



MEMORIA ANUAL 2001

Lima - Perú

EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A

ADINELSA

1.0. DATOS DE LA EMPRESA

RAZON SOCIAL	:	Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. - ADINELSA
FECHA DE CONSTITUCION	:	02.12.1994
FECHA DE INICIO DE OPERACIONES	:	23 .04.1999
CAPITAL SOCIAL	:	S/. 34'609,921 al 31.12.2001
DOMICILIO LEGAL	:	Prolongación Pedro Miotta N °421 - San Juan de Miraflores
RUC	:	20425809882
INSCRIPCION RR.PP.	:	20 .12.1994 , Ficha 279 del Registro de Sociedades Mercantiles de Huacho y la Partida N° 11099911 de Inscripción de Sociedad Anónima en la Oficina Registral de Lima.
TELEFONOS	:	4667878 - 466 7720
FAX	:	466 7379

2.0. CARTA DEL PRESIDENTE A LOS ACCIONISTAS

SEÑORES ACCIONISTAS:

Me es grato poner a vuestra consideración la Memoria Anual y los Estados Financieros correspondientes al año 2001, en los que se muestran los principales resultados obtenidos en dicho periodo.

Como es vuestro conocimiento, ADINELSA tiene la misión de administrar las obras de electrificación rural que el Estado haya ejecutado o ejecute fuera de la zona de concesión de las empresas distribuidoras de electricidad, y que se le encarguen o transfieran en propiedad. Para tal fin, ADINELSA ha suscrito contratos de administración con empresas concesionarias, un contrato de Asociación en Participación y convenios con algunas Municipalidades Distritales, para que estas empresas realicen la operación y mantenimiento de dichas obras.

Para cumplir con dicho objetivo, en el marco de los Contratos y Convenios suscritos, se ejecutó la administración y coordinó la operación y mantenimiento de 106 proyectos y otros bienes cuyo valor total asciende a S/. 299.4 millones.

Los ingresos por ventas ascendieron a S/. 15.19 millones, monto que ha permitido cubrir íntegramente los costos de operación y mantenimiento, equivalente a S/. 12.55 millones, así como cubrir parcialmente la depreciación, obteniéndose una pérdida del ejercicio de S/. 1.52 millones

Asimismo, hasta diciembre del 2001 se ha generado un Fondo de Reposición de S/. 11.36 millones, el mismo que está destinado a garantizar la continuidad del suministro una vez cumplido el periodo de vida útil de las instalaciones. Por lo anterior, dicho fondo constituye un recurso financiero líquido pero de uso restringido para la empresa.

En cuanto al cumplimiento de las metas y objetivos previstos para el ejercicio económico 2001, se puede indicar lo siguiente:

- El número de clientes atendidos con los proyectos cuya administración se encuentra a cargo de ADINELSA asciende a 43,066, cifra que significa un incremento de 44.03% respecto al año 2000 (29,901 clientes), habiéndose atendido a estos clientes con un suministro eléctrico de acuerdo a lo establecido en la Ley de Concesiones Eléctricas.
- Los costos de Operación y mantenimiento se han cubierto íntegramente con los ingresos por venta de energía, habiéndose generado el Fondo de Reposición previsto (equivalente al 16% del valor agregado de distribución para la inversión correspondiente a las redes de distribución, al 2% de la anualidad del valor nuevo de reemplazo para las líneas de transmisión y al 3% al año del costo directo de las centrales de generación).
- El número de clientes atendidos por cada trabajador fue de 4,785, el mismo que se incrementó en 37% debido al incremento del número de clientes.

Por otro lado, cabe indicar que las Centrales Hidráulicas de El Muyo (5.4MW), La Pelota (3.0 MW) y Cállic (4.8 MW), transferidas a ADINELSA, a través del D.S. N° 039-99-EM y gestionado por esta empresa, han sido operadas por Electro Oriente S.A., a través del Contrato de Asociación en Participación suscrito con ADINELSA, habiendo producido 33,772 MWh, lo que ha significado una facturación por generación de S/. 8.56 millones durante el ejercicio 2000, efectuándose la operación de las mismas dentro del marco de la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento.

El 03 de julio del 2000, ELECTROPERU S.A., ADINELSA y la Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas, suscribieron el Contrato de Cesión Contractual, por el cual ELECTROPERU S.A. cede a favor de ADINELSA su posición contractual para la Ejecución del Proyecto "Electrificación del Departamento de Huancavelica" por un monto de S/. 28.54 millones, previsto para los años 2000 y 2001. Durante el ejercicio 2001, el monto financiado por ADINELSA fue de S/. 18.16 millones. Las obras son ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas, a través del Convenio suscrito para tal fin.

Asimismo, es pertinente señalar que con la implantación del esquema desarrollado por ADINELSA, para la explotación comercial de la infraestructura eléctrica rural de propiedad el Estado a través de las empresas concesionarias de distribución, se ha logrado aislar la problemática de la electrificación rural a fin de viabilizar una mayor participación del sector privado en la actividad de distribución eléctrica, estableciéndose mecanismos adecuados para afianzar el rol subsidiario y redistribuidor del Estado en las zonas rurales del País.

Finalmente, considero necesario mencionar que los logros alcanzados han sido obtenidos gracias al esfuerzo y dedicación de cada uno de los integrantes de la empresa, la misma que a pesar de contar con un número reducido de servidores, ha contribuido a desarrollar con éxito una nueva alternativa para administrar y explotar la infraestructura de propiedad del Estado. Por tal razón, expreso mi agradecimiento a los señores Directores que durante el ejercicio 2001 nos han acompañado en esta importante tarea.

