



ECOCARBON
EMPRESA COLOMBIANA DE CARBÓN LTDA.

24

Informe Anual 1995

Elkin García Robles
Seminario Alvaro de Fuenqui
Unidad - Mayo '96

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA

EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA.



Informe Anual 1995

Tabla de Contenido



- Junta Directiva	4
- Líneas de Acción de ECOCARBON	5
- Directivos de ECOCARBON	6
- Carta del Gerente General	7
CAPITULO 1	
<i>Situación del Sector Carbón</i>	9
1.1. Reservas y Calidad	10
1.2. Producción Nacional de Carbón	13
1.2.1. Proyectos de Gran Minería	15
1.2.2. Proyectos de Mediana Minería	15
1.2.3. Pequeña Minería	16
1.2.4. Proyecciones	16
1.3. Consumo Interno	18
1.4. Exportaciones	21
1.5. Inventarios	24
1.6. Infraestructura de Transporte y Embarque	24
1.7. Contribución Económica del Carbón	25
CAPITULO 2.	
<i>Resultados Obtenidos en los Programas de ECOCARBON Durante 1995</i>	27
2.1. Planificación y Seguimiento al Desarrollo de la Industria del Carbón	29
2.2. Desarrollo de Políticas Sectoriales	30
2.3. Análisis de Mercado Nacional e Internacional	30
2.4. Identificación y Evaluación del Recurso Carbonífero	31
2.5. Fortalecimiento de la Capacidad Exportadora de Carbón de la Nación	32
2.6. Investigación y Desarrollo Tecnológico	33
2.7. Planeación Ambiental	34
2.8. Contratación y Control de Proyectos Mineros	35
2.9. Interventoría y Control a la Gestión Contractual	40
2.10. Promoción Empresarial	41
2.11. Relaciones con las Comunidades en las Zonas de Influencia	43
2.12. Apoyo a la Comercialización del Carbón	44
2.13. Promoción al Uso y al Consumo de Carbón	44
2.14. Gestión Ambiental	45
2.15. Gestión en Infraestructura Física y Social	45
2.16. Apoyo Financiero	47
2.17. Procesos Administrativos y de Dirección	48
2.18. Procesos de Control	49
CAPITULO 3	
<i>Estados Financieros</i>	53



Miembros de la Junta Directiva de ECOCARBON

PRINCIPALES

RODRIGO VILLAMIZAR ALVARGONZALEZ

Ministro de Minas y Energía

LUIS ARMANDO GALVIS VALLES

Viceministro de Minas

HUMBERTO RODRIGUEZ MURCIA

Director General - Instituto de Ciencias Nucleares y Energías Alternativas. - INEA

ORLANDO ALVAREZ PEREZ

Gerente General - Minerales de Colombia S.A. - MINERALCO

SUPLENTES

JAVIER GUTIERREZ PEMBERTHY

Gerente General - Interconexión Eléctrica S.A. - ISA

ADOLFO ALARCON GUZMAN

Director General - Instituto de Investigaciones en Geociencias, Minería y Química. - INGEOMINAS

Representantes del Señor Presidente de la República

EDUARDO GAITAN DURAN

JUAN RICARDO MONTALVO FORERO

CARLOS JAIME FAJARDO MARTINEZ

LUIS JORGE GRIJALBA RODRIGUEZ



Líneas de Acción de ECOCARBON

- PLANIFICACION Y SEGUIMIENTO AL DESARROLLO DE
LA INDUSTRIA DEL CARBON
- DESARROLLO DE POLITICAS SECTORIALES
- ANALISIS DE MERCADO NACIONAL E INTERNACIONAL
- IDENTIFICACION Y EVALUACION DEL RECURSO CARBONIFERO
- FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD EXPORTADORA DE CARBON DE LA NACION
- INVESTIGACION Y DESARROLLO TECNOLOGICO
- PLANEACION AMBIENTAL
- CONTRATACION Y CONTROL DE PROYECTOS MINEROS
- INTERVENTORIA Y CONTROL A LA GESTION CONTRACTUAL
- PROMOCION EMPRESARIAL
- RELACIONES CON LAS COMUNIDADES EN LAS ZONAS DE INFLUENCIA
- APOYO A LA COMERCIALIZACION DEL CARBON
- PROMOCION AL USO Y AL CONSUMO DE CARBON
- GESTION AMBIENTAL
- GESTION EN INFRAESTRUCTURA FISICA Y SOCIAL
- FINANCIACION DEL SECTOR
- PROCESOS ADMINISTRATIVOS Y DE DIRECCION
- PROCESOS DE CONTROL

