

Memoria Anual



2 0 0 4



adinelsa



Central Hidroeléctrica El Muyo
(Bagua - Amazonas)



adinelsa



Contenido

Pag.

4

1.0 Datos de la Empresa

7

2.0 Carta del Presidente del Directorio

9

3.0 Directorio

9

4.0 Directivos

11

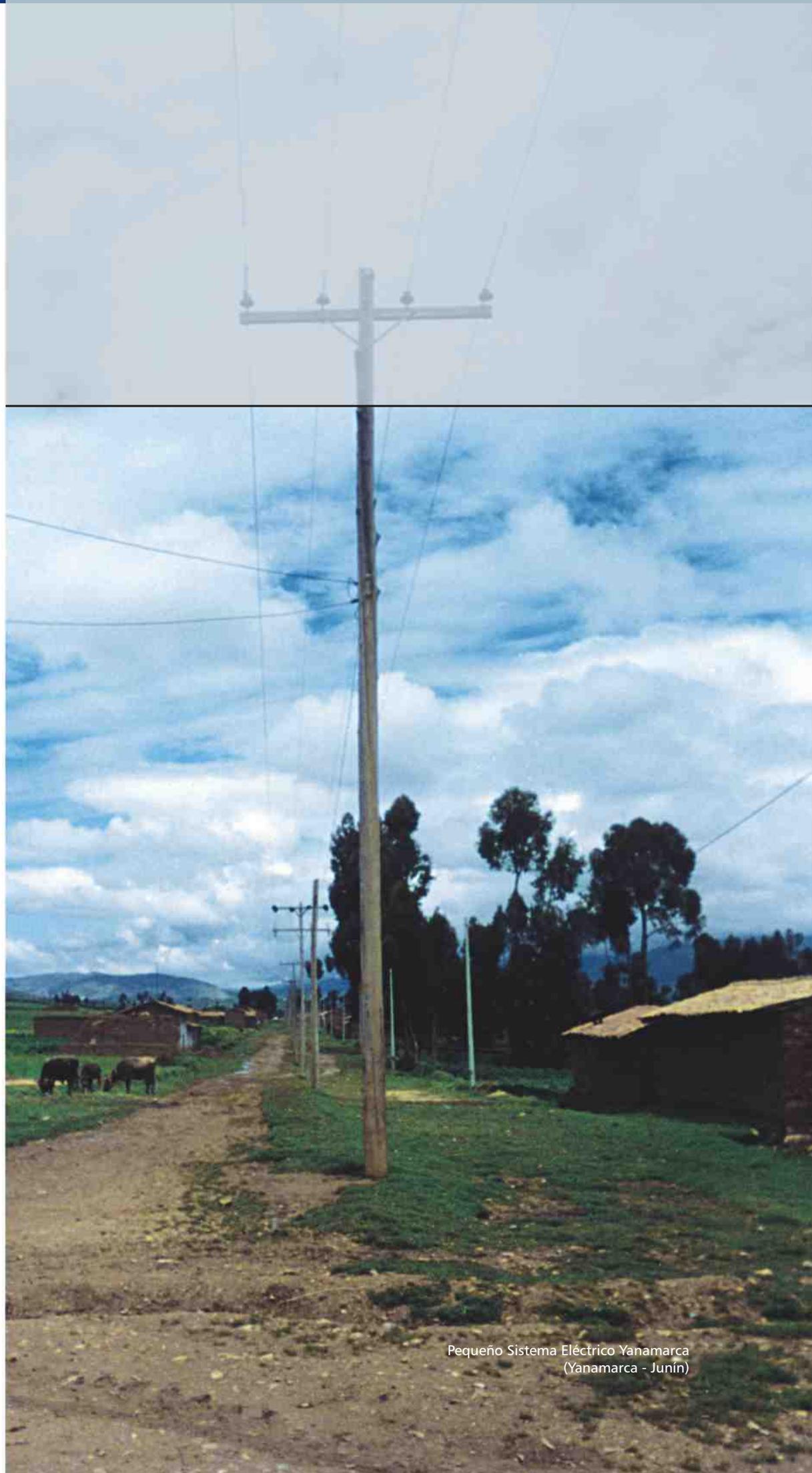
5.0 Gestión de la Gerencia Técnica

19

6.0 Gestión de la Gerencia de Comercialización y Sistemas

27

7.0 Gestión de la Gerencia de Administración y Finanzas



Pequeño Sistema Eléctrico Yanamarca
(Yanamarca - Junín)



Pequeño Sistema Eléctrico Charape
(San Ignacio - Cajamarca)

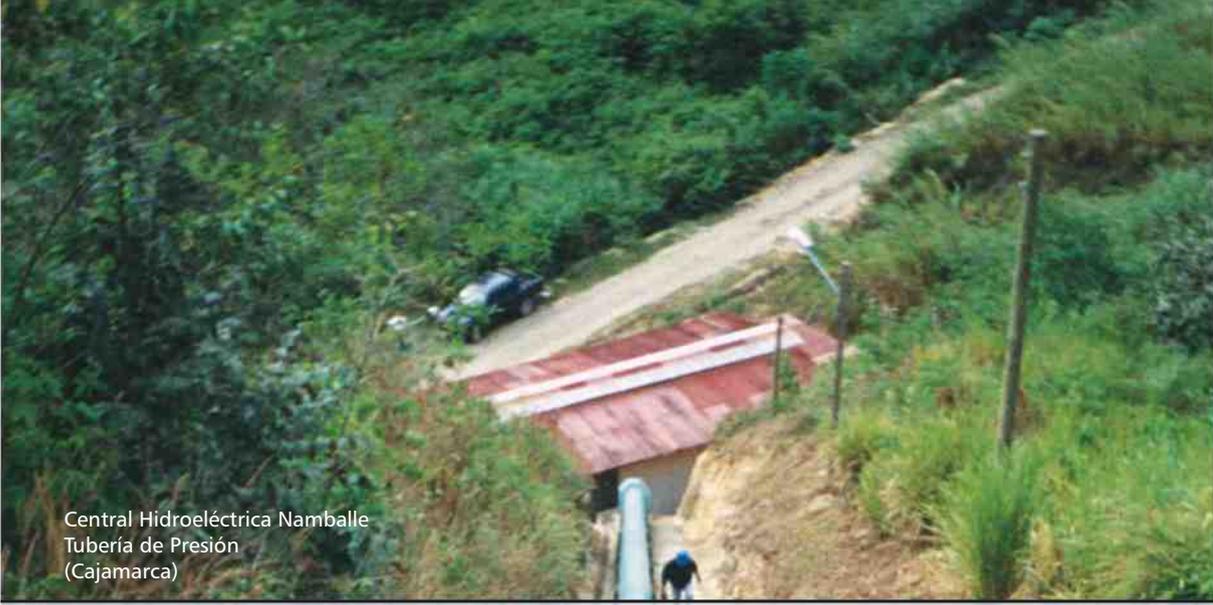
QUIENES SOMOS

EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A. ADINELSA, es una empresa estatal de derecho privado, que tiene por finalidad administrar las obras de electrificación rural que el Estado haya ejecutado o ejecute en zonas rurales aisladas y de frontera del Perú, las mismas que se encuentran fuera del área de concesión de las empresas distribuidoras de electricidad. ADINELSA efectúa la administración de sus instalaciones encargando la operación y mantenimiento a empresas concesionarias y Municipalidades.

A la fecha ADINELSA viene administrando sus instalaciones mediante Contratos suscritos con las empresas Concesionarias ELECTROCENTRO S.A., ELECTRONORTE S.A., HIDRANDINA S.A., ELECTRONOROESTE S.A., ELECTRO ORIENTE S.A. y Convenios con 25 Municipalidades.

Las instalaciones de electrificación rural que administra ADINELSA han sido transferidas en propiedad o encargadas por las entidades ejecutoras, principalmente por la Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas (DEP/MEM), los ex-Consejos Transitorios de Administración Regional (CTAR) y FONCODES. A partir de la vigencia de la Ley de Electrificación Rural, las entidades ejecutoras de obras de infraestructura eléctrica rural son la DEP/MEM, los Gobiernos Regionales y Locales.

Estas instalaciones rurales, ejecutadas por el Estado cumpliendo su rol subsidiario y redistribuidor, lamentablemente aún no son rentables debido al relativamente escaso número de familias atendidas, el reducido consumo por cliente y la gran dispersión geográfica de las localidades, lo que origina altos costos de inversión y elevados costos de operación y mantenimiento.



Central Hidroeléctrica Namballe
Tubería de Presión
(Cajamarca)

1.0. DATOS DE LA EMPRESA

RAZON SOCIAL	:	Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. ADINELSA
FECHA DE CONSTITUCION	:	02.12.1994
DOMICILIO	:	Av. Prolongación Pedro Miotta N° 421 - San Juan de Miraflores.
PAGINA WEB	:	http://www.adinelsa.com.pe
CORREO ELECTRONICO	:	atenciones@adinelsa.com.pe
CENTRAL TELEFONICA	:	217-2000
FAX	:	217-2007 / 466 -6666
RUC	:	20425809882



C.H. Namballe
(Canal de Conducción)

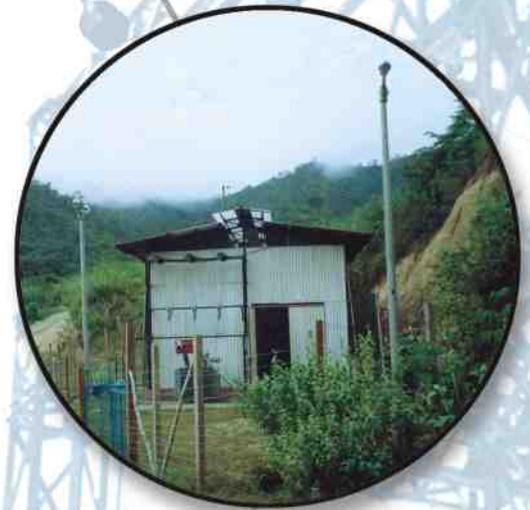
Visión

Ser una eficiente y moderna empresa administradora de la infraestructura eléctrica rural a nivel nacional, que interactúe multisectorialmente y que promueva el uso productivo de la electricidad en beneficio del desarrollo socioeconómico de la población rural.

Misión

ADINELSA es una empresa estatal encargada de administrar a nivel nacional la infraestructura eléctrica recibida del Estado e instalada en áreas rurales, con el propósito de contribuir al bienestar de la población rural y a su desarrollo económico, al asegurarles el servicio eléctrico a través de una correcta administración de los contratos que mantiene con sus operadores, garantizando la operación, mantenimiento y sostenibilidad de esas instalaciones.

ADINELSA desarrolla sus actividades en el marco del rol subsidiario del Estado.



C.H. Namballe
(Casa de Máquinas)



C.H. Namballe
(Grupo Generador Hidráulico)



Línea de Transmisión Ayacucho - Cangallo
(Ayacucho)

2.0. CARTA DEL PRESIDENTE A LOS ACCIONISTAS

Señores Accionistas:

En representación del Directorio de ADINELSA, es grato poner a vuestra consideración la Memoria Anual de la empresa correspondiente al ejercicio 2004.

En el año 2004 el crecimiento económico de nuestro país ha continuado favorablemente, destacando el esfuerzo del Gobierno, a través del Sector Energía y Minas, por favorecer el desarrollo de las fuentes energéticas, como el Proyecto Gas de Camisea, la consolidación de las obras de inversión privada en electricidad y la ampliación de la frontera eléctrica en las zonas rurales y localidades aisladas y de frontera, en que los niveles de rentabilidad financiera de las inversiones de electrificación, al no ser todavía necesariamente atractivos a la participación privada, requieren del rol subsidiario del Estado, por tener una alta rentabilidad social, pues mejoran la calidad de vida de la población rural.

Actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM) informa que en el Plan de Electrificación Rural está planteada la necesidad de inversiones del orden de 800 millones de dólares en un periodo de 12 años para atender las necesidades de electrificación rural, y que 7.7 millones de habitantes en todo el país, todavía carecen de energía eléctrica, fundamentalmente en las áreas rurales, por lo que se está a la búsqueda de esquemas y mecanismos que hagan posible la participación de la inversión privada en la electrificación rural.

Es en este contexto que ADINELSA ha seguido consolidando su labor como administradora de una gran parte de la infraestructura eléctrica rural construida por el Estado en el país, de conformidad con lo establecido en la Ley N° 27744, Ley de Electrificación Rural y de localidades Aisladas y de Frontera.

