANTA CRUZ PROVINCIA DE GALÁPAGOS	2017 SEPTIEMBRE 08
ACTA DE REUNIÓN CORPORACIÓN NACIONAL DE CONTROL DEL SECTOR ELÉCTRICO DIRECCIÓN NACIONAL DE CONTROL DE LA DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN.	2017 NOVIEMBRE 19

ASESORÍA EN GENERAL

- Se ha colaborado con la Presidencia Ejecutiva en el análisis de oficios y textos dirigidos a entidades.
- Se han contestado 5 observaciones a diferentes procesos de contratación pública emitidos por el SERCOP.
- Se han absuelto consultas del resto de áreas sobre aplicación de normativa.
- Se realizó la contratación de las pólizas de seguros para el año 2017 a 2019, de acuerdo al siguiente detalle:

DETALLE DE POLIZAS	TIEMPO PARA NOTIFICACIÓN DE SINIESTRO	No. DE PÓLIZA	MONTO ASEGURADO
VEHICULOS	30 DÍAS	10007004	2'765.676,00
ROTURA DE MAQUINARIA	30 DÍAS	10000487	32'524.994,0
RESPONSABILIDAD CIVIL	15 DÍAS	10000911	772.740.00
RESPONSABILIDAD CIVIL (AUTOTANQUES)	15 DÍAS	10000906	280,000.00
INCENDIO	30 DÍAS	10007609	41'994.155,62
EQUIPO Y MAQUINARIA	30 DÍAS	10000421	534.299,32
EQUIPO ELECTRÓNICO	30 DÍAS	10000955	269,355.09

PATROCINIO

Durante el año 2017 se atendieron los siguientes trámites ante la Inspectoría de Trabajo, ambas favorables a la empresa:

CASO	
SR. EDGAR SOLIS	VALORES COBRADOS
SR. BOLIVAR CAICEDO	VISTO BUENO

A continuación, se detallan los juicios:

INFORME PROCESOS JUDICIALES										
NÚMERO DE EXPEDIENTE	JUZGADO O TRIBUNAL EN QUE SE TRAMITA	FECHA INICIO PROCESO	NOMBRE DEL ACTOR	NOMBRE DEL DEMANDADO (S)	MATERIA SOBRE LA QUE VERSA EL PROCESO (ACCION/DELITO)	ASUNTO	CUANTÍA	FECHA ÚLTIMA ACTUACIÓN DE LAS PARTES Y FECHA ÚLTIMA PROVIDENCIA, AUTO O SENTENCIA.	ESTADO PROCESAL	COMENTARIO
17741-2015-0273	Corte Nacional de Justicia	27/1/2010	DAGFIN EDISON COBOS CORDOVA	ELEGALAPAGOS S.A.	CONTENCIOSO	DAÑOS Y PERJUICIOS ACTOR RECLAMA PAGO LIQUIDACIÓN CONTRATO 003/2005 CONSTRUCCIÓN CASA DE MÁQUINAS CENTRAL TÉRMICA SAN CRISTÓBAL	USD \$ 37.865,99	18/5/2016 --> LA CORTE NACIONAL DE JUSTICIA ACEPTA LA ACCIÓN EXTRAORDINARIA DE PROTECCIÓN	PENDIENTE LA NOTIFICACIÓN DE CALIFICACIÓN DE ACCIÓN EXTRAORDINARIA DE PROTECCIÓN EN LA CORTE CONSTITUCIONAL	LA ACCIÓN EXTRAORDINARIA DE PROTECCIÓN FUE PRESENTADA POR EXISTIR UNA SENTENCIA EJECUTORADA EN CONTRA DE LA EMPRESA, EL PROCESO CIVIL INICIÓ EL 15 DE MAYO DE 2016, SENTENCIANDO CON EL PAGO DE 32.977,66 EL DÍA 08 DE OCTUBRE DE 2007
1730-13-EP	Corte Nacional de Justicia	29-Feb-12	BEATRIZ CARRIÓN CARRIÓN	ELEGALAPAGOS S.A.	CONSTITUCIONAL	LEY DE DEFENSA DE CONSUMIDOR	USD \$ 5.000,00	30/07/2017 --> CORTE CONSTITUCIONAL ACEPTA ACCIÓN EXTRAORDINARIA DE PROTECCIÓN	NO PENDIENTE. SE DEJA SIN EFECTO LA SENTENCIA DE 27 DE MAYO DE 2013	CON ESTA ACCIÓN SE ESTABLECE QUE SE DEBERÁ INICIAR UN RECURSO DE APELACIÓN A LA SENTENCIA QUE CONDENÓ EN EL PAGO DE \$5.000,00 A ELEGALAPAGOS S.A.
09132-2011-1598	Corte Nacional de Justicia	27/10/2011	FRANCISCO JAVIER FUENTES CUNALATA	ELEGALAPAGOS S.A.	LABORAL	HABERES E INDEMNIZACIONES LABORALES	USD \$ 83.718,60	11/05/2016 --> EJECUCIÓN DEL PAGO	NO PENDIENTE. SE CANCELÓ LO DETERMINADO EN SENTENCIA	SE REALIZARON DOS PAGOS, EL PRIMERO DE ELLOS EN JUNIO DE 2016 Y EL SEGUNDO EN DICIEMBRE DE 2016. LA PRETENSÓN INICIAL DEL ACTOR ERA DE USD \$ 215.901,00
09111-2011-0702	Corte Provincial del Guayas	13/5/2009	ELEGALAPAGOS S.A.	DAGFIN EDISON COBOS CORDOVA	CONTENCIOSO	DAÑOS Y PERJUICIOS	USD \$ 49.857,88	24/10/2016 --> AVOCA CONOCIMIENTO EL NUEVO JUEZ PONENTE	PENDIENTE LA SENTENCIA	SE APELO LA SENTENCIA DEL JUICIO No. 068-2009 DEL JUZGADO PRIMERO DE LO CIVIL DE GALÁPAGOS. LA CUANTÍA LA FIJO ELEGALAPAGOS EN USD \$100.000,00