Asimismo, deseo expresar mi agradecimiento y felicitación a la Gerencia General, Jefes de Oficina y trabajadores de la Empresa.

Atentamente,

MIJAIL CARRASCO GAMARRA
Gerente General

3.0. JUNTA DE ACCIONISTAS Y DIRECTORIO

JUNTA DE ACCIONISTAS:

SESION N° 08
Sr. René Cornejo Díaz
Sra. Monique Muñoz Mosto
Fecha: 26 de febrero del 2001

SESION N° 09
Srta. Hilda Sandoval Cornejo
Sra. Monique Muñoz Mosto
Fecha: 20 de diciembre del 2001

DIRECTORIO : Fecha: del 17.08.2000 al 25.02.2001

Ing. Victor Hubert Chávez Serrano (Presidente)
Dra. Soledad Barreda Dávila de Sotomayor
Dra. María del Carmen Tovar Gil
Ing. Jorge Manzur Chamy
Dra. María del Carmen Rivera Pérez

DIRECTORIO : Fecha: a partir del 07.03.2001

Ing. Néstor Vargas Céspedes (Presidente)
Ing. Willy Aquiles Contreras López
Ing. Alejandro Balarezo Balarezo
Ing. Carlos Alberto Sato Obo
Ing. Victor Vera Rosas

4.0. CUADRO EJECUTIVO:

Ing. Mijail Carrasco Gamarra
Gerente General

Ing. Ciro César Zuñiga García
Jefe de la Oficina Técnica

Ing. José Rabanal Abanto
Jefe de la Oficina de Comercialización y Sistemas

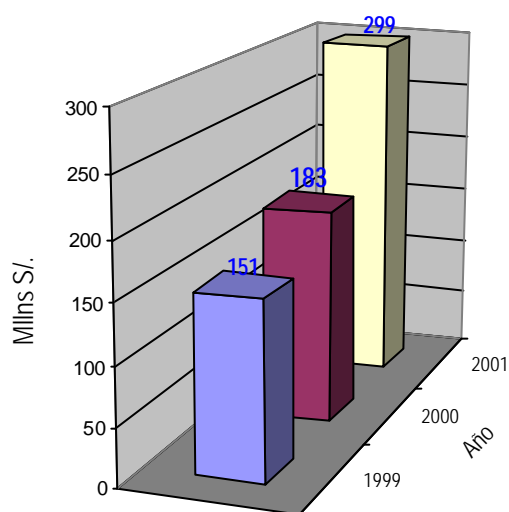
CPC Víctor Navarro Valdivia
Jefe de la Oficina de Administración y Finanzas

5.0. GESTION DE LA OFICINA TECNICA

5.1 RECEPCION Y ENTREGA DE INSTALACIONES

En el cuadro N° 01 se observa la relación de los 45 proyectos que han sido transferidos a ADINELSA, con Resolución Ministerial, durante el año 2001. Al 31.12.2001, ADINELSA tenía a su cargo 106 proyectos, de los cuales 97 han sido transferidos con Resolución Ministerial y 9 son administrados por encargo, en tanto se concluye con la liquidación de proyectos y la transferencia respectiva. El valor de los mencionados proyectos asciende a la suma de S/. 299'353,949.27

GRAFICO N° 1
Valor de las Obras Administrados por ADINELSA



En el cuadro N° 2 se muestra la situación de las obras de Electrificación del Departamento de Huancavelica al 31.12.2001, obras que fueron financiadas con recursos de ADINELSA (hasta por 28.4 millones de nuevos soles). En dicho cuadro se puede apreciar el avance físico y económico de cada proyecto a excepción del P.S.E. Congalla, cuyo inicio de obra se ha diferido para marzo del 2002, por limitaciones presupuestales dispuestas por el FONAFE para el ejercicio 2001. La energización de las Redes Secundarias pertenecientes a las obras antes señaladas está supeditada a la conclusión de las Líneas y Redes Primarias en la zona, que viene ejecutando la Dirección Ejecutiva de Proyectos.

Durante el segundo semestre del año 2001 se han recepcionado las obras pertenecientes al programa PAFE I (Grupos 1 al 3) que se detallan en el cuadro N° 3. La mayoría de estas instalaciones se encuentran dentro de la zona de influencia de las Empresas Concesionarias (ELECTRONORTE, ELECTRONOROESTE, HIDRANDINA, ELECTROCENTRO) y en algunos casos, dentro de su zona de concesión.