ADINELSA con la finalidad de facilitar su quehacer empresarial, ha modificado el artículo 2° de su Estatuto Social, lo que ha quedado formalizado mediante escritura pública celebrada el 12 de julio del año 2004, estableciendo que en las zonas rurales y localidades aisladas y de frontera en que no exista operador de otras entidades del Sector Público o del Sector Privado, está facultada para administrar y operar servicios de electricidad, a cuyo fin podrá solicitar las concesiones y autorizaciones que correspondan. Esta operación será temporal hasta que se consiga el operador correspondiente.

Asimismo, la empresa está facultada para ejecutar obras complementarias a las obras realizadas que le hubieren sido transferidas.

Esta ampliación del Objeto Social, permitirá también a ADINELSA optimizar sus instalaciones beneficiando la incorporación de nuevos usuarios con el menor costo, a cuyo fin se busca la participación en la inversión de parte de los Municipios y Gobiernos Regionales.

En aplicación de esta modificación estatutaria, el Directorio ha autorizado utilizar, previa conformidad del FONAFE, la parte de libre disponibilidad (30%) de su Fondo de Reposición, que al 31.12.2004 sumaba S/. 29 Millones, para la ejecución de obras complementarias, a fin de reforzar los trabajos previos efectuados por la Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas, en las zonas rurales.

Los siguientes indicadores muestran el avance obtenido por la empresa en el año 2004:

INFORMACION AL 31.12.2004					
INDICADOR	UNID.	AÑO 2001	AÑO 2002	AÑO 2003	AÑO 2004
• NUMERO DE INSTALACIONES DE ELECTRIFICACION RURAL (I.E.R.)	Unid	106	143	153	154
• VALOR DE LAS INSTALACIONES (I.E.R.)	Mills S/	229	358	386	387
• NUMERO DE FAMILIAS CON SERVICIO	Familia	43,433	94,838	102,427	112,879
• POBLACION ATENDIDA (Aprox.)	Personas	217,165	512,125	583,830	616,080
• FACTURACION TOTAL (Anual)	Mills S/	10.60	15.47	16.74	21.09
• CONSUMO PROMEDIO MENSUAL	KWh/Familia	53.08	36.70	36.20	39.65
• FACTURACION MENSUAL REAL ¹	S/ / Familia	20.34	12.14	13.40	14.82

⁽¹⁾ A partir del año 2002 la facturación se reduce por el descuento del subsidio del Fondo de Compensación Social Eléctrica - FOSE

En cuanto a resultados, la empresa busca siempre realizar con eficiencia sus labores a fin de generar la menor pérdida al Estado en su labor subsidiaria. No obstante en el año 2004, se ha registrado una pérdida de S/. 15.5 Millones, superior en S/. 5.7 Millones a la registrada en el año 2003, principalmente por el efecto de los ajustes por depreciación al incorporarse los activos en forma detallada en el nuevo Sistema de Activos Fijos, así como por el aumento en el índice inflacionario del 2004 (4.9%).

Es preciso manifestar que durante el año 2004 el aspecto económico y financiero de ADINELSA estuvo permanentemente monitoreado por el FONAFE, en el lógico afán de que no excedamos de los resultados que determina nuestra actuación como empresa subsidiaria; así, hemos demandado finalmente al Estado recursos por S/. 7.1 Millones, monto coordinado y aceptado por el FONAFE, (cifras que inicialmente se estimaron en S/. 11 Millones como presupuesto del 2004, reformulado a mediados de año en S/. 7.5 Millones)

Finalmente, hago propicia esta ocasión para expresar mi reconocimiento a todos los trabajadores de la empresa, que con su esfuerzo y empeño hacen posible la atención a nuestros clientes de las zonas rurales.

Asimismo, extiendo mi agradecimiento al señor Ministro de Energía y Minas y al FONAFE por su valioso apoyo en el desarrollo de nuestras actividades, a la Junta General de Accionistas por la confianza depositada, así como a los señores Directores con quienes comparto la responsabilidad de dirigir la empresa.

Willy Contreras López

Presidente del Directorio



De Izq. a Der.: José Eslava Arnao, Luís Alberto Takagi Ishikawa, Willy Contreras López, Aldo Bassino Scarrone, Alejandro Balarezo Balarezo.

3.0 DIRECTORIO

Presidente del Directorio:
Willy Contreras López

Directores:
Alejandro Balarezo Balarezo
Aldo Bassino Scarrone
José Eslava Arnao
Luís Alberto Takagi Ishikawa

4.0 DIRECTIVOS

Miguel Angel Vásquez Núñez
Gerente General



Miguel Angel Vásquez Núñez

José María Rabanal Abanto
Gerente Técnico

Ciro César Zuñiga García
Gerente de Comercialización y
Sistemas

Víctor Edwin Navarro Valdivia
Gerente de Administración y Finanzas

Bernardo Osoros Ormeño
Auditor Interno

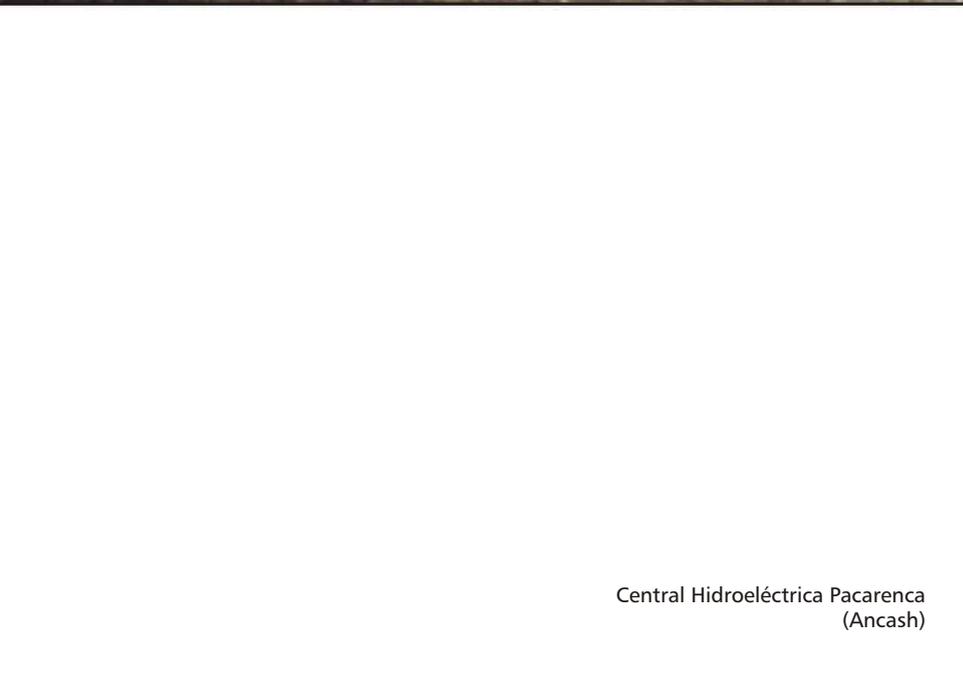
Edmundo Vera Solórzano
Secretario del Directorio y Asesor
Legal



De Izq. a Der.: Edmundo Vera Solórzano, José María Rabanal Abanto, Ciro César Zuñiga García, Víctor Edwin Navarro Valdivia, Bernardo Osoros Ormeño.



Pequeño Sistema Eléctrico Huarmaca
(Piura)



Central Hidroeléctrica Pacareña
(Ancash)





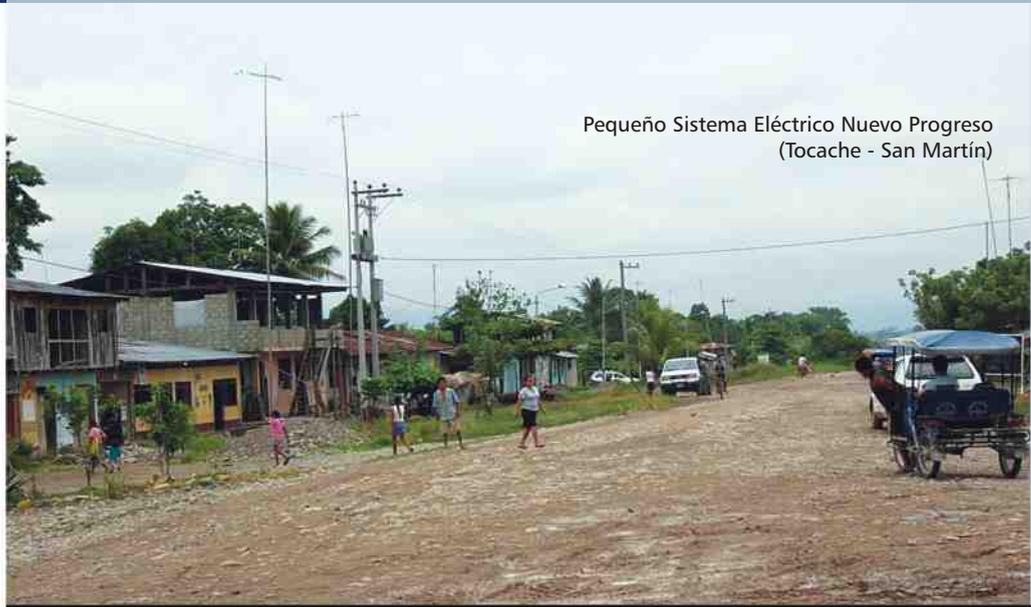
José María Rabanal Abanto



GERENCIA TECNICA



Pequeño Sistema Eléctrico Nuevo Progreso
(Tocache - San Martín)



5.0 GESTION DE LA GERENCIA TECNICA

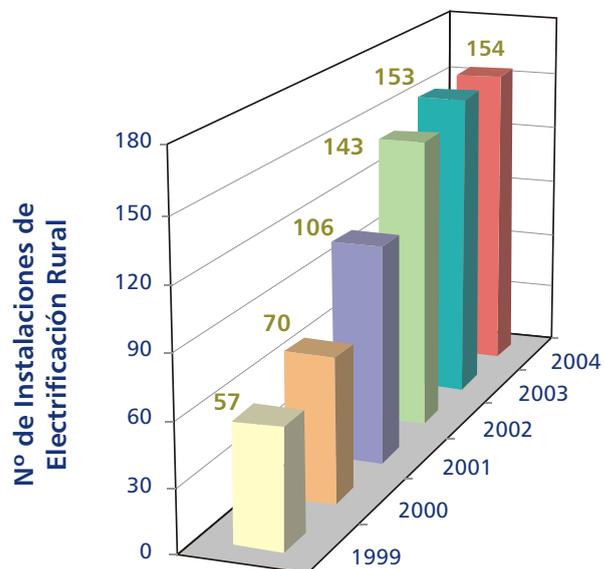
5.1 TRANSFERENCIA DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA RURAL (IER)

Durante el año 2004, la Dirección Ejecutiva de Proyectos DEP/MEM ha transferido a ADINELSA la siguiente instalación de Infraestructura Rural (IER).