Directivos de ECOCARBON

ABRAHAM ROMERO ARIZA *Gerente General*

JORGE H. OCHOA CARVAJAL *Gerente de Planificación del Carbón*

CARLOS SANCHEZ GARCIA *Jefe Div. Análisis de Reservas*

ANTONIO GOMEZ RUIZ *Jefe Div. Análisis de Mercados*

BADEL CORRALES TORRES *Jefe Div. Investigación y Desarrollo Tecnológico y Ambiental*

FERNANDO BOTERO MEJIA *Jefe Div. Planeación y Análisis*

MARIA ISABEL DIAZ DE CASTILLA *Gerente de Yacimientos Carboníferos*

LUIS ARIEL ALBARRACIN ESTUPIÑAN *Subgerente Regional No. 1 Nobsa*

JORGE IVAN GOMEZ VARGAS *Subgerente Regional No. 2 Ubaté*

JAIME FERNANDEZ DE SOTO CASTAÑO *Subgerente Regional No. 3 Jamundí*

JORGE MARIO ALARCON HENAO *Subgerente Regional No. 4 Amagá*

FABIO MEJIA REYES *Subgerente Regional No. 5 El Zulia*

CALIXTO ORTEGA MONTERO *Subgerente Regional No. 6 La Jagua de Ibirico*

GUILLERMO PEÑA PARDO *Jefe Div. Coordinación de Contratos*

ENRIQUE AVALOS SANTOS *Gerente de Interventoría*

ALVARO ESTRADA LEON *Gerente para el Desarrollo de la Industria del Carbón*

EFRAIN OROZCO FERREIRA *Jefe Div. Promoción Empresarial*

EDUARDO SANTOYO CADENA *Jefe Div. Promoción de Mercados*

ALFONSO ESCOBAR CHAPARRO *Jefe Div. Infraestructura y Gestión Ambiental*

EDGAR HERNANDEZ URZOLA *Jefe Div. Apoyo Financiero*

EDUARDO PONCE DE LEON DIAZ *Gerente Administrativo y Financiero*

VICENTE LOZANO VEGA *Jefe Div. Desarrollo Corporativo*

DELFINA VILLAZON CASTRO *Jefe Div. Servicios al Personal*

Ma. TERESA RODRIGUEZ DE LOPEZ *Jefe Div. Servicios Corporativos*

CARLOS ABONDANO LEON *Jefe Div. Financiera*

MARY GALVIS DE MELENDRO *Secretaria General y Jurídica*

MONICA VILLA MORENO *Jefe Div. Legal Minera*

MARCELA VACA TORRES *Jefe Div. Jurídica*

VICTORIA E. SOLANO CASTRO *Jefe de Oficina Coordinación de Control Interno*

LEONARDO E. CALLE PAEZ *Jefe de Oficina Evaluación e Información Técnica*

Carta del Gerente General y la Junta Directiva



Señor

Ministro de Minas y Energía

Señores

Miembros de la Junta General de Socios de la Empresa Colombiana de Carbón Ltda. -
ECOCARBON

En cumplimiento del mandato legal y estatutario, como Gerente General y en representación y asocio de la Junta Directiva de la Empresa, presento a su consideración el Informe de Gestión correspondiente al año 1995, el cual resume los principales logros alcanzados y actividades desarrolladas por ECOCARBON, con los cuales, siguiendo las directrices del Gobierno Nacional, se ha realizado nuestra Misión de administrar los yacimientos carboníferos del país y de promover el desarrollo de la minería y sus actividades conexas.

A manera de resumen, el año 1995 mostró hechos muy importantes para el sector carbonífero que vale la pena destacar. La producción con destino al mercado externo se incrementó y en consecuencia, las exportaciones colombianas alcanzaron una cifra récord de 19.7 millones de toneladas, las cuales generaron divisas por un monto total de US\$ 670 millones de dólares. No cabe duda que el mejoramiento de los precios internacionales, la devaluación y la entrada de nuevos proyectos así como el mejor desarrollo de los actuales explican dicho comportamiento .