**CUADRO N° 1
OBRAS TRANSFERIDAS CON RESOLUCION MINISTERIAL DURANTE EL 2001**

N°	Obra	Ubicación	Transferencia	Fecha Transferencia	Valor Transferencia
1	L.T. 66 KV AYACUCHO - CANGALLO Y SUBESTACIONES	AYACUCHO	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	11,949,185.03
2	L.P. Y R.P. EN 10 KV RAMAL: LA UNION-BELLAVISTA -CERRITOS DEL P.S.E. BAJO PIURA I Y II ETAPA	PIURA	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	355,073.72
3	ELECTRIFICACION VECINAL LOCALIDAD EL ALAMOR	TUMBES	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	145,713.07
4	L.T. 60 KV CHICLAYO-POMALCA TUMAN -CAYALTI Y SUBESTACIONES	LAMBAYEQUE	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	19,234,494.73
5	ELECTRIFICACION DEL A.H. VILLA EL MILAGRO	LAMBAYEQUE	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	328,851.00
6	SUMINISTROS PARA REPARACION P.S.E JAEN I ETAPA (03 TRAMOS DEL RAMAL JAEN - SHUMBA)	CAJAMARCA	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	1,510.19
7	L.P Y R.P. 22.9 KV DE LAS LOCALIDADES DE CONILA Y COHECHAN	AMAZONAS	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	164,086.28
8	R. S. DEL P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. TABACONAS	CAJAMARCA	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	274,578.90
9	R.S. DEL P. S. E. DE SANAGORAN	LA LIBERTAD	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	294,646.53
10	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. DE HUARMACA	PIURA	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	593,737.83
11	R.S. DEL P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. DE HUARMACA	PIURA	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	185,544.77
12	R. S. DEL CENTRO POBLADO DE SAN SEBASTIAN DE SACRACA	AYACUCHO	RM-017-01-EM/DEP	09-01-2001	396,677.56
13	P.S.E. COMAS ANDAMARCA II ETAPA	JUNIN	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	514,483.03
14	P. S. E. VALLE DE ACOBAMBILLA	HUANCAVELICA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	292,431.96
15	R.P. Y R.S. DE LOS DISTRITOS DE SAN LUIS DE SHUARO Y VITOC	JUNIN	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	752,952.31
16	P.S.E. ASOCIADO A LA C. H. DE TABACONAS	CAJAMARCA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	351,176.53
17	OBRAS COMPLEMENTARIAS DE LA C.H. DE NAMBALLE	CAJAMARCA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	258,738.44
18	CENTRAL HIDROELECTRICA DE QUEROCOTO 1 X 400 KW.	CAJAMARCA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	2,898,059.06
19	ELECTRIFICACION PP.JJ. JUSTO PASTOR Y VILLA HERMOSA	ICA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	196,248.54
20	R. S. DE LA LOCALIDAD DE POYENI	JUNIN	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	252,669.96
21	P.S.E. ASOCIADO A LA C. H. CATILLUC - TONGOD	CAJAMARCA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	494,131.23
22	M.C.H. DE QUICACHA 1 X 50 KW Y P.S.E. QUICACHA I ETAPA	AREQUIPA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	626,017.28
23	M.C.H. DE MARCABAMBA 1 X 115 KW Y P.S.E. ASOCIADO I ETAPA	AYACUCHO	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	1,905,744.00
24	AMPLIACION DE LA M.C.H. QUINCHES II ETAPA Y P.S.E. ASOCIADO	LIMA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	2,073,606.21
25	AMPLIACION DE LA C.H. SANTA LEONOR 1 X 276 KW.	LIMA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	2,098,678.56
26	P. S. E. HUMAY - PAMPANO	ICA	RM-178-01-EM/DEP	18-04-2001	1,007,464.86
27	P.S.E. CANGALLO III ETAPA	AYACUCHO	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	3,929,032.48
28	P.S.E. SATIPO II ETAPA	JUNIN	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	1,589,895.74
29	C.H. SAN BALVIN Y P.S.E. ASOCIADO	JUNIN	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	3,329,940.94
30	ELECTRIFICACION SANAGORAN	LA LIBERTAD	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	722,232.15
31	P. S. E. POMABAMBA II ETAPA	ANCASH	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	3,732,751.98
32	P. S. E. CANTA III ETAPA	LIMA	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	2,142,513.57
33	R.S. DEL P.S.E. CANTA III ETAPA Y DEL P.S.E. CAJATAMBO I ETAPA	LIMA	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	1,263,796.29
34	P. S. E. CAJATAMBO I ETAPA	LIMA	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	2,041,415.60
35	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. SALVACION	MADRE DE DIOS	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	391,589.15
36	L.T. 66 KV HUACHO NUEVA - ANDAHUASI Y SUBESTACIONES	LIMA	RM-199-01-EM/DEP	07-05-2001	8,222,132.92
37	SUMINISTRO E INSTALACION DE 123 SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS EN EL DEPARTAMENTO D	PASCO	RM-242-01-EM/DEP	31-05-2001	232,043.90
38	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CATILLUC-TONGOD 1 x 70 KW	CAJAMARCA	RM-266-01-EM/DEP	18-06-2001	1,569,381.62
39	AMPLIACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA DE HONGOS	LIMA	RM-266-01-EM/DEP	18-06-2001	1,527,939.53
40	CENTRAL HIDROELECTRICA DE LONYA GRANDE	AMAZONAS	RM-305-01-EM/DEP	10-07-2001	3,310,145.99
41	MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DE GORGOR	LIMA	RM-305-01-EM/DEP	10-07-2001	3,876,770.43
42	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. NAMBALLE	CAJAMARCA	RM-305-01-EM/DEP	10-07-2001	618,422.16
43	P.S.E. CAJAMARCA - EJE ASUNCION - COSPAN	CAJAMARCA	RM-341-01-EM/DEP	24-07-2001	4,832,752.13
44	P. S. E. TOCACHE I ETAPA	SAN MARTIN	RM-341-01-EM/DEP	24-07-2001	6,984,226.49
45	M.C.H. NUEVO SEASME Y P.S.E. ASOCIADO	AMAZONAS	RM-546-01-EM/DEP	03-12-2001	5,619,427.98
				TOTAL 2001 RM (S/)	103,582,912.63