Finalmente atendiendo las necesidades institucionales, se dio inicio a la causa de juicio ejecutivo en contra del Sr. Pedro Ascencio, la cual se encuentra en desarrollo.

ASPECTOS AMBIENTALES

En concordancia con la normativa ambiental vigente y convenios internacionales ratificados por el Ecuador en lo referente a prevención de la contaminación ambiental, la empresa cumplió con el seguimiento ambiental a los planes de manejo ambiental del Sistema Eléctrico de ELEGALAPAGOS. De igual manera, se cumplió con las auditorías ambientales a los proyectos renovables que comprenden el Sistema Híbrido de Isabela (Operación del Sistema Eléctrico de Isabela y Sistemas Solares Fotovoltaicos de la isla Isabela) con lo cual se actualizaron los planes de manejo ambiental - PMA, lo que permitió el inicio de la construcción del proyecto Híbrido Isabela.

Los proyectos eléctricos desarrollados por ELEGALAPAGOS que se encuentran en fase de operación poseen sus licencias ambientales vigentes, por lo que se realizaron 11 seguimientos ambientales a los Planes de Manejo Ambiental en las componentes de generación, subtransmisión y distribución.

Tabla 1.- Listado de proyectos que ELEGALAPAGOS realizó el seguimiento a los Planes de Manejo Ambiental durante el 2017.

EVALUACIÓN AMBIENTAL PROYECTOS ELÉCTRICOS ELEGALAPAGOS				
No	Nombre del Proyecto	Actividad	Sistema	Cantidad
Proyectos Eléctricos Renovables				
1	Construcción y operación de la Línea de Transmisión desde el Parque Eólico de la isla Baltra hasta Puerto Ayora.	Auditoría Ambiental de Cumplimiento.	Subtransmisión	01
2	Construcción y operación del Parque Eólico de la isla Baltra		Generación	01
3	Introducción de Energía Limpia por un Sistema de Generación Eléctrico Solar en la isla Baltra	Seguimiento al Plan de Manejo y Acción.	Generación	01
4	Sistemas Solares Fotovoltaicos de la isla Isabela.			01