En cuanto a la infraestructura de transporte y embarque, Colombia dio pasos definitivos que van a repercutir favorablemente en la competitividad de nuestros carbones en el exterior y en la inversión extranjera en el sector. De un lado, se inició la reconstrucción de la línea férrea desde el Cesar hacia Santa Marta, se ha adelantado mucho en las gestiones tendientes a lograr una salida económica para los carbones del Norte de Santander y de otro, el Gobierno Nacional fijó su criterio sobre la mejor manera de embarcar los carbones del Cesar y del interior, a través del documento Conpes No 2825 de noviembre 22 de 1995, y para promover el puerto integrado asignó una suma cercana a los US\$ 6 millones de dólares. Sea esta la oportunidad para destacar el decidido apoyo recibido de los empresarios carboníferos en todo este proceso.

Un hecho significativo para el fortalecimiento del sector fue la vinculación de dos importantes empresas mineras internacionales como son RTZ de Inglaterra y Glencore de Suiza. El Gobierno ha entendido este suceso como una clara manifestación de confianza en la economía colombiana, así como en sus instituciones políticas.

Teniendo en cuenta que la producción con destino al mercado nacional fue de 5.5 millones de toneladas y el cambio del volumen en los inventarios, la producción total alcanzó, la cifra de 25.7 millones de toneladas, lo que representó un incremento del 13.7 % con respecto a 1994. Sin embargo, es necesario llamar la atención sobre la baja participación del carbón en la balanza energética nacional, que condiciona el crecimiento del consumo interno. En 1995 éste no tuvo la misma dinámica de las exportaciones y antes se nota una preocupante tendencia a mantenerse estancado. Las 5.5 millones de toneladas consumidas en este año, apenas superan en 100 mil toneladas a las registradas en el 94. Esperamos que las acciones encaminadas a fomentar el consumo interno sirvan para mejorar el desbalance energético actual y permitan un adecuado desarrollo de la minería del carbón. De lo contrario los programas de apoyo tendientes a mejorar la oferta no tendrán los resultados esperados.



En cuanto al estado de la pequeña minería, ECOCARBON es consciente de que si no se toman acciones radicales no pasará mucho tiempo sin que el país experimente la sensación de haber utilizado de manera ineficiente importantes recursos económicos y humanos. Por eso esta empresa inició un camino, que aunque parezca doloroso, es la forma de no seguir encubriendo una realidad: La minería de subsistencia no es la adecuada para garantizar la mejor explotación del recurso carbonífero y generar empleo.

Durante 1995 se culminó casi en su totalidad la definición jurídica de 1.174 solicitudes correspondientes a más de 1.400 minas de hecho, en cumplimiento del artículo 58 de la Ley 141 de 1994. De éstas solo 551 fueron resueltas favorablemente. La inexistencia de minas, la falta de requisitos, la inseguridad, la falta de reservas y las superposiciones, constituyen las razones principales de esta determinación.

Con el fin de amortiguar el impacto ocasionado por la medida, sobre todo en el empleo, se creó un programa llamado Diversificación Económica, para reubicar laboralmente a «mineros» a través de microempresas o famiempresas, con la orientación y asistencia de empresas especializadas en estas materias.

Adicionalmente, se continuó con las acciones en el campo de la capacitación, de la asistencia técnica, del crédito, el mejoramiento de vías de comunicación, la construcción de infraestructura social para elevar el nivel de vida de los mineros y el programa de reforestación. Se terminaron las evaluaciones geológicas del Hoyo Mosquera en el Cauca y del Hatillo en el Cesar; se contrataron las exploraciones del Carmen en Norte de Santander y de San Luis en Santander.

De todas maneras, el país debe darse un plazo prudente para mirar los resultados de las acciones que ECOCARBON ha puesto en marcha a través de los distintos programas; pero si se quiere que la pequeña minería sea técnica, económica y ambientalmente viable por sí sola, como es el propósito del gobierno y la razón de ser de buena parte de esta empresa, se requiere el compromiso del sector privado organizado por intermedio de la Federación Nacional de Carboneros, Fenalcarbón. Fue por eso que se tomó la decisión de apoyar la conformación de esta entidad en los términos más democráticos posibles, porque creemos que sin su concurso los esfuerzos del gobierno solo, serán insuficientes para lograrlo.