CUADRO Nº 2

SITUACION DE LOS PROYECTOS DE ELECTRIFICACION DEL DEPARTAMENTO DE HUANCAMELICA HASTA DICIEMBRE DE 2001

CUARTO CONVENIO ESPECIFICO ELECTROPERU - DEP/MEM

ITEM	NOMBRE DEL PROYECTO	DESCRIPCION DEL PROYECTO	MONTO DE INVERSION		DESEMBOLSOS CONTABILIZADOS	UBICACIÓN Y CARACTERISTICAS				NIVEL DE AVANCE		OBSERVACIONES
			SOLES(S/)	DOLARES(US\$)		DEPTO.	N° LOC.	KM. DE LINEA PRIMARIA	N° LOTES	FISICO	FINANCIERO	
										(%)	(%)	
1	PSE LIRCAY - ACOBAMBA II ETAPA	REDES AEREAS CON CONDUCTOR DE ALUMINIO Y AUTOPORTANTE, POSTES DE MADERA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS, COMPRENDE: -SE. RUMICHACA DE 2,6 MVA -LINEA PRIMARIA EN 22,9/13,2 KV. DE 147, 2 Km. -RED PRIMARIA EN 13,2 KV. PARA ALIMENTAR S.E. DE 10, 15, 25 y 40 KVA	7,689,691.23	2,197,054.64	7,262,232.92	HUANCAMELICA	81	147	6 820	100	94	OBRA CONCLUIDA (TIENE ACTA DE OBSERVACIONES)
2	RS PSE COBRIZA II ETAPA	REDES AEREAS CON CONDUCTOR AUTOPORTANTE, POSTES DE MADERA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS, COMPRENDE: -RED SECUNDARIA PARA BENEFICIAR A 90 LOCALIDADES y 5 558 VIVIENDAS.	4,925,945.82	1,407,413.09	4,577,680.22	HUANCAMELICA	90	-	6 950	100	93	OBRA CONCLUIDA (TIENE ACTA DE OBSERVACIONES)
3	RS PSE PAMPAS-SAN ANTONIO I ETAPA	REDES AEREAS CON CONDUCTOR DE ALUMINIO Y AUTOPORTANTE, POSTES DE MADERA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS, COMPRENDE: -LINEA PRIMARIA EN 22,9/13,2 KV. DE 28,35 Km. -RED PRIMARIA EN 13,2 KV. PARA ALIMENTAR S.E. DE 10, 15 y 25 KVA. -RED SECUNDARIA PARA BENEFICIA	6,781,234.51	1,937,495.57	6,302,912.63	HUANCAMELICA	103	28	7 924	100	93	OBRA CONCLUIDA (FALTA INSPECCION)
4	PSE CONGALLA	REDES AEREAS CON CONDUCTOR DE ALUMINIO Y AUTOPORTANTE, POSTES DE MADERA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS, COMPRENDE: -LINEA PRIMARIA EN 22,9/13,2 KV. DE 154 Km. -RED PRIMARIA EN 13,2 KV. PARA ALIMENTAR S.E. DE 10, 15 y 25 KVA. -RED SECUNDARIA PARA BENEFICIAR	8,508,064.67	2,430,875.62	22,023.59	HUANCAMELICA	92	154	5 427	0	0.26	OBRA ADJUDICADA INICIO DE OBRA EN MAZO DE 2002
ACUMULADO GENERAL (S/)			27,904,936.23	7,972,839	18,164,849							

CUADRO N° 3

RECEPCION DE OBRAS DEL PROGRAMA DE AMPLIACION DE LA FRONTERA ELECTRICA PAFE - I ETAPA

DICIEMBRE, 2001

GRUPO	PSE	CONTRATISTA	EMPRESA REGIONAL	NUMERO DE LOCALIDADES BENEFICIADAS	NUMERO DE CONEXIONES EJECUTADAS		FECHAS DE RECEPCION DE LAS OBRAS			CONFORMIDAD OPERACION EXPERIMENTAL (PREVISTO)	OBSERVACIONES
					DOMESTICOS	CARGAS ESPECIALES	INSPECCION PREVIA	RECEPCION PROVISIONAL	INICIO OPERACION EXPERIMENTAL		
1	BAGUA I ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTRONORTE S.A.	43	3,621	213	26.11.2001				OBRA EN CURSO
	AYABACA II ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTRONOROESTE S.A.	15	652	48	30.11.2001	21.12.2001	21.12.2001	19.01.2002	TIENE RECEPCION PROVISIONAL
	CHULUCANAS I ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTRONOROESTE S.A.	33	3,174		20.12.2001				OBRA EN CURSO
	ILLIMO II ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTRONORTE S.A.	46	4,006	144	26.11.2001	14.12.2001	14.12.2001	12.01.2002	TIENE RECEPCION PROVISIONAL
2	CARHUAQUERO I ETAPA	ELECTROINGENIERIA S.A.	ELECTRONORTE S.A.	29	3,621	213	16.09.2001	07.11.2001	07.11.2001	06.12.2001	TIENE RECEPCION PROVISIONAL
	CHACHAPOYAS II ETAPA	ELECTROINGENIERIA S.A.	ELECTRONORTE S.A.	54	652	48	13.12.2001				FALTA RECEPCION PROVISIONAL
	CHILETE II ETAPA	ELECTROINGENIERIA S.A.	HIDRANDINA S.A.	45	2,204	121	23.10.2001	05.11.2001	05.11.2001	04.12.2001	TIENE RECEPCION PROVISIONAL
3	LUNAHUANA III ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	EDECAÑETE/MUNICIPIOS	26	703						FALTA RECEPCION PROVISIONAL
	HUANUCO II ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTROCENTRO S.A.	44	6,070						FALTA RECEPCION PROVISIONAL
	YAUYOS II ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	MUNICIPIOS	33	2,166						EN INSPECCION
	TARMA III ETAPA	CONSORCIO G Y M S.A. - FERTECNICA	ELECTROCENTRO S.A.	17	2,289			15.12.2001	15.12.2001	13.01.2002	TIENE RECEPCION PROVISIONAL
TOTAL LOCALIDADES BENEFICIADAS Y CONEXIONES EJECUTADAS				385	29,158	787					