Cuadro N° 1 Transferencia de IER a ADINELSA en el 2004

Descripción Obras Transferencias	Ubicación Departamento	Valor Miles (S/.)
Electrificación Nuevo Progreso "Líneas y Redes Primarias en 22,9 KV"	San Martín	444

Grafico N° 1: Evolución de IER Transferidas hasta el 2004





Central Hidroeléctrica El Muyo
(Bagua - Amazonas)

5.2 RECEPCION Y ENTREGA DE INSTALACIONES A EMPRESAS CONCESIONARIAS Y MUNICIPALIDADES

Las instalaciones recepcionadas por ADINELSA de la DEP/MEM hasta el año 2004, han sido entregadas para su operación y mantenimiento a las Empresas Concesionarias y/o Municipalidades, ubicadas dentro de su área de influencia, mediante la suscripción de Contratos o Convenios de Administración que a continuación se detallan:

5.2.1 Empresas Concesionarias

Item	Empresa	Contrato
1.	ELECTROCENTRO S.A.	Contrato de Administración N° 001-98
2.	ELECTRONOROESTE S.A.	Contrato de Administración N° 002-98
3.	ELECTRONORTE S.A.	Contrato de Administración N° 003-98
4.	HIDRANDINA S.A.	Contrato de Administración N° 004-98
5.	ELECTRO ORIENTE S.A.	Contrato de Asociación en Participación N° 002-2000
6.	EILHICHA S.A.	Contrato N° 019 - ADINELSA
7.	ELECTRO TOCACHE S.A.	Contrato N° 004-2000
8.	COELVISAC	Contrato N° 013-2001

5.2.2 Municipalidades

Item	Tipo de Instalación	Departamento	Municipalidad
1	C.H. y P.S.E. Quinches	Lima	Huañec
			San Pedro de Pilas
			Quinocay
			Omas
2	C.H. y P.S.E. Hongos	Lima	Huangáscar
			Hongos
			Cacra
3	C.H. y P.S.E. Santa Leonor L.T. Huacho Andahuasi y S.E. Andahuasi	Lima	Paccho
			Ayaranga
			Santa Leonor
			Checras
			Naván
4	P.S.E. Canta	Lima	Arahuay
			Sumbilca
5	C.H. y P.S.E. Quicacha	Arequipa	Quicacha
6	C.H. Gorgor y P.S.E. Cajatambo	Lima	Cajatambo
			Manás
7	P.S.E. Humay - Pámpano	Ica	Huáncano
8	C.H. y P.S.E. Marcabamba	Ayacucho	Lampa
			Marcabamba
9	P.S.E. Huachón	Pasco	Quiparacra (Comunidad Campesina)
10	C.H. y P.S.E. Huarmaca	Piura	Huarmaca
11	C.H. La Esperanza	Amazonas	Yambrasbamba
12	C.H. Yambrasbamba	Amazonas	Yambrasbamba
13	P.S.E. Huarochirí	Lima	San Pedro de Huancayre
14	P.S.E. Yauyos y P.S.E. Lunahuana	Lima	Yauyos (Municipalidad Provincial)
15	Electrificación Morcolla Chico-Asquipata	Ayacucho	Asquipata
16	G.T. Yamango	Piura	Yamango
17	G.T. Lancones	Piura	Lancones
18	G.T. Los Encuentros Pilares	Piura	Lancones
19	G.T. La Grama	Cajamarca	Eduardo Villanuava
20	G.T. Bolívar	Amazonas	Bolívar
21	G.T. Yaután	Ancash	Yaután
22	G.T. Parachique	Piura	Frías
23	Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios	Pasco	Santiago Pampa
			Santa Ana de Pacoyan
			Los Andes de Yanahuanca
			Villa Corazón de Jesús
		Ayacucho	Los Andes de Pucará
		Ayacucho	Palca
24	C.H. y P.S.E. Charape	Cajamarca	Tabaconas
25	C.H. y P.S.E. Gracias a Dios	Amazonas	Santa Catalina

Central Hidroeléctrica Marcabamba
(Ayacucho)



5.2.3 Instalaciones de Propiedad de Terceros

Así mismo, con el fin de apoyar a los Gobiernos Locales y empresas del Estado, durante el ejercicio 2004, ADINELSA ha recepcionado y se encuentra administrando 10 instalaciones de propiedad de terceros (Centromin Perú S.A., Municipalidades) bajo la modalidad de Convenio de Cesión en Uso. La relación completa de estas instalaciones se muestra en el Anexo N°2.

5.3 OPERACION Y MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES DE INFRAESTRUCTURA RURAL (IER)

5.3.1 A cargo de Empresas Concesionarias

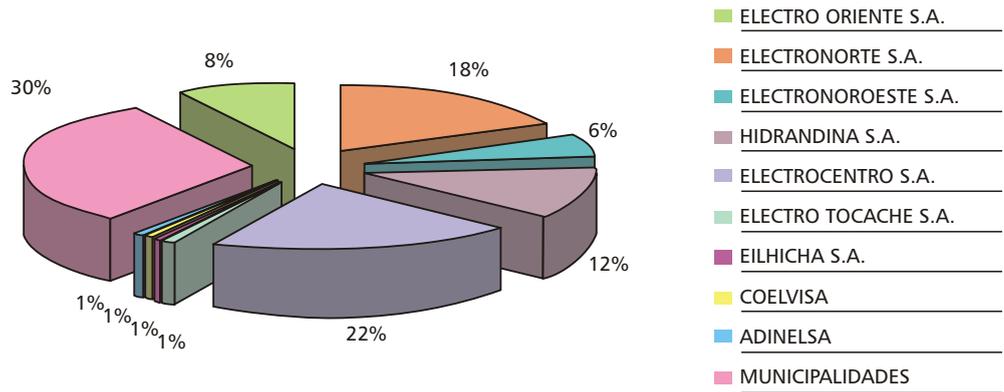
Se inspeccionó y supervisó en forma periódica la operación y mantenimiento de nuestras instalaciones a cargo de las Empresas Concesionarias: ELECTROCENTRO S.A., ELECTRONOROESTE S.A., ELECTRONORTE S.A., HIDRANDINA S.A., EILHICHA S.A., ELECTRO TOCACHE S.A. y COELVISA; verificando la ejecución de sus programas anuales de mantenimiento preventivo de nuestras obras, dando cumplimiento a los compromisos contractuales establecidos en los Contratos de Administración suscritos y a la normatividad vigente.

Así mismo de acuerdo a lo establecido en el Contrato de Asociación en Participación N° 002-2000 suscrito con la empresa ELECTRO ORIENTE S.A. se efectuaron las labores operativas, mantenimientos preventivos y correctivos de las Centrales Hidroeléctricas de El Muyo, La Pelota, Cállic, Quanda, Lonya Grande y el Sistema de Transmisión y Subestaciones asociadas del Sistema Eléctrico Amazonas Cajamarca.

5.3.2 A cargo de Municipalidades

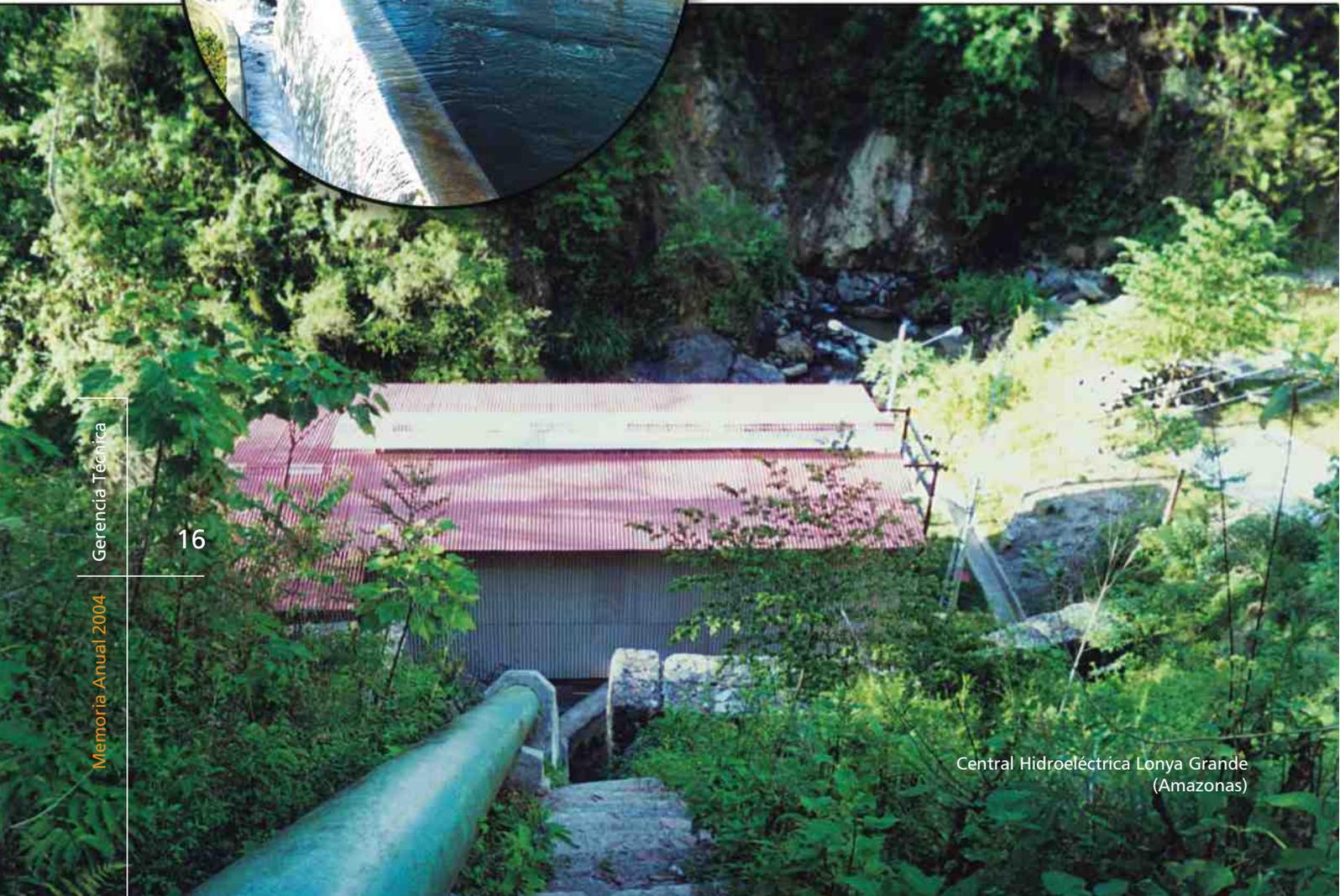
Se brindó apoyo técnico para la ejecución de los programas de mantenimientos preventivos anuales de Centrales Hidroeléctricas y Pequeños Sistemas Eléctricos que vienen operando las Municipalidades, lo cual ha traído como consecuencia una reducción en los mantenimientos correctivos.

Gráfico N° 2: IER de propiedad de ADINELSA Entregadas a Operadores



5.4 SUSCRIPCION DE CONVENIOS DE COOPERACION INTERINSTITUCIONALES

Con la finalidad de contribuir a la ampliación de la frontera eléctrica y dotar de energía eléctrica a nuevos usuarios durante el año 2004, se han ejecutado obras complementarias de ampliación a las instalaciones existentes para lo cual se han suscrito seis (6) Convenios de Cooperación Interinstitucional entre las diversas Municipalidades, la DEP/MEM y ADINELSA.

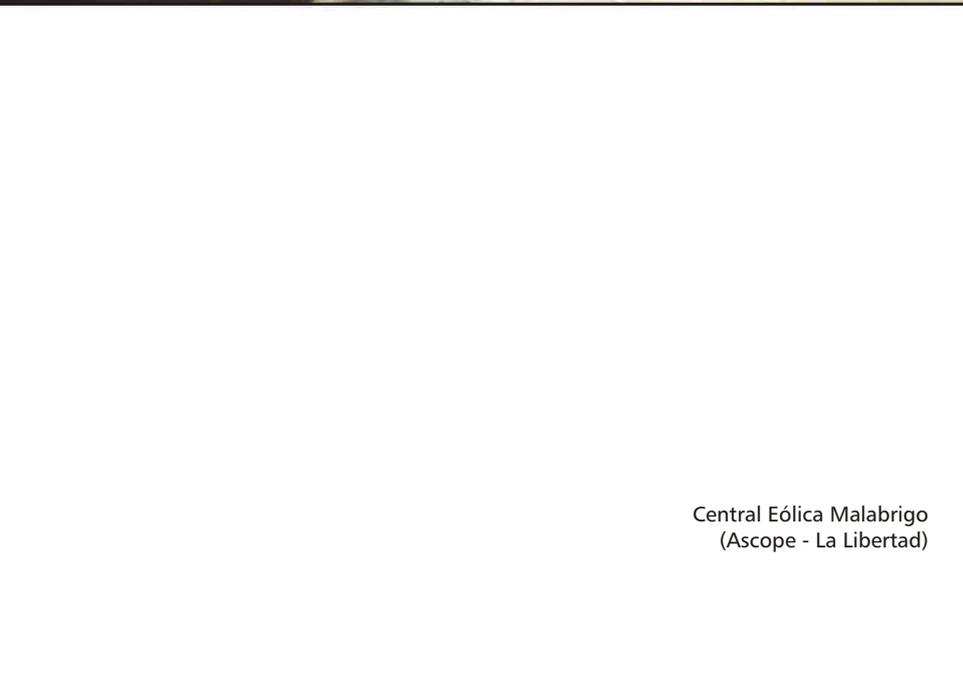


Item	Descripción de Obras	Departamento	Municipalidad
1	Ampliación del P.S.E. Cajamarca - San Marcos - Huamachuco - Línea Primaria 13.2 kV Yanac - Chugay - Red Primaria 13.2 kV Yanac - Chugay	La Libertad	Chugay
2	Ampliación del P.S.E. Chachapoyas II Etapa - Líneas Primarias de los Anexos de San Miguel de la Reyna y Siricha - Redes Primarias de los Anexos de San Miguel de la Reyna y Siricha - Redes Secundarias de los Anexos de San Miguel de la Reyna y Siricha	Amazonas	Olleros
3	Ampliación del P.S.E. Pampas San Antonio - Línea Primaria en 13.2 kV del Distrito de San Marcos de Rocchac - Red Primaria en 13.2 kV del Distrito de San Marcos de Rocchac - Redes Secundarias de las localidades de San Pablo de Huanquilca, Lauca, Parco, Quimllo, Jilapata y Palcayacu	Huancavelica	San Marcos de Rocchac
4	Ampliación del P.S.E. Jimbe Pamparomas - Redes Secundarias de las localidades de Huanbacho y Vinchamarca	Ancash	Moro
5	Ampliación de las Redes Eléctricas del Distrito de Cabana - Redes Secundarias de las localidades de Huambo, Aija y Florida	Ancash	Pallasca (Municipalidad Provincial)
6	Ampliación del P.S.E. Lircay Acobamba - Redes Secundarias de las localidades de Callcapa, Ccellccaya, Yacuraquina, Pomavilca, Virgen de Lourdes, Sachaorcco, Tinyapampa, Huallpahuasi, Sumaccllaccta, Huayllapata I, Totoraccocha, Huayllapata II, Accopite y Mencia	Huancavelica	Acobamba (Municipalidad Provincial)