Como es sabido de ustedes, no son únicamente los resultados financieros los que deben mirar para medir el buen desempeño de la institución. Son más relevantes los cumplimientos en la ejecución de los programas y presupuesto. En el primer caso, se obtuvieron \$ 600'084.723 de utilidad antes de impuestos, lo que significa un aumento del 24% con respecto a 1994, lo cual considero satisfactorio. Y en el segundo, la ejecución presupuestal fue del 96.78%, estimado de muy bueno para las empresas del sector público. De una apropiación total de \$ 28.046 millones, se ejecutaron \$ 27.144 millones.

Las regalías tuvieron un comportamiento acorde con el mayor volumen de producción y se repartieron conforme a la Ley en las entidades señaladas, las cuales vinieron a complementar las inversiones realizadas por la empresa en obras de infraestructura básica. Ellas ascendieron a \$ 26.027 millones.

Sobre los detalles de cada una de las acciones realizadas en el marco de nuestras finalidades y orientaciones del Gobierno y de la Junta Directiva, los invito, muy cordialmente, a estudiarlos y analizarlos en las páginas siguientes.

De los señores Accionistas,

ABRAHAM ROMERO ARIZA
Gerente General



Capítulo 1

Situación del Sector Carbón



Almacenamiento de carbón en Termopaipa



Situación del Sector Carbón

1.1 Reservas y calidad

Las reservas carboníferas colombianas se encuentran distribuidas en las tres grandes cordilleras (Oriental, Central y Occidental), localizadas en el interior del país y en la Costa Atlántica.

Se han calculado reservas geológicas del orden de 6.647 millones de toneladas métricas de carbón en la categoría de medidas y, 1.919 millones de toneladas métricas en la categoría de reservas indicadas. La tabla 1 presenta un resumen del nivel de las reservas a diciembre de 1995.

TABLA 1

RESERVAS DE CARBON EN COLOMBIA' MILLONES DE TONELADAS METRICAS				
ZONAS / AREAS	RECURSOS Y RESERVAS GEOLOGICOS		RESERVAS EXPLORABLES ²	RESERVAS EXPLORADAS HASTA DIC./95
	MEDIDAS	INDICADAS		
GUAJIRA				
- Cerrejón Norte	3000		921	111.9
- Cerrejón Central				
. Patilla - Saharita -Descanso	501		ND	7.8
. Oreganal	169		62	1.2
TOTAL GUAJIRA	3670	—	983	120.8
CESAR				
- El Descanso	1105	300	354	0.0
- Calenturitas	102	71	36	0.1
- La Loma - Siminera	50	—	15	1.1
- La Loma - Boquerón	361	166	334	1.3
- La Jagua Cerrolargo				
. La Jagua de Ibirico	197	—	101	11.1
. Cerrolargo	61	—	49	1.1
- El Hatillo	57	52	ND	0.0
TOTAL CESAR	1933	589	889	14.7
CORDOBA				
- San Pedro - Uré				
. Area Las Palmeras	316	191	120	0.0
. La Escondida	45	24	38	0.0
. La Guacamaya	20	42	ND	ND
TOTAL CORDOBA	381	257	158	
NORTE DE SANTANDER SANTANDER				
- Catatumbo				
. Zulia Norte	19	56	15	ND
. Zulia Sur	27	19	22	ND
- Tasajero	16	17	11	ND
- Salazar	6	9	4	ND
- San Luis	42	49	ND	0.0
TOTAL SANTANDERES	110	150	52	
CUNDINAMARCA Y BOYACA				
- Subachoque	45	28	ND	ND
- Riofrio	1	2	1	ND
- Cogua	1	1	1	ND
- Checua - Lenguaque	352	471	216	ND
- Tominé - Guatavita	1	1	1	ND
- Suesca - Albarracín	4	10	13	ND
- Tunja - Duitama	5	6	3	ND
- Sogamoso - Jericó	24	31	14	ND
TOTAL CUNDINAMARCA Y BOYACA	433	550	249	
ANTIOQUIA				
- Amagá - Angelópolis	12	64	17	ND
- Venecia - Fredonia	9	40	7	ND
- Venecia - Bolombolo				
. Rincon Santo	1	2	2	ND
. Amagá - Venecia - Bolombolo	57	82	11	0.0
- Titiribí	11	37	3	ND
TOTAL ANTIOQUIA	90	225	40	
VALLE DEL CAUCA Y CAUCA				
- Yumbo - Suárez	11	20	ND	ND
- Suárez - El Tambo	6	8	ND	ND
- El Tambo - Patía				
. El Hoyo - Mosquera	2	16	ND	ND
TOTAL VALLE Y CAUCA	19	44		
TOTAL PAIS	6636	1815		