NOTA:

- a) LA SUPERVISION DE LAS OBRAS DEL PAFE - I , ESTA A CARGO DE LA EMPRESA DESSAU SOPRIN INTERNATIONAL INC.
- b) LA RECEPCION DEFINITIVA DE CADA OBRA SERA DESPUES DE UN AÑO DE CONCLUIDA LA OPERACION EXPERIMENTAL.
- c) PARA PODER ESTAR EN CONDICIONES DE SUSCRIBIR EL ACTA DE CONFORMIDAD DE OPERACION EXPERIMENTAL, ES REQUISITO QUE LA DEP/MEM ENTREGUE A ADINELSA :
LOS EXPEDIENTES TECNICOS CONFORME A OBRA DE CADA PSE. (REPUESTOS, IMPLEMENTOS DE SEGURIDAD, ETC.)

6.0 GESTION DE LA OFICINA DE COMERCIALIZACION DE SISTEMAS

La Oficina de Comercialización y Sistemas desarrolló diversas actividades destacándose los siguientes aspectos:

6.1 RESULTADOS DE LA COMERCIALIZACION

6.1.1 ANALISIS COMPARATIVO DE LA EXPLOTACION COMERCIAL EN LOS ULTIMOS AÑOS

En el cuadro N° 4 se presenta un cuadro resumen de la explotación comercial de los tres últimos años. Se puede apreciar que los ingresos por facturación en el 2001 se han incrementado en 40.16% respecto al año 2000, mientras que los costos de explotación comercial han experimentado un crecimiento del 54.77 %.

CUADRO N° 4

RESULTADO ECONOMICO POR EXPLOTACION COMERCIAL DE PROYECTOS

TOTAL

Descripción	Año			Variación 2000 - 2001 (%)
	1999	2000	2001	
N° de Clientes	16,183	29,901	43,066	44.03%
Energía Facturada a clientes finales (MWh)	8,169.20	17,119.97	27,594.03	61.18%
Energía Producida (MWh) ^{(1), (3)}	12,433.25	36,587.74	42,373.60	15.81%
Importe Facturado (miles soles) ^{(2), (3)}	6,168.24	15,237.94	21,357.60	40.16%
Costo de Explotación (miles soles) ⁽³⁾	3,284.64	7,745.43	11,987.57	54.77%
Fondo de Reposición (miles soles) ⁽³⁾	1,566.39	4,331.32	5,457.57	26.00%
Transferencia a ADINELSA (miles soles)	1,298.09	3,136.71	3,891.48	24.06%

Nota :

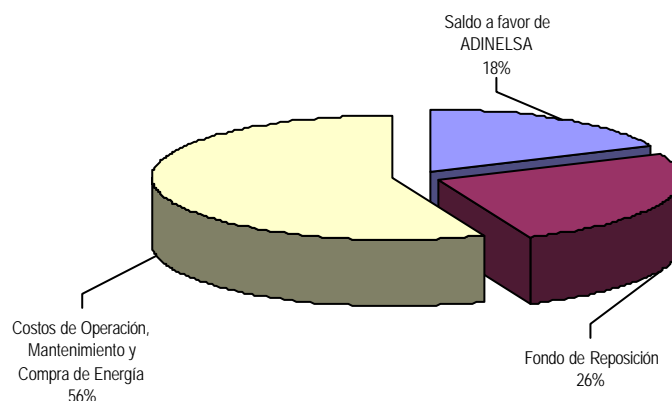
(1) Incluye la producción de las CCHH de El Muyo, La Pelota y Caclic.

(2) Incluye los ingresos netos obtenidos por la explotación comercial en las CCHH de El Muyo, La Pelota y Caclic.

(3) Corresponde a la suma de la explotación comercial en los Sistemas de Distribución, Generación y Transmisión.

En el siguiente cuadro se muestra la participación de los costos de operación y mantenimiento y fondo de reposición, respecto a los ingresos facturados:

GRAFICO N° 2
Resultado Económico por Explotación Comercial
Distribución sobre el 100% de Ingresos Facturados – Año 2001



6.1.2 NUMERO DE CLIENTES

En el cuadro N° 5 se muestra la evolución del número de clientes por cada empresa concesionaria así como de las Municipalidades, alcanzándose un total de 43,066 clientes en diciembre del año 2001. La distribución de clientes durante el año 2001, por cada empresa, se muestra en el Gráfico N° 3.