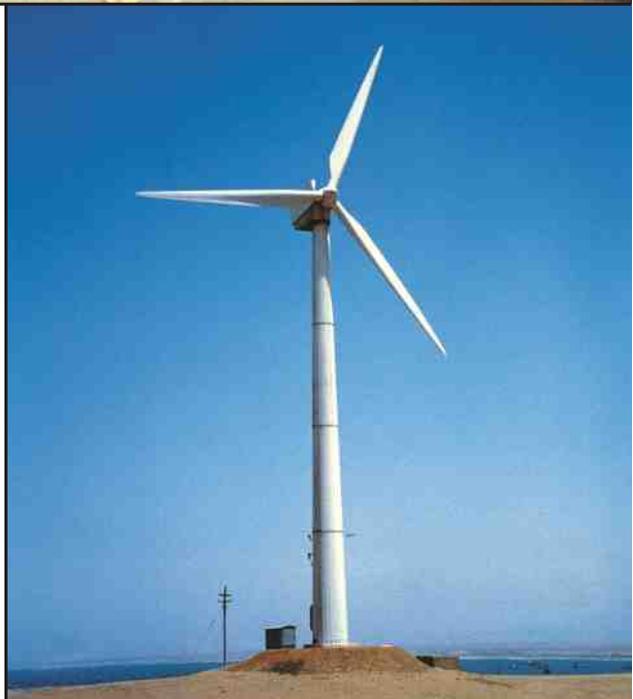
Dichas instalaciones en su mayoría han sido culminadas y la operación comercial estará a cargo de las empresas concesionarias de la zona de influencia.



Sistema Fotovoltaico Domiciliario
(Sonene - Madre de Dios)

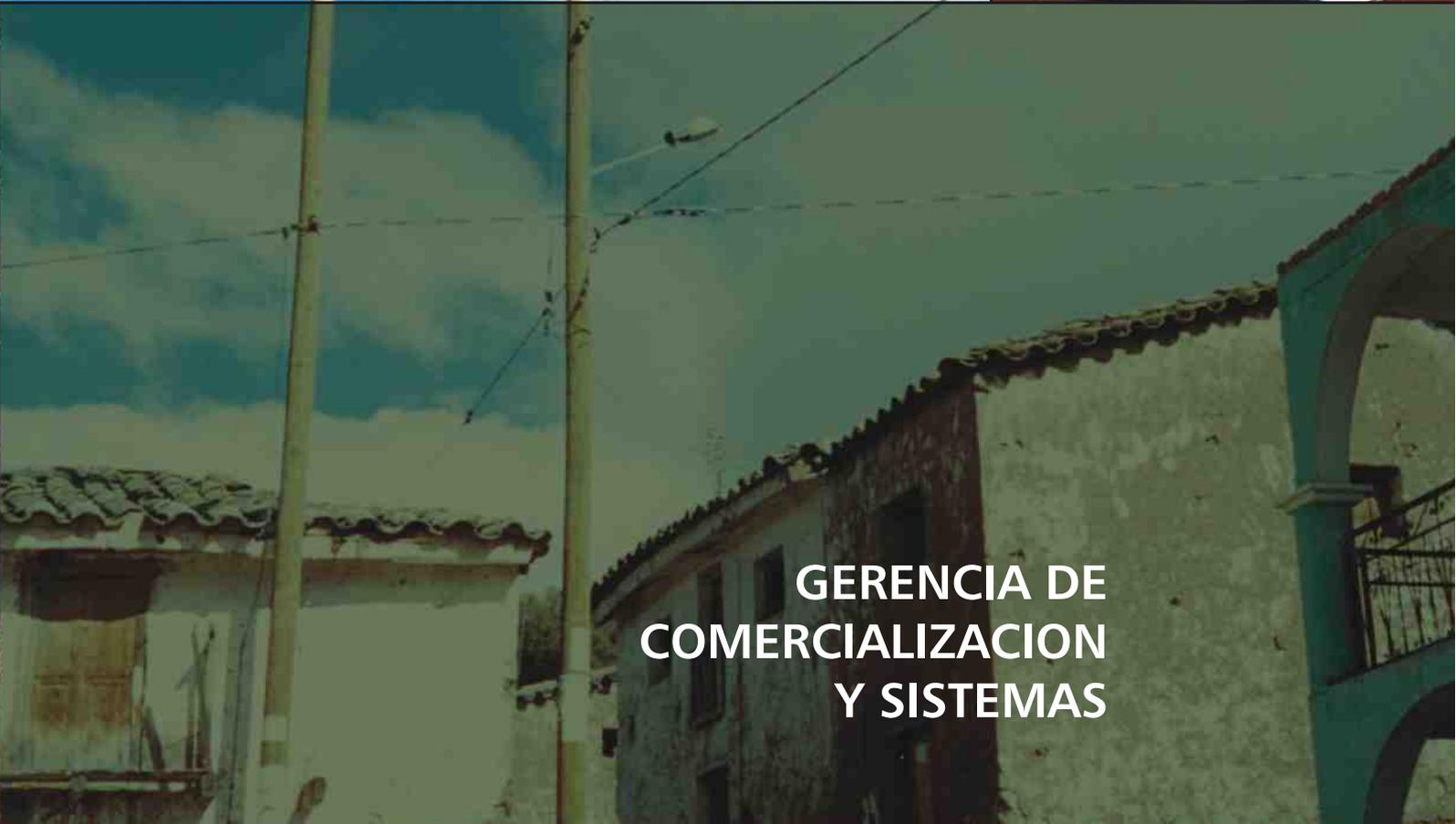


Central Eólica Malabrigo
(Ascope - La Libertad)





Ciro César Zuñiga García



GERENCIA DE COMERCIALIZACION Y SISTEMAS



Pequeño Sistema Eléctrico
Cangallo II Etapa
(Ayacucho)

6.0 GESTION DE LA GERENCIA DE COMERCIALIZACION Y SISTEMAS

6.1. EVOLUCION DEL NUMERO DEL CLIENTES

ADINELSA desde su inicio ha experimentado un considerable incremento en el número de clientes atendidos, habiendo sido su política llegar a más clientes con el servicio de energía eléctrica, la misma que guarda armonía con uno de los principales objetivos del Estado. Actualmente cuenta con 112,879 clientes habiéndose logrado un incremento del orden del 10.2% con respecto al año 2003. La evolución 1999-2004 y distribución por operador de dichos clientes es la siguiente:

Gráfico N° 3

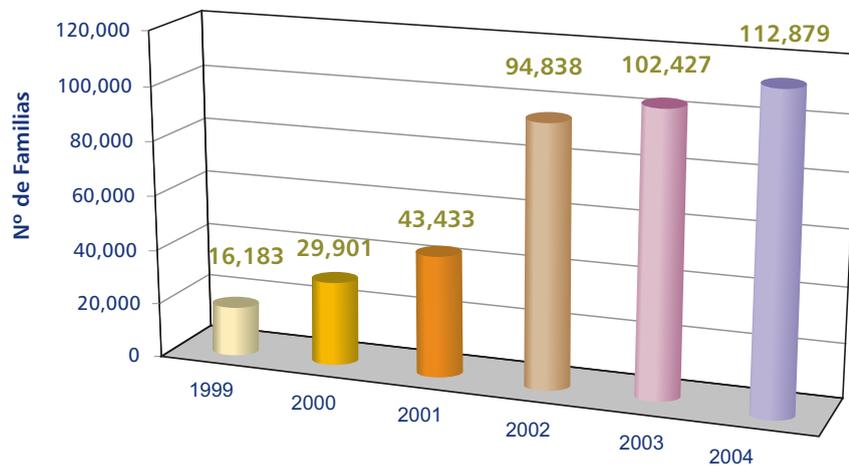
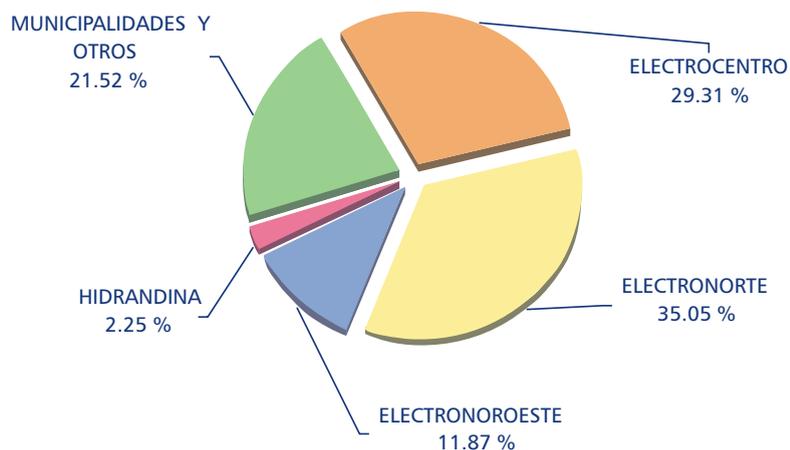


Gráfico N° 4

Distribución de Número de Familias por Empresas

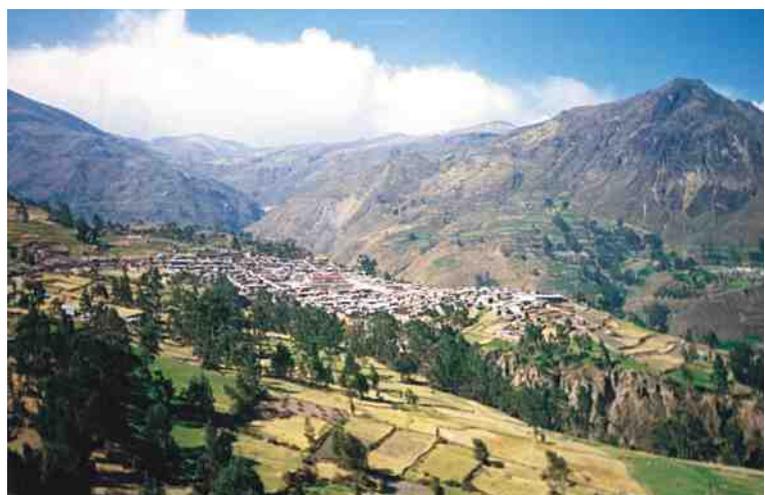




Pequeño Sistema Eléctrico Sanagorán (La Libertad)

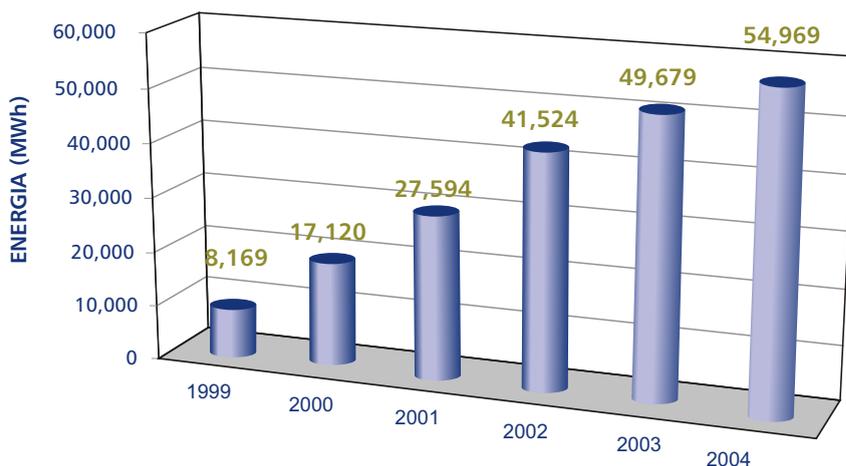
6.2. EVOLUCION DE LA VENTA DE ENERGIA

Como consecuencia del incremento del número de familias atendidas, se registró en el año 2004 un incremento en el consumo de energía del 10.6% respecto al año 2003; habiéndose facturado a los clientes finales 54,969 MWh.