5	Sistemas Solares Fotovoltaico de Puerto Ayora.			01
Proyectos Eléctricos No Renovable				
1	Operación del Sistema Eléctrico de la isla San Cristóbal, Santa Cruz, Isabela, Floreana.	Seguimiento al Plan de Manejo y Acción.	Generación Convencional y Distribución	08

En coordinación con el Ministerio del Ambiente – MAE, a través de las licencias ambientales para la operación de los sistemas eléctricos de las islas San Cristóbal, Santa Cruz, Isabela y Floreana, se realizó la destrucción de aproximadamente 10.000 focos de LFC y otras bombillas, de esta manera se elimina Mercurio (Hg) de las islas Galápagos transformado a la Empresa en pionera en el manejo de residuos altamente peligroso para la salud humana y los ecosistemas insulares.

Se cumplió con el proceso de chatarrización de aproximadamente 81,2 toneladas de materiales ferrosos y no ferrosos existentes en las bodegas y patios de las centrales de las islas San Cristóbal, Santa Cruz, Isabela y Floreana.

CONCLUSIONES

- El balance energético refleja que la demanda de energía generada a nivel provincial fue de 54.792 MWh lo cual responde a un crecimiento de la demanda del 3,28% en referencia al 2016, demanda que ha podido ser atendida a través de las diferentes fuentes de generación tanto renovables como convencionales. Del total de energía generada el 16,34% corresponde a energía renovable (eólica y solar) esto enmarcado en la iniciativa gubernamental del cero combustible fósil.
- En cuanto a proyectos de inversión se ejecutó 3'593.709 del total presupuestado donde se incluye el desarrollo del programa de reforzamiento del Sistema Nacional de Distribución Eléctrica del Ecuador y la ampliación de redes en media y baja tensión, que contempla requerimientos y demandas de clientes e instituciones, con el objetivo de mejorar sus limitaciones e infraestructura. El saldo de proyectos de inversión para 2018 fue de 6'879,850.
- Enfocados en los programas de eficiencia energética, ELEGALAPAGOS logro con satisfacción la acogida del plan piloto de comercialización de protectores de voltaje para electrodomésticos planteándose así nuevas metas para el 2018, además mantuvo al 100% la atención de reclamos de los usuarios, la cartera vencida disminuyo en un 80% y se superó el índice de satisfacción al cliente con un incremento del 3,94% con respecto al 2016 cerrando el año con un %74,97.
- Pese a las políticas de austeridad la Empresa Eléctrica Provincial Galápagos cumplió con todas las obligaciones hacia sus trabajadores y además logro controlar el gasto operativo y los ingresos proyectados fueron acorde con la planificación conforme a los índices de recaudación. Se presupuesto para gasto operativo \$18'217,040 y se ejecutó \$13'217,916. En referencia a los ingresos esperados el valor de déficit tarifario y operacional suma \$13'943,454.69, dicho monto esta pendiente desde el año 2013 hasta la fecha.

- ELECGALAPAGOS líder en el manejo de desechos peligrosos, trabajó para eliminar mercurio (Hg) del territorio, se transportó 10. 000 focos que fueron destruidos en la parte continental logrando así cumplir con el compromiso establecido en la misión institucional como es la preservación del ambiente frágil de Galápagos. Además, se cumplió con el proceso de baja de bienes y chatarrización de 81,2 toneladas de material, transfiriendo a la cuenta de Tesoro Nacional del Banco Central del Ecuador \$20,910.94.
- Se mantiene suscrito con CELEC EP el contrato para la “Administración, Operación y Mantenimiento de la Generación Térmica de Electricidad” y se realizó la suscripción de una Adenda (fecha) al contrato, que permitió instrumentar lo dispuesto en la Resolución ARCONEL 05/16, para la transferencia de recursos de liquidación en el mercado de los costos fijos de generación que realiza CELEC EP mensualmente en el SIN.

Atentamente,

Ing. Marco Salao Bravo
PRESIDENTE EJECUTIVO