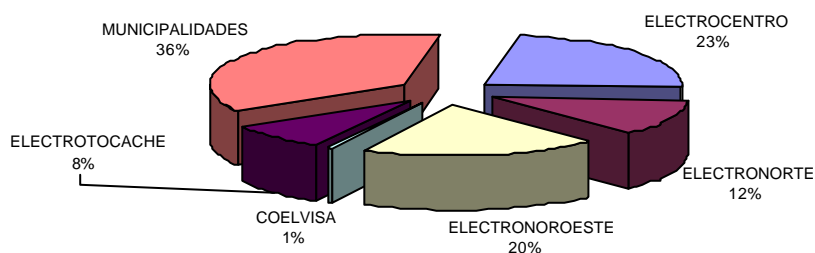
CUADRO N° 5

EVOLUCION DE NUMERO DE CLIENTES

EMPRESA	1999	2000	2001
ELECTROCENTRO	6,631	7,341	9,984
ELECTRONORTE	817	3,705	5,103
ELECTRONOROESTE	5,964	8,365	8,468
COELVISA	0	0	291
ELECTROTOCACHE	0	3,503	3,503
MUNICIPALIDADES	2,771	6,987	15,717
TOTAL	16,183	29,901	43,066

GRAFICO N° 3

Distribución de Número de Clientes por
Empresas durante el año 2001



6.1.3 RESULTADOS DE PRODUCCION DE ENERGIA

Durante el año 2001 se ha obtenido una producción de energía de 42,373 MWh. En el Cuadro N° 6, se muestra su evolución durante los años 1999, 2000 y 2001. En el Gráfico N° 4, se muestra su distribución de la producción por empresas para el año 2001.

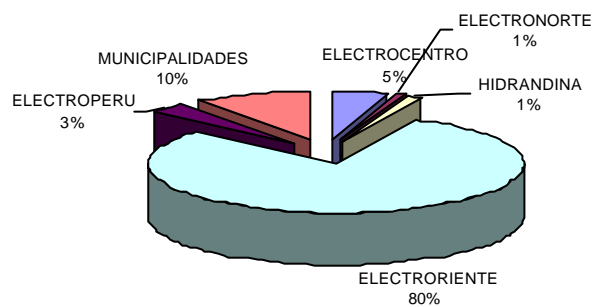
CUADRO N° 6

PRODUCCION DE ENERGIA (MWh)

EMPRESA	1999	2000	2001
ELECTROCENTRO	1,630.24	1,712.61	2,039.15
ELECTRONORTE		169.27	317.47
HIDRANDINA	592.51	560.22	572.79
ELECTRORIENTE	9,192.62	31,685.96	33,771.96
ELECTROPERU		802.66	1,364.03
MUNICIPALIDADES	1,017.89	1,657.02	4,308.20
TOTAL	12,433.25	36,587.74	42,373.60

GRAFICO N° 4

Distribución de Producción de Energía por Empresas durante el año 2001



6.2 SANEAMIENTO DE PROYECTOS TRANSFERIDOS POR LA DEP/MEM A ADINELSA

Con el objeto de lograr el saneamiento integral de diversas obras transferidas a ADINELSA por parte de la DEP/MEM durante los años 1999, 2000 y 2001, ADINELSA efectuó los trabajos requeridos por la Ley de Concesiones Eléctricas, cuyos resultados obtenidos en el año 2001, se muestran en el siguiente cuadro:

CUADRO N° 7

RESULTADOS DE LA GESTION DE SANEAMIENTO - AÑO 2001

ESTUDIO / EXPEDIENTE	ENTIDAD RESPONSABLE APROBACION	NUMERO DE PROYECTOS CON SANEAMIENTO	
		AÑO 2001 ⁽¹⁾	TOTAL
1 ESTUDIOS DE EVALUACION DE ARQUEOLOGICA - CIRA	INC	22	36
2 ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL - EIA	DGAA	22	36
3 EXPEDIENTES DE CONCESION	DGE	27	30
4 EXPEDIENTES DE SERVIDUMBRE	DGE	21	21
5 EXPEDIENTES PARA TRANSFERENCIA AL SECTOR PRIVADO - VNR	GART	1	13

(1) Los Estudios/Expedientes se encuentran concluidos, algunos de éstos ya han sido aprobados y otros se encuentran en trámite de revisión y aprobación

6.3 ENERGIA NO CONVENCIONAL

6.3.1. CENTRALES EOLICAS

ADINELSA tiene a su cargo el monitoreo de la operación y el control de información de las Centrales Eólicas de Marcona (Ica) de 450 kW y Malabrigo (La Libertad) de 250 kW. Estos proyectos piloto, tienen por objeto la obtención de experiencia e información para evaluar el desarrollo de bosques eólicos de 100 MW en Marcona y 30 MW en Malabrigo.

CENTRAL EOLICA SAN JUAN DE MARCONA:

- Durante el año 2001, esta central tuvo una producción de 1,364 MWh. Dicha energía ha sido vendida a ELECTROPERU S.A.
- De acuerdo con el programa de Mantenimiento Anual, se ha efectuado la inspección de funcionamiento, limpieza general y mantenimiento mecánico.
- Asimismo, se ha efectuado labores de mantenimiento correctivo, tales como cambio del generador por falla en el mismo, carga de nitrógeno en la unidad hidráulica, cambio total de grasas y aceite en el sistema hidráulico y mantenimiento de la línea eléctrica de interconexión en 34.5 kV con las instalaciones del SEIN.

CENTRAL EOLICA MALABRIGO:

- Durante el año 2001, esta central tuvo una producción de 573 MWh, cuya energía ha sido vendida a HIDRANDINA S.A.
- Las actividades de operación comercial y mantenimiento preventivo están a cargo de la empresa HIDRANDINA S.A. Con respecto al mantenimiento correctivo de las instalaciones, ADINELSA efectuó trabajos de tratamiento anticorrosivo de las partes metálicas de la central, deterioradas por los altos niveles de corrosión y salinidad ambiental de la zona.

6.3.2. SISTEMAS FOTOVOLTAICOS

Así mismo, a partir del año 2001, ADINELSA viene administrando 123 Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios, instalados en seis comunidades campesinas aisladas del departamento de Pasco. Estas instalaciones fueron transferidas por la DEP/MEM con R.M. N° 242-2001-EM/DEP del 31 de mayo del 2001.