Pequeño Sistema Eléctrico Huarochirí I Etapa (Huarochirí - Lima)

Gráfico N° 5



6.3. SANEAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA RURAL

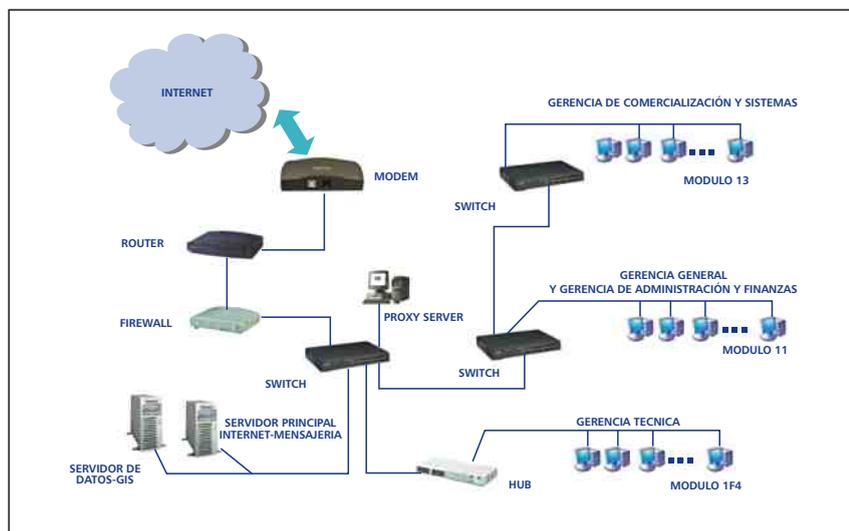
ADINELSA tiene la obligación contractual de entregar a las Empresas Concesionarias la infraestructura eléctrica debidamente saneada, con las Concesiones y Servidumbres respectivas, para lo cual desarrolla actividades tendientes a resolver los impactos arqueológicos, pagos por afectación de servidumbre, elaboración de estudios de impacto ambiental y expedientes de concesión.

6.4 SISTEMAS Y COMUNICACIONES

6.4.1 IMPLEMENTACION DE LA RED DE DATOS

A partir de Enero del 2004 se cuenta con una red de datos y acceso a Internet propios.

Gráfico N° 6



6.4.2 PORTAL INSTITUCIONAL DE INTERNET

PAGINA WEB (www.adinelsa.com.pe)

Adecuación de la Página Web de la empresa en concordancia con la Ley de Transparencia y los últimos dispositivos de FONAFE sobre el particular.



6.4.3 APOYO INFORMATICO A MUNICIPALIDADES

Durante el año 2004, ADINELSA ha suscrito dos (2) convenios, que han permitido la implementación de cabinas de Internet en las localidades de Huarochirí (Lima) y Huáncano (Ica).



Comunidad de Santiago Pampa
(Daniel A. Carrión - Pasco)



6.5 ENERGIA RENOVABLE NO CONVENCIONAL Y PROYECTOS PILOTO

6.5.1 SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS (SDF)

ADINELSA administra 123 Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios (SFD) ubicados en 6 comunidades campesinas en el departamento de Pasco, 30 SFD en la localidad de Palca en el departamento de Ayacucho, y 1,325 SFD ubicados en zonas de frontera y en la Amazonia.

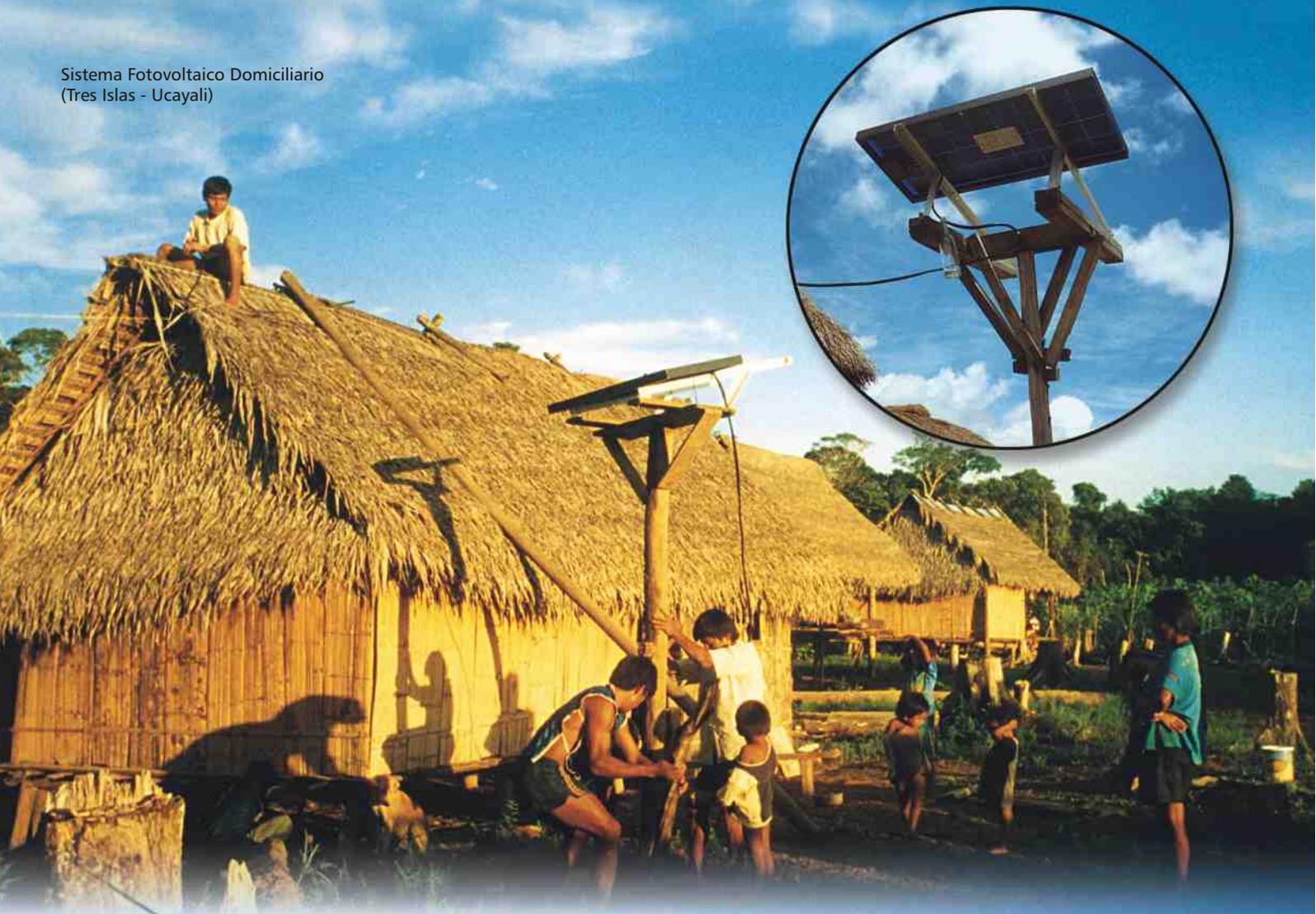
6.5.2 PROGRAMA DE AHORRO DE ENERGIA EN ALUMBRADO PUBLICO

Se han reemplazado las lámparas de vapor de sodio de 70 W y lámparas de vapor de mercurio de 125 W por lámparas ahorradoras de energía de 20 W. en los P.S.E. Canta, Quinches, Cajatambo, Yauyos y Huarochirí del departamento de Lima, Huarmaca de Piura, Humay Pámpano de Ica, y Marcabamba de Ayacucho; de esta forma se ha economizado energía minimizando los costos de operación y mantenimiento y mejorando la capacidad de generación.



Pequeño Sistema Eléctrico Bagua I Etapa
(Amazonas)

Sistema Fotovoltaico Domiciliario
(Tres Islas - Ucayali)

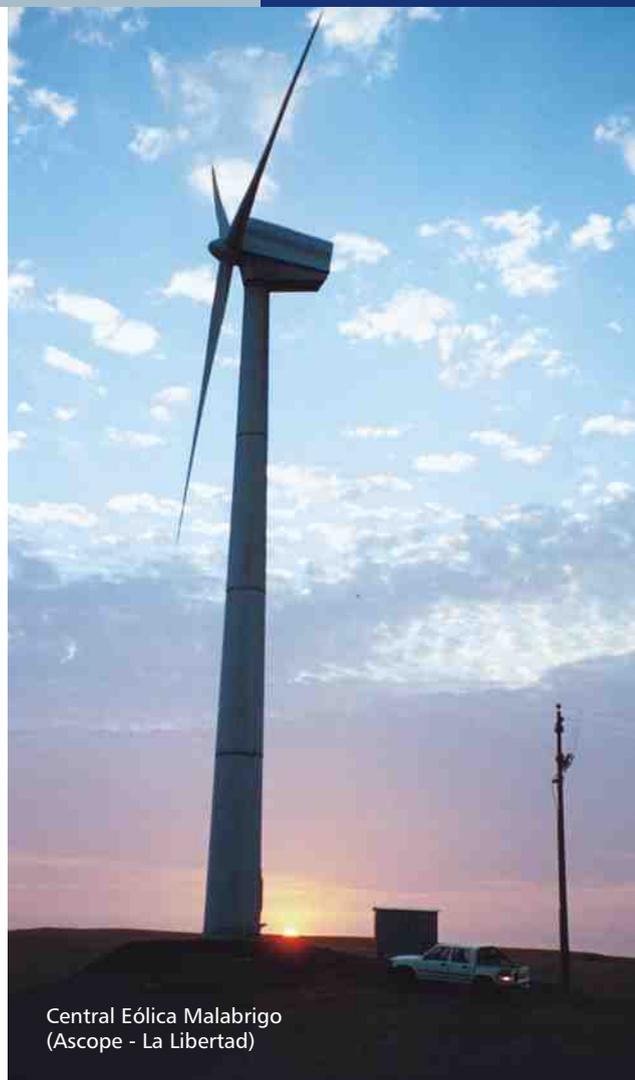


6.5.3 CENTRALES EOLICAS

ADINELSA S.A. tiene a su cargo el monitoreo de la operación y control de la información de las Centrales Eólicas de San Juan de Marcona en el departamento de Ica, de 450 kW de potencia y Malabrigo en el departamento de La Libertad de 250 kW de potencia.

Estos proyectos piloto tienen la finalidad de recopilar información técnica, a fin de determinar la factibilidad de bosques eólicos, con el objeto de desarrollar centrales de generación eólica con fines comerciales. Los resultados, muestran un gran potencial, que aseguraría el aprovechamiento de la energía eólica para producir electricidad en forma "limpia". De la información obtenida se estima que en Marcona se puede desarrollar un bosque eólico de 100 MW y en Malabrigo de 30 MW.

En el año 2004 se ha emitido el informe final de los Proyectos Piloto, dando cuenta al Ministerio de Energía y Minas - MEM para los fines que estime conveniente.