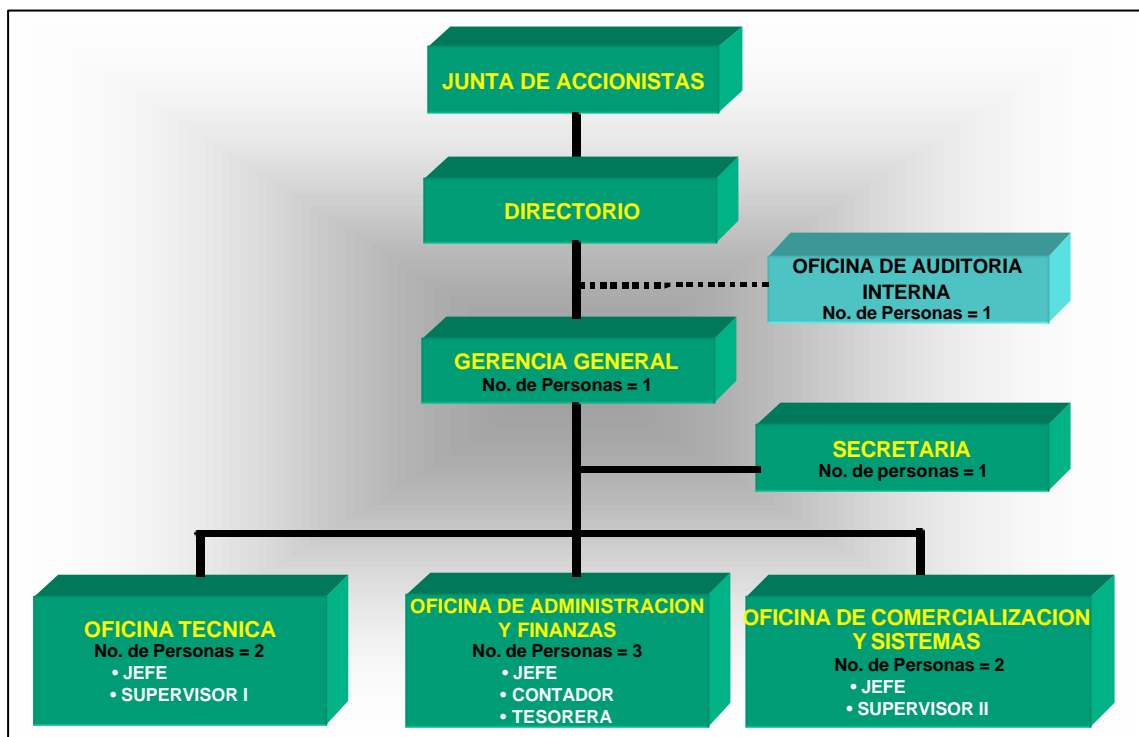
ADINELSA efectuó visitas de inspección y coordinación con los Comités Pro Electrificación (CPE) de las comunidades beneficiarias, para la suscripción de Actas que permitan la transferencia de los fondos recaudados por los Comités por concepto de la utilización de los SFD. Se realiza el mantenimiento preventivo y correctivo de los componentes de los SFD.

7.0 GESTION DE LA OFICINA DE ADMINISTRACION Y FINANZAS.

7.1 ORGANIZACION DE ADINELSA

ADINELSA, desarrolla sus actividades a base de una organización conformada por 9 personas, según se aprecia en el Organigrama que se presenta líneas abajo. Sin embargo, debido a las actividades que debe realizar y al número de proyectos a su cargo, requiere contar con el apoyo de profesionales contratados por locación de servicios (8 personas).

ORGANIGRAMA FUNCIONAL



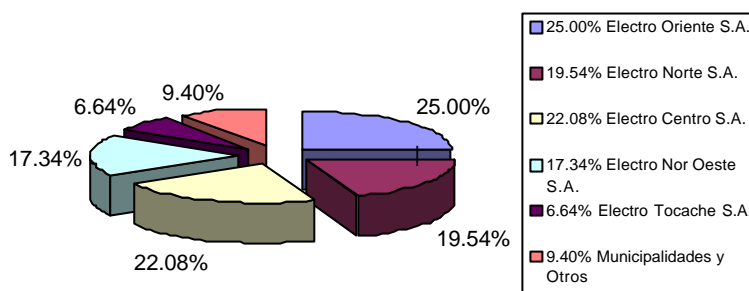
7.2 RESULTADOS ECONOMICOS Y FINANCIEROS

7.2.1 RESULTADO ECONOMICO DEL AÑO 2001

Los ingresos por venta durante el año 2001 ascienden a MS/. 15,190, los mismos que corresponden a facturas por suministro de energía eléctrica, emitidas a diversas empresas o entidades, en la siguiente proporción:

GRAFICO N° 5

DISTRIBUCION DE INGRESOS MS/. 15,190



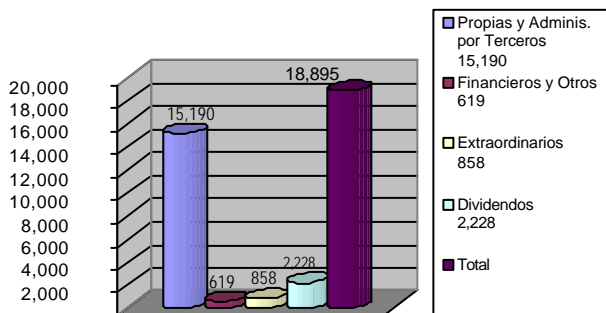
Dichos ingresos han permitido cubrir en su totalidad los Costos de Operación y Mantenimiento incurridos durante el año 2001, ascendentes a MS/. 12,553, así como cubrir parcialmente la depreciación de acuerdo a la siguiente información:

• Costo de Operación y Mantenimiento	MS/. 12,553
• Depreciación	MS/. 3,806
Total	MS/. 16,359

Los Ingresos totales obtenidos por ADINELSA durante el ejercicio 2001 ascienden a MS/. 18,895. Los mismos que incluyen, en adición a los ingresos por venta, ingresos financieros de MS/. 619 originados por el rendimiento económico del Fondo de Reposición, Ingresos Extraordinarios de MS/. 858 por la facturación de consumo de energía correspondiente al ejercicio 2000 e Ingresos por Dividendos MS/. 2,228 obtenidos como resultado de la explotación comercial efectuada de las Centrales Hidráulicas de Caclic, El Muyo y La Pelota, por Electro Oriente S.A., en aplicación del Contrato de Asociación en Participación suscrito con ADINELSA.

GRAFICO N° 6

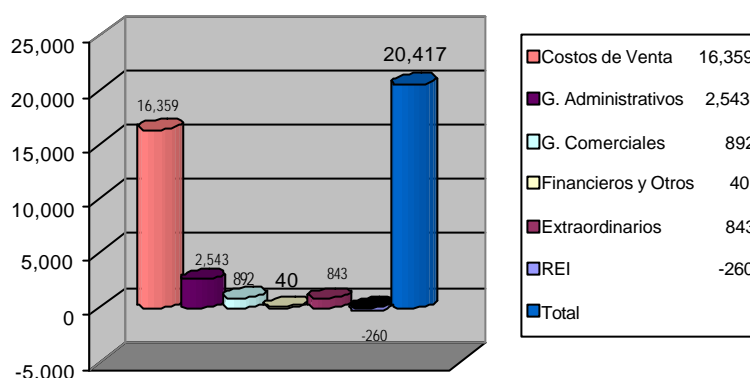
INGRESOS (MS/. 18,895)



Los costos totales incurridos por ADINELSA durante el ejercicio 2001 son de MS/. 20,417. Los cuales incluyen en adición al costo de venta de MS/. 16,359, gastos administrativos por MS/. 2,543 y otros gastos por MS/. 1,515. Los gastos administrativos representan el 16.74% de los ingresos por venta de energía, porcentaje inferior al obtenido durante el ejercicio 2000 de 19.68%. Este resultado es obtenido por ADINELSA, al administrar un mayor numero de obras, conservando una reducida estructura organizacional.

GRAFICO N° 7

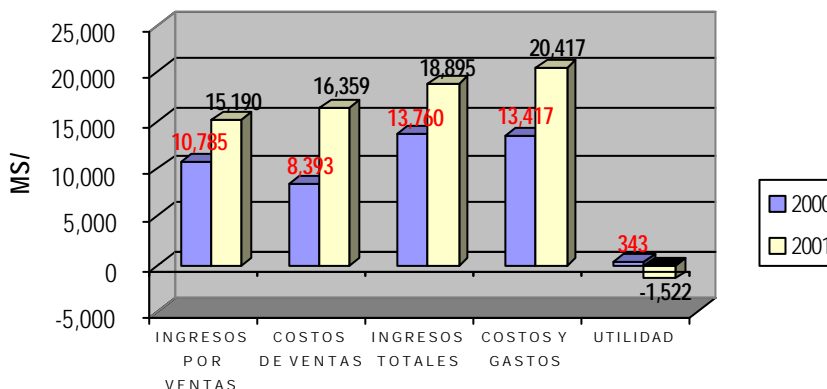
COSTOS Y GASTOS (MS/. 20,417)



Los ingresos muestran un incremento del 37.32% con relación al año 2000, en tanto que los costos y gastos reflejan un incremento del 52.17%. Esto se debe a que ADNELSA durante el 2001, ha recibido y puesto en operación instalaciones eléctricas que tienen mayor déficit operativo, toda vez que estos proyectos durante dicho ejercicio, no han sido ejecutados integralmente o las zonas que atienden registran ingresos por venta de energía reducidos. Lo antes mencionado determina que en términos netos, la empresa registra una pérdida de MS/. 1,522, que representa 7.45% del total de los ingresos.

GRAFICO N° 8

RESULTADO ECONOMICO Y FINANCIERO



7.2.2 RESULTADO FINANCIERO

La Empresa muestra un Estado Patrimonial de **MS/. 235,467**, con un Capital de Trabajo positivo aún sin considerar el saldo Caja-Bancos que corresponde principalmente al Fondo de Reposición de uso restringido. El Fondo de Reposición acumulado a diciembre del 2001 es de **MS/. 11,355**, y el saldo en caja de **MS/. 10,260**, los mismos que garantizan la continuidad del servicio.

Los Contratos de Administración suscritos con las empresas concesionarias privatizadas y el Decreto Supremo N° 039-99-EM gestionado por ADINELSA, que transfiere a ésta las Centrales Hidráulicas de Caclic, El Muyo y La Pelota, establecen la obligación por parte de ADINELSA de constituir un Fondo de Reposición que garantice la reposición de la infraestructura eléctrica, una vez cumplida su vida útil. La forma de cálculo del referido Fondo se establece en dichos Contratos y está relacionada a la inversión ejecutada.

GRAFICO N° 9