Central Eólica Malabrigo
(Ascope - La Libertad)

6.6 PROYECTO DE MEDIDORES PRE-PAGO

ADINELSA ha implementado un proyecto piloto de medidores Pre-Pago en el P.S.E. Humay-Pámpano (Pisco-Ica) que involucra 600 clientes en 26 localidades, con la finalidad de reducir los costos operativos en actividades comerciales para promover el uso racional de la energía eléctrica, tales como: toma de lecturas, reparto de recibos, cortes y reconexiones y mejorar la calidad del servicio, habiéndose obtenido los siguientes resultados:

- Alta aceptación y adecuación de los clientes al uso del sistema.
- Fácil uso del sistema
- Control propio del consumo de energía.
- Fácil adecuación y configuración del software del sistema Pre-Pago al Esquema Tarifario actual (Aplicación de tarifa escalonada del FOSE).
- Reducción de la morosidad.
- Eliminación de los costos por lectura de medidores y reparto de recibos.
- Eliminación de costos por cortes y reconexiones.



Pequeño Sistema Eléctrico
Humay - Pámpano (Pisco - Ica)



Inauguración de la Instalación
de Medidores Pre-pago



Central Hidroeléctrica
Santa Leonor
(Huaura - Lima)



Víctor Edwin Navarro Valdivia



GERENCIA DE ADMINISTRACION Y FINANZAS



Pequeño Sistema Eléctrico
Cangallo III Etapa
(Ayacucho)



7.0 GESTION DE LA GERENCIA DE ADMINISTRACION Y FINANZAS

7.1 ORGANIZACION DE ADINELSA

ADINELSA, desarrolla sus actividades con de una reducida organización conformada por 26 personas, según se aprecia en el organigrama funcional. Esta estructura organizacional responde a la necesidad de contar con una organización ágil y eficiente utilizando la tercerización para la mayoría de sus operaciones.

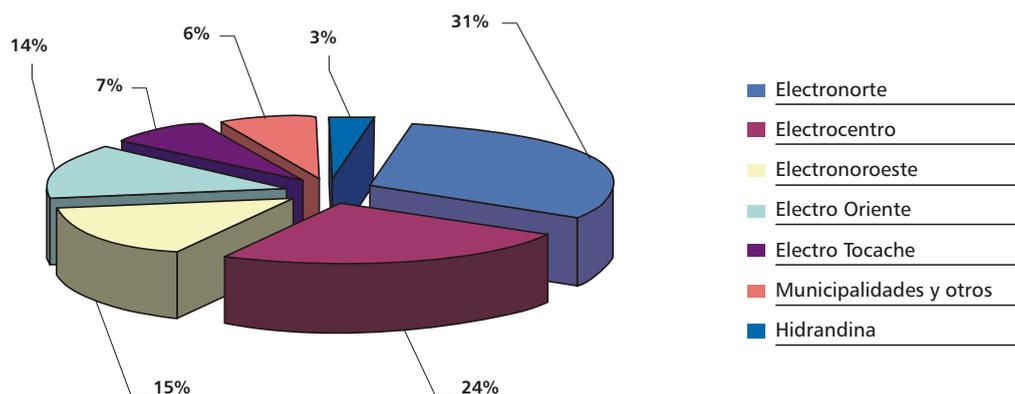
Gráfico N° 7



7.2 RESULTADOS ECONOMICOS

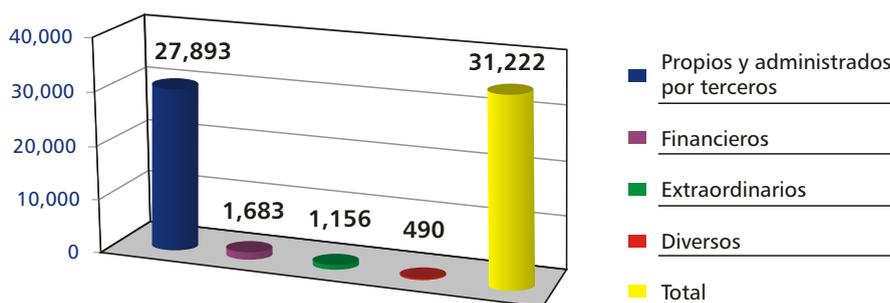
Los ingresos por ventas durante el año 2004 representan MS/. 27,893, los mismos que corresponden a facturas por suministro de energía eléctrica emitidas a empresas y entidades, con la siguiente distribución:

Gráfico N° 8 - Distribución de Ingresos



Los ingresos totales obtenidos por ADINELSA durante el ejercicio 2004 ascienden a MS/. 31,222, los que incluyen, en adición a los ingresos por venta de energía de MS/. 27,893; ingresos financieros de MS/. 1,683 originados principalmente por la transferencia del excedente económico de la explotación comercial de las Centrales Hidroeléctricas El Muyo y La Pelota, en aplicación del Contrato de Asociación en Participación suscrito con Electro Oriente S.A. y los intereses ganados por depósitos en el Sistema Financiero; Ingresos Extraordinarios de MS/. 1,156 por la facturación de consumo de energía de años anteriores; e Ingresos de MS/. 490 principalmente por reclamos a la Compañía de Seguros.

Gráfico N° 9 - INGRESOS (MS/. 31,222)

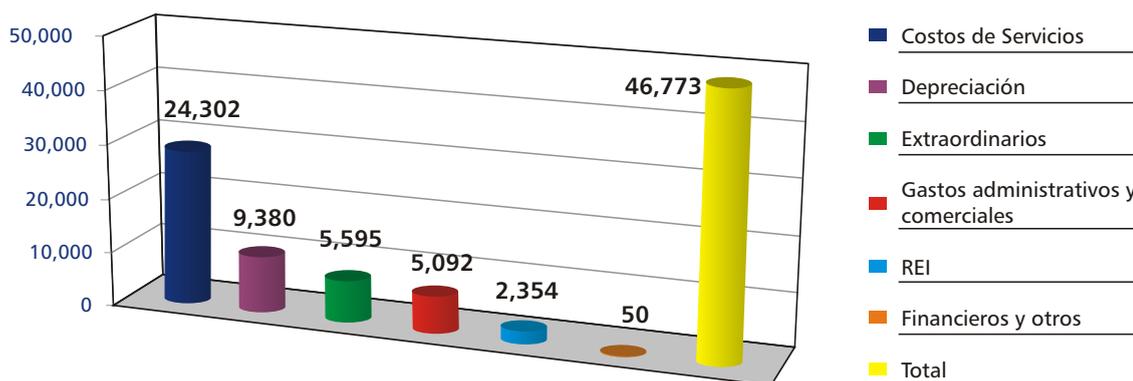


Dichos ingresos han permitido cubrir en su totalidad los costos de servicios incurridos durante el año 2004, ascendentes a MS/. 24,302, así como cubrir parcialmente la depreciación de acuerdo a la siguiente información:

• Costo de servicios	MS/. 24,302
• Depreciación	MS/. 9,380
• Costos de Operación	MS/. 33,682

Los costos totales incurridos por ADINELSA durante el año 2004 fueron de MS/. 46,773, los que incluyen, en adición al costo de operación de MS/. 33,682, gastos extraordinarios por MS/. 5,595 consecuencia de una mayor Depreciación y costos facturados de ejercicios anteriores, gastos administrativos y comerciales por MS/. 5,092 similares a los del año 2003, gastos financieros por MS/. 50 y resultado por exposición a la inflación negativa de MS/. 2,354.

Gráfico N° 10 - COSTOS Y GASTOS (MS/. 46,773)





7.3 GESTION LOGISTICA

En el año 2004, la labor logística se encargó de conducir un total de 49 procesos según el siguiente detalle:

Nº de Concursos	Descripción	Convocados
3	Licitación Pública	2
2	Concurso Público	1
5	Adjudicación Directa Pública	4
39	Adjudicación Directa Selectiva	29
49	Total de Procesos	36
100%		73%

Los procesos corresponden a adquisición de bienes y contratación de servicios según se detalla a continuación:

PROCESOS LOGISTICOS EFECTUADOS AÑO 2004

Descripción	Gerencia	Monto Plan Anual (S/.)	Monto Adjudicado
Bienes	TECNICA	2,263,431	1,225,107
	COMERCIAL	1,080,746	1,064,432
	ADMINISTRACION	892,500	892,500
Servicios	TECNICA	302,558	142,783
	COMERCIAL	763,842	191,191
	ADMINISTRACION	1,589,880	1,240,066
Obras	TECNICA	507,215	483,837
Totales		7,400,172	5,239,916

ASOCIACION



SANDOVAL ALIAGA
CONTADORES PUBLICOS S.C.
AUDITORES CONSULTORES

DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

18 de Febrero del 2005
Lima - Perú

A LOS SEÑORES ACCIONISTAS Y DIRECTORES DE LA EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A. – ADINELSA

Hemos auditado el Balance General de la **EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A. – ADINELSA**, al 31 de Diciembre del 2004, y los correspondientes Estados de Ganancias y Pérdidas, de Cambios en el Patrimonio Neto y de Flujos de Efectivo por el periodo terminado en dicha fecha. La preparación de dichos Estados Financieros es responsabilidad de la Gerencia General de la Empresa y nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre ellos, basada en la Auditoría que efectuamos. Los estados financieros, al 31 de diciembre del 2003 se presentan con fines comparativos y han sido examinados por otros contadores públicos independientes, quienes en su dictamen de fecha 24 de febrero del 2004, expresan una opinión con salvedad.

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas y Normas de Auditoría Gubernamental emitidas por la Contraloría General de la República del Perú. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con la finalidad de obtener una seguridad razonable de que los Estados Financieros no contienen errores importantes. Una auditoría comprende el examen, basado en comprobaciones selectivas de las evidencias que respaldan la información y los importes presentados en los Estados Financieros. También comprende la evaluación de los principios de contabilidad aplicados y de las principales estimaciones efectuadas por la Gerencia General, así como una evaluación de la presentación general de los Estados Financieros. Consideramos que la auditoría que hemos efectuado constituye una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los Estados Financieros antes indicados, presentan razonablemente, en todos sus aspectos de importancia la situación financiera de la EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A. - ADINELSA, al 31 de diciembre del 2004, el resultado de sus operaciones y su flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados.

REFRENDADO POR:

A. WENCIS VIGO SILVA
CONTADOR PUBLICO COLEGIADO
MATRICULA N° 12680

Socio

CARLOS A. SANDOVAL ALIAGA
CONTADOR PUBLICO COLEGIADO
MATRICULA N° 03760

Socio

**EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A.
ADINELSA**

BALANCE GENERAL
Al 31 de Diciembre del 2004
(Expresado en Nuevos Soles)

	2004	2003
ACTIVO		
ACTIVO CORRIENTE		
Caja y bancos. Nota 4	8' 122, 553	17'519,055
Inversiones en Valores. Nota 5	1' 254, 000	--
Cuentas por cobrar comerciales. Nota 6	2' 418, 570	1'898,539
Otras cuentas por cobrar. Nota 7	16' 784, 420	6' 845 749
Existencias. Nota 8	225, 155	129,222
Gastos pagados por anticipado. Nota 9	425, 217	573,063
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	29'229, 915	26'965,628
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Reposición. Nota 10	4'730,840	3'021,980
Cuentas por cobrar a largo plazo. Nota 11	10'377,569	9'245,778
Inversiones permanentes. Nota 12	--	2'674,950
Inmuebles, maquinaria y equipo, neto. Nota 13	394'235,384	399'517,248
Otros activos. Nota 14	2'775,175	2'042,365
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	412'118,968	416'502,321
TOTAL ACTIVO	441'348,883	443'467,949
	=====	=====
CUENTAS DE ORDEN	45'701,729	2'807,762
	=====	=====
PASIVO Y PATRIMONIO NETO		
PASIVO CORRIENTE		
Cuentas por pagar. Nota 15	1'979,564	3'136,835
Otras cuentas por pagar Nota 16	1'214,292	3'119,338
Provisión para beneficios sociales	19,163	12,083
TOTAL PASIVO CORRIENTE	3'213,019	6'268,256
Ganancias Diferidas. Nota 17	4'418,625	1'616,149
Impuesto a la renta y particip. diferidas.	779,905	818,121
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	5'198,530	2'434,270
TOTAL PASIVO	8'411,549	8'702,526
Contingencias Nota 18	--	1'049,000
	=====	=====
PATRIMONIO NETO. Nota 19		
Capital social	38'845 227	38'845,227
Capital adicional	425'142 421	410'370,032
Reservas	64,042	64,042
Resultados acumulados	(31'114,356)	(15'562,878)
TOTAL PATRIMONIO	432'937,334	433'716,423
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	441'348,883	443'467,949
	=====	=====
CUENTAS DE ORDEN	45'701,729	2'807,762
	=====	=====

Las notas adjuntas forman parte de los estados financieros

**EMPRESA DE ADMINISTRACION DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA S.A.
ADINELSA**

ESTADO DE GANANCIAS Y PERDIDAS
Por el periodo terminado al 31 de Diciembre del 2004
(Expresado en Nuevos Soles)

	2004	2003
INGRESOS		
Venta de servicios <i>Nota 20</i>	27'892,894	32'753,265
Costos de Operación. <i>Nota 21</i>	(33'682,033)	(40'312,528)
	(5'789,139)	(7'559,263)
Gastos administrativos	(2'560,150)	(2'560,958)
Gastos de ventas	(2'532,220)	(2'744,278)
	(5'092,370)	(5'305,236)
UTILIDAD BRUTA	(10'881,509)	(12'864,499)
OTROS INGRESOS Y (EGRESOS)		
Ingresos financieros. <i>Nota 22</i>	1'682,603	3'399,332
Ingresos diversos	490,318	191,961
Ingresos excepcionales	1'156,068	693,704
Gastos excepcionales. <i>Nota 23</i>	(5'595,071)	(508,198)
Gastos financieros	(49,905)	(39,400)
REI del periodo <i>Nota 24</i>	(2'353,982)	(676,339)
PERDIDA ANTES DE PARTICIPACIONES E IMPUESTO A LA RENTA	(15'551,478)	(9'803,439)
PERDIDA NETA DEL EJERCICIO	(15'551,478)	(9'803,439)
	=====	=====

Las notas adjuntas forman parte de los estados financieros

COMENTARIOS: La Pérdida Neta se incrementa en el Año 2004 por efecto principalmente de los gastos excepcionales que incluyen ajustes contables de depreciación al incorporarse los activos en forma detallada en el nuevo Sistema de Activos Fijos, así como por la regularización de la liquidación de la Línea Yaupi-Oxapampa.

En lo que respecta al REI del periodo se refleja la variación de la inflación con respecto al año 2003 (4.9% año 2004 y 2.0% año 2003)

Los recursos financieros transferidos por FONAFE que permitieron cumplir nuestra ejecución presupuestal fueron en el 2004 del orden de S/. 7.1 Millones



Ubicación de las Instalaciones Eléctricas Rurales de propiedad de ADINELSA (21 Departamentos)

RELACION DE INSTALACIONES ADMINISTRADAS POR ADINELSA

Nº	DESCRIPCION DE TRANSFERENCIAS	UBICACION DEPARTAMENTO	VALOR MILES (S./)
1	SUBESTACION C.H. EL MUYO 4,16/60 kV - 7 MVA	AMAZONAS	671
2	CENTRAL HIDROELECTRICA EL MUYO 5,4 MW	AMAZONAS	3,000
3	P.S.E BAGUA I ETAPA 22,9/13,2 kV	AMAZONAS	5,246
4	SUMINISTRO DE UN GRUPO HIDRAULICO DE 60 kW, INSTALADO EN LA C.H. YAMBRASBAMBA	AMAZONAS	283
5	SUMINISTRO DE UN GRUPO HIDRAULICO DE 100 kW, INSTALADO EN LA C.H. LA ESPERANZA	AMAZONAS	180
6	P.S.E CHACHAPOYAS II ETAPA 22,9/13,2 kV	AMAZONAS	6,900
7	CENTRAL HIDROELECTRICA NUEVO SEASME Y P.S.E. ASOCIADO	AMAZONAS	5,619
8	L.P. Y R.P. EN 22,9 kV DERIVACION LONYA CHICO - INGUILPATA	AMAZONAS	95
9	CENTRAL HIDROELECTRICA CACLIC 4,8 MW	AMAZONAS	15,638
10	SUBESTACION C.H. CACLIC 3 MVA	AMAZONAS	1,137
11	TRANSFERENCIA DE EQUIPO DE 90 KW PARA LA C.H. GRACIAS A DIOS	AMAZONAS	197
12	SUMINISTRO DE MATERIALES Y EQUIPOS PARA LA EJECUCION DE LAS REDES SECUNDARIAS DE LAS LOCALIDADES DE CONILA Y COHECHAN	AMAZONAS	148
13	L.P Y R.P. 22.9 KV DE LAS LOCALIDADES DE CONILA Y COHECHAN	AMAZONAS	164
14	CENTRAL HIDROELECTRICA DE LONYA GRANDE	AMAZONAS	3,310
15	LINEAS Y REDES PRIMARIAS DEL P.S.E. LONYA GRANDE	AMAZONAS	3,508
16	SUBESTACION BAGUA GRANDE 22,9/10 kV - 2,5 MVA	AMAZONAS - CAJAMARCA	1,786
17	SUBESTACION BAGUA CHICA 60/10/22,9 kV - 9/3/9 MVA	AMAZONAS - CAJAMARCA	1,786
18	L.T. 60 kV C.H. MUYO - BAGUA CHICA - BAGUA GRANDE; BAGUA CHICA - JAEN	AMAZONAS - CAJAMARCA	3,468
19	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. LONYA GRANDE	AMAZONAS - CAJAMARCA	2,913
20	P.S.E. CHACAS - SAN LUIS	ANCASH	1,550
21	CENTRAL HIDROELECTRICA DE PACARENCA	ANCASH	2,728
22	SUMINISTRO DE UN GRUPO HIDRAULICO SULZER DE 782 KW, INSTALADO EN LA C.H. PACARENCA	ANCASH	1,792
23	G.T. 100 kW YAUTAN	ANCASH	169
24	AMPLIACION DE LA C.H. MARIA JIRAY	ANCASH	4,267
25	P. S. E. POMABAMBA II ETAPA	ANCASH	3,733
26	AMPLIACION Y REHABILITACION DE LA M.C.H. POMABAMBA 2x500 kW + 730 kW	ANCASH	2,340
27	SUMINISTRO DE UN GRUPO HIDRAULICO GCZ DE 782 kW, INSTALADO EN LA AMPLIACION Y REHABILITACION DE LA M.C.H. POMABAMBA	ANCASH	886
28	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. POMABAMBA II ETAPA	ANCASH	2,533
29	M.C.H. DE QUICACHA 1 X 50 kW Y P.S.E. QUICACHA I ETAPA	AREQUIPA	626
30	AMPLIACION DE LA MCH ANDAHUA 1+88 kW Y REVESTIMIENTO DEL RESERVORIO DE REGULACION HORARIA	AREQUIPA	1,523
31	P.S.E. ASOCIADO A LA MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DE ANDAHUA 22,9/13,2 kV	AREQUIPA	421
32	L.P. Y R.P. 22.9/13.2 kV POMABAMBA - CHUSCHI	AYACUCHO	556
33	P.S.E. CANGALLO III ETAPA	AYACUCHO	3,929
34	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. CANGALLO III ETAPA	AYACUCHO	4,826
35	L.P. Y R.P. 22.9/13.2 kV AYACUCHO - CHONTACA - OCROS	AYACUCHO	1,467
36	L.T. 66 kV AYACUCHO - CANGALLO Y SUBESTACIONES	AYACUCHO	11,949
37	C.H. SAN FRANCISCO	AYACUCHO	6,633
38	P.S.E. SAN FRANCISCO	AYACUCHO	1,896
39	P.S.E. SANTA ROSA - PALMAPAMPA	AYACUCHO	1,620
40	M.C.H. DE MARCABAMBA 1 X 115 kW Y P.S.E. ASOCIADO I ETAPA	AYACUCHO	1,906
41	R.S. DEL CENTRO POBLADO DE SAN SEBASTIAN DE SACRACA	AYACUCHO	397
42	P.S.E. CANGALLO II ETAPA	AYACUCHO	4,891
43	G.T. 100 kW Y R.S. LA GRAMA	CAJAMARCA	343
44	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. CAJABAMBA - SAN MARCOS - HUAMACHUCO	CAJAMARCA	2,917
45	P.S.E. CAJAMARCA - EJE ASUNCION - COSPAN	CAJAMARCA	4,833
46	REDES SECUNDARIA Y SUMINISTRO DE MATERIALES LOCALIDAD DE ASUNCION	CAJAMARCA	269
47	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. CAJAMARCA - EJE ASUNCION - COSPAN	CAJAMARCA	2,943
48	SUMINISTROS PARA LA ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD TRINIDAD/DISTRITO CUPISNIQUE	CAJAMARCA	150
49	AMPLIACION DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE GUINEAMAYO	CAJAMARCA	1,295
50	CENTRAL HIDROELECTRICA DE QUEROCOTO 1 X 400 kW.	CAJAMARCA	2,898
51	P.S. E. QUEROCOTO - HUAMBOS	CAJAMARCA	1,661
52	CENTRAL HIDROELECTRICA LA PELOTA 3 MW	CAJAMARCA	10,000



HUARMACA

Central Hidroeléctrica Huarmaca(Piura)



Nº	DESCRIPCION DE TRANSFERENCIAS	UBICACION DEPARTAMENTO	VALOR MILES (S./)
53	LINEA DE SUBTRANSMISION EN 10 kV DE LA C.H. LA PELOTA A LA C.T. JAEN	CAJAMARCA	3,468
54	SUBESTACION C.H. JAEN 4,16/10 kV - 4 MVA	CAJAMARCA	870
55	SUBESTACION JAEN 60/10/22,9 kV - 9/3/9 MVA	CAJAMARCA	1,786
56	AMPLIACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA DE POMAHUACA	CAJAMARCA	794
57	P.S.E. JAEN I ETAPA	CAJAMARCA	2,788
58	SUMINISTROS PARA REPARACION P.S.E JAEN I ETAPA (03 TRAMOS DEL RAMAL JAEN - SHUMBA)	CAJAMARCA	2
59	CENTRAL HIDROELECTRICA DE NAMBALLE	CAJAMARCA	2,963
60	CENTRAL HIDROELECTRICA DE TABACONAS	CAJAMARCA	1,485
61	REDES DE DISTRIBUCION SECUNDARIA DEL P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. TABACONAS	CAJAMARCA	275
62	OBRAS COMPLEMENTARIAS DE LA C.H. DE NAMBALLE	CAJAMARCA	259
63	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. DE TABACONAS	CAJAMARCA	351
64	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. NAMBALLE	CAJAMARCA	618
65	CENTRAL HIDROELECTRICA DE QUANDA	CAJAMARCA	15,153
66	SUMINISTRO DE EQUIPO HIDROELECTRICO DE 50 KW PARA LA CENTRAL HIDROELECTRICA DE CHARAPE	CAJAMARCA	316
67	P.S.E. SAN IGNACIO I ETAPA 22,9/13,2 kV	CAJAMARCA	570
68	CENTRAL HIDROELECTRICA DE CATILLUC-TONGOD 1 x 70 kW	CAJAMARCA	1,569
69	P.S.E. ASOCIADO A LA C. H. CATILLUC - TONGOD	CAJAMARCA	517
70	P. S. E. CAJABAMBA, SAN MARCOS Y HUAMACHUCO	CAJAMARCA-LA LIBERTAD	5,851
71	P.S.E CHILETE II ETAPA 22,9/13,2 kV	CAJAMARCA-LA LIBERTAD	2,540
72	SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 500 KW PARA LA CENTRAL TERMICA DE SANTA CRUZ, SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 500 KW PARA LA CENTRAL TERMICA DE ILLIMO Y SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 500 KW PARA LA CENTRAL TERMICA DE SATIPO	CAJAMARCA LAMBAYEQUE JUNIN	2,401
73	OBRAS COMPLEMENTARIAS DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA SAN FRANCISCO	CUSCO	849
74	P.S.E. CONGALLA	HUANCAVELICA	8,201
75	P.S.E. LIRCAY - ACOBAMBA II ETAPA 22,9/13,2 kV	HUANCAVELICA	6,987
76	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. COBRIZA II ETAPA 440-380/220 V	HUANCAVELICA	4,431
77	MICRO CENTRAL HIDROELECTRICA DE ACOBAMBILLA	HUANCAVELICA	658
78	P.S.E. VALLE DE ACOBAMBILLA	HUANCAVELICA	292
79	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. HUANCAVELICA NORTE EJE PALCA II ETAPA	HUANCAVELICA	2,046
80	REDES SECUNDARIAS DEL P.S.E. PAMPAS - SAN ANTONIO I ETAPA 440-380/2220 V	HUANCAVELICA	5,952
81	P.S.E. COBRIZA II ETAPA	HUANCAVELICA	3,388
82	P.S.E HUANUCO - DOS DE MAYO II ETAPA 22,9/13,2 kV	HUANUCO	4,654
83	CENTRAL EOLICA DE SAN JUAN DE MARCONA	ICA	1,972
84	ELECTRIFICACION PP.JJ. JUSTO PASTOR Y VILLA HERMOSA	ICA	196
85	P.S.E. HUMAY - PAMPANO	ICA	1,007
86	L.P. 22.9-13.2 kV DE LOS DISTRITOS DE SAN LUIS DE SHUARO, VITOC Y ANEXOS Y LA R.P. EN 22.9 -13.2 kV DEL DISTRITO DE VITOC	JUNIN	592
87	REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS DISTRITOS DE SAN LUIS DE SHUARO Y VITOC	JUNIN	753
88	P.S.E. COMAS ANDAMARCA II ETAPA	JUNIN	514
89	C.H. SAN BALVIN Y P.S.E. ASOCIADO	JUNIN	3,330
90	P.S.E. ZONA ALTINA DE INGENIO	JUNIN	310
91	P.S.E. YANAMARCA II ETAPA	JUNIN	1,720
92	R.S. DE LA LOCALIDAD DE POYENI	JUNIN	253
93	P.S.E. SATIPO II ETAPA	JUNIN	1,590
94	P.S.E TARMA III ETAPA 22,9/13,2 kV	JUNIN	2,084
95	SUMINISTRO E INSTALACION DE 01 G.E. 100 kW EN LA C.T. BOLIVAR	LA LIBERTAD	154
96	CENTRAL EOLICA DE MALABRIGO	LA LIBERTAD	1,715
97	REDES DE DISTRIBUCION SECUNDARIA DEL P. S. E. DE SANAGORAN	LA LIBERTAD	295
98	ELECTRIFICACION SANAGORAN	LA LIBERTAD	722
99	L.P. ZAÑA - CAYALTI	LAMBAYEQUE	275
100	L.T. 60 KV CHICLAYO-POMALCA TUMAN -CAYALTI Y SUBESTACIONES	LAMBAYEQUE	19,234
101	ELECTRIFICACION DEL A.H. VILLA EL MILAGRO	LAMBAYEQUE	329
102	SUMINISTRO DE EQUIPOS Y MATERIALES PARA LA ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SIPAN, SALTUR Y HUACA RAJADA	LAMBAYEQUE	234
103	P.S.E ILLIMO II ETAPA 22,9/13,2 kV	LAMBAYEQUE	3,899
104	P.S.E. Y SSEE CARHUAQUERO I ETAPA	LAMBAYEQUE-CAJAMARCA	3,985



Pequeño Sistema Eléctrico Illimo II Etapa
(Lambayeque)

Nº	DESCRIPCION DE TRANSFERENCIAS	UBICACION DEPARTAMENTO	VALOR MILES (S/.)
105	P.S.E. CAJATAMBO I ETAPA	LIMA	2,041
106	MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DE GORGOR	LIMA	3,877
107	SUMINISTRO DE MATERIALES Y EQUIPOS PARA LA ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SURO Y NAMIAHUAIN.	LIMA	58
108	P.S.E. CANTA III ETAPA	LIMA	2,143
109	R.S. DEL P.S.E. CANTA III ETAPA Y DEL P.S.E. CAJATAMBO I ETAPA	LIMA	1,264
110	P.S.E. LUNAHUANA III ETAPA 22,9/13,2 kV	LIMA	1,636
111	P.S. E. HUAROCHIRI I ETAPA Y REDES SECUNDARIAS	LIMA	8,505
112	C.H. SANTA LEONOR	LIMA	4,791
113	P.S.E. SANTA LEONOR	LIMA	2,135
114	AMPLIACION DE LA C.H. SANTA LEONOR 1 X 276 kW.	LIMA	2,099
115	L.T. 66 kV HUACHO NUEVA - ANDAHUASI Y SUBESTACIONES	LIMA	8,222
116	P.S.E. VALLE HUAURA - SAYAN: ELECTRIFICACION DE CUATRO LOCALIDADES	LIMA	749
117	SUMINISTRO DE MATERIALES PRINCIPALES PARA LA INTEGRACION DE LA LOCALIDAD DE PACCHO AL P.S.E. SANTA LEONOR A TRAVES DE UNA L.P. EN 22,9 kV PACCHO - HUACAR	LIMA	41
118	C.H. SANTO DOMINGO DE NAVA	LIMA	360
119	REHABILITACION DE OBRAS CIVILES DE LA C.H. QUINCHES	LIMA	114
120	P.S.E. QUINCHES	LIMA	1,684
121	REHABILITACION DE OBRAS CIVILES DE LA C.H. HONGOS	LIMA	113
122	P.S.E. HONGOS I ETAPA	LIMA	1,216
123	AMPLIACION DE LA M.C.H. QUINCHES II ETAPA Y P.S.E. ASOCIADO	LIMA	2,074
124	AMPLIACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA DE HONGOS	LIMA	1,528
125	SUMINISTRO DE MATERIALES Y EQUIPOS PARA LA ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE OMAS	LIMA	112
126	P.S.E Y S.E. YAUYOS II ETAPA 22,9/13,2 kV	LIMA	3,466
127	P.S.E. HONGOS II ETAPA	LIMA	2,337
128	SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 50 KW PARA LA CENTRAL TERMICA DE OMAS, SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 200 KW PARA LA CENTRAL TERMICA SANTA MARIA DE NIEVA Y SUMINISTRO DE (01) GRUPO ELECTROGENO DE 200 KW PARA LA CENTRAL TERMICA SARAMIRIZA	LIMA AMAZONAS AMAZONAS	1,050
129	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. SALVACION	MADRE DE DIOS	392
130	S.E., L.P. Y R.P. DE LA LOCALIDAD DE HUAYLLAY	PASCO	289
131	P.S.E. OXAMPAMPA	PASCO	1,957
132	P.S.E. VILLARICA	PASCO	2,150
133	SUMINISTRO DE MATERIALES PARA LA ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS MENORES SAN AGUSTIN DE HUAYCHAO Y CANCHACHUCO	PASCO	60
134	SUMINISTRO E INSTALACION DE 123 SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS EN EL DPTO. DE PASCO	PASCO	232
135	LINEA DE TRANSMISION 138 kV YAUPI - OXAMPAMPA - VILLARICA Y SUBESTACIONES	PASCO - JUNIN	18,459
136	SUMINISTRO E INSTALACION DE 01 G.E. 100 kW EN LA C.T. PARACHIQUE (Reubicado en la C.H. FRIAS)	PIURA	148
137	L.P. CHULUCANAS - TAMBO GRANDE - LAS LOMAS 22,9/13,2 kV	PIURA	2,710
138	REHABILITACION DE LA MICRO CENTRAL HIDROELECTRICA DE FRIAS	PIURA	323
139	MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DE HUARMACA	PIURA	2,702
140	P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. DE HUARMACA	PIURA	594
141	REDES DE DISTRIBUCION SECUNDARIA DEL P.S.E. ASOCIADO A LA C.H. DE HUARMACA	PIURA	186
142	G.T. 100 kW Y R. S. LOS ENCuentros DE PILARES	PIURA	297
143	P.S.E. AYABACA II ETAPA 22,9/13,2 kV	PIURA	1,183
144	P.S.E Y SUBESTACION (22,9/10 kV -2 MVA) CHULUCANAS I ETAPA	PIURA	9,829
145	L.P. Y R.P. EN 10 kV RAMAL: LA UNION - BELLAVISTA - CERRITOS, DEL P.S.E. BAJO PIURA I Y II ETAPA	PIURA	355
146	G.T. 200 kW LANCONES	PIURA	296
147	ELECTRIFICACION VECINAL LOCALIDAD EL ALAMOR	PIURA	146
148	ELECTRIFICACION VECINAL PERU - ECUADOR I ETAPA	PIURA	556
149	P.S.E. TOCACHE I ETAPA	SAN MARTIN	6,984
150	ELECTRIFICACION NUEVO PROGRESO: LINEAS Y REDES PRIMARIAS EN 22,9 kV	SAN MARTIN	444
151	G.T. 100 kW CASITAS - CAÑAVERAL	TUMBES	320
152	LINEA DE TRANSMISION ZORRITOS - TUMBES - ZARUMILLA Y SUBESTACIONES	TUMBES	12,330
153	SUMINISTRO, TRANSPORTE E INSTALACION DE 1095 SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS	VARIOS	2,538
154	SUMINISTRO, TRANSPORTE E INSTALACION DE 260 SISTEMAS FOTOVOLTAICOS DOMICILIARIOS	VARIOS	716
TOTAL			386,922

OBRAS RECEPCIONADAS Y ADMINISTRADAS POR ADINELSA EN CALIDAD DE CESION EN USO AL 2004

Nº	DESCRIPCION DE LA OBRA	PSE	UBICACION DEPARTAMENTO	PROPIETARIO	OPERADOR	Nº DE CONVENIO	SITUACION ACTUAL
1	Línea Primaria y Redes Primarias en 22,9kV, así como las Redes Secundarias de las localidades de Pampalca, Puagmaray, Quiparaca, Huachón y Chipa.	Huachón I Etapa	Pasco	CENTROMIN PERU S.A.	Comunidad Campesina de Quiparaca y Municipalidad Distrital de Huachón	007-2001	En Operación Comercial
2	Redes Secundarias sin Acometidas Domiciliarias de la Localidad de San Juan	Cajamarca - Eje Asunción Cospán	Cajamarca	Municipalidad Distrital de Juan	Hidrandina S.A.	002-2004	En Operación Comercial
3	Red Secundaria, Alumbrado Público y Conexiones Domiciliarias, sin medidor de energía de la Localidad de Quinjalca	Chachapoyas II etapa	Amazonas	Municipalidad Distrital de Quinjalca	Electronorte S.A.	006-2004	En Operación Comercial
4	Líneas y Redes Primarias de la localidad de Shipasbamba	Chachapoyas II etapa	Amazonas	Municipalidad Distrital de Shipasbamba	Electronorte S.A.	008-2004	En Operación Comercial
5	Redes Primarias y Redes Secundarias de las localidades de Mamac, San Francisco de Macón, Pucará, Ipna, Muchca-Rambras y Chalhua de la Electrificación del Alto y Bajo Tulumayo	Comas - Andamarca	Junín	Comité Central de Electrificación del Alto y Bajo Tulumayo	Electrocentro S.A.	009-2004	En Operación Comercial
6	Redes Primarias y Redes Secundarias de las localidades de Punco, Matará y Ahuasquique	Huaroquiri I Etapa Chirinos	Lima	Municipalidad Distrital de Lahuytambo	Municipalidad Distrital de San Pedro de Huancayre	011-2004	En Operación Comercial
7	Redes Primarias y Redes Secundarias, incluido Conexiones Domiciliarias de la localidad de Chirinos	San Ignacio I Etapa	Cajamarca	Municipalidad Distrital de Chirinos	Electronorte S.A.	013-2004	En Operación Comercial
8	Redes Primarias y Redes Secundarias, incluido Conexiones Domiciliarias de la localidad del Caserío El Milagro	San Ignacio I Etapa	Cajamarca	Municipalidad Distrital de San José de Lourdes	Electronorte S.A.	014-2004	En Operación Comercial
9	Redes Primarias y Redes Secundarias, incluido Conexiones Domiciliarias de la localidad de San José de Lourdes	San Ignacio I Etapa	Cajamarca	Municipalidad Distrital de San José de Lourdes	Electronorte S.A.	015-2005	En Operación Comercial
10	Mini central Hidroeléctrica de Charape y PSE	Asociado Charape	Cajamarca	Municipalidad Distrital de Tabaconas	Municipalidad Distrital de Tabaconas	018-2004	En Operación Comercial



Pequeño Sistema Eléctrico
Canta III Etapa
(Lima)

Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S. A.

Av. Prolongación Pedro Miotta N° 421 - San Juan de Miraflores - LIMA
www.adinelsa.com.pe
E-mail: atenciones@adinelsa.com.pe
Central Telefónica: (01) - 217-2000 / Fax: 466-6666

"Al Servicio de la Electrificación Rural"