1. Fuente: ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón 1996-2000. Actualización febrero/96.
2. Información sujeta a revisión
ND: No disponible



La variación en el volumen de los recursos y reservas, son los señalados en el Plan de Desarrollo del Subsector Carbón 1994, se deben a:

En el Cesar se ampliaron las reservas geológicas, al realizarse la exploración básica de una nueva área carbonífera denominada "El Hatillo". Las reservas se incrementaron en 68 Mt. de reservas medidas y 156 Mt. de reservas indicadas.

En Antioquia, y con base en la realización del estudio de normatización, en el cual se han cuantificado los recursos y reservas bajo el sistema de "Clasificación de reservas y recursos de carbón" establecido por ECOCARBON, se encontró que existen 90 Mt. de recursos y reservas medidas y 225Mt. de recursos y reservas indicadas, contra 106 Mt. de reservas medidas y 126 Mt. de reservas indicadas que había en dicho plan. Los cambios se explican por

la aplicación de una misma metodología de clasificación de reservas y recursos, que mejora la certeza de la información.

En resumen, analizando las cifras de recursos y reservas de 1995, con los nuevos estudios realizados se encuentra que existen 6.647 Mt. de recursos y reservas medidas en comparación con 6.595 Mt. de 1994, con un incremento de 52 Mt. de reservas medidas, mientras que durante este mismo año se explotaron 25.7 Mt. Lo anterior permite mantener una relación adecuada, entre el nivel de explotación y los recursos y reservas estudiados.

En cuanto a la calidad de los carbones colombianos, un resumen representativo de las reservas del país se presenta en la tabla 2, la cual es una síntesis de la calidad promedio por zonas, en base boca de mina.

TABLA 2

CALIDAD DE LOS CARBONES COLOMBIANOS³ EN BASE BOCA DE MINA					
ZONAS / AREAS	HUMEDAD %	CENIZAS %	MATERIA VOLATIL %	AZUFRE %	PODER CALORIFICO (BTU/lb)
GUAJIRA					
- Cerrejón Norte	11.9	7.0	33.4	0.70	11770
- Cerrejón Central	8.2	8.3	34.0	0.66	12200
CESAR					
- El Descanso	13.6	10.6	32.3	0.57	10370
- La Jagua	7.3	5.3	35.6	0.62	12570
- La Loma	10.3	5.6	36.8	0.59	11620
CORDOBA					
- San Jorge	17.0	17.0	33.7	1.50	8180
NORTE DE SANTANDER					
- Tasajero	2.6	8.3	33.5	0.85	13807
CUNDINAMARCA	3.9	10.2	28.4	0.84	13194
ANTIOQUIA	9.4	10.6	37.2	0.63	10509
VALLE DEL CAUCA	2.4	26.6	30.5	2.87	10180

3. Fuente: ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón 1996-2000

1.2. Producción nacional de carbón

La producción del país durante 1995 se incrementó en más del 13%, al pasar de 22.66 Mt a 25.73 Mt, como consecuencia de una mayor explotación en los departamentos de Guajira y Cesar principalmente, como lo muestra la tabla 3.

Los carbones térmicos se encuentran principalmente en los departamentos de la Guajira y el Cesar, al igual que en Córdoba, Antioquia, Valle del Cauca y Cauca.

Los carbones con propiedades coquizables aptos para usos metalúrgicos, se localizan en la parte central y oriental (Cundinamarca, Boyacá, Santander y Norte de Santander) del país. En estos departamentos se encuentran también carbones especiales, tales como semiantracitas y antracitas para usos industriales.

TABLA 3

PRODUCCION ANUAL DE CARBON (HISTORICA Y PROYECTADA) ⁴ MILLONES DE TONELADAS ANUALES				
DEPARTAMENTO	PRODUCCION HISTORICA			PROYECCION
	1993	1994	1995 ⁵	2000
GUAJIRA	13.29	14.48	16.03	20.00
CESAR	1.50	1.87	3.74	12.10
CORDOBA	0.20	0.09	0.10	0.41
NORTE DE SANTANDER	0.97	1.05	1.17	1.17
CUNDINAMARCA	1.80	1.64	1.53	2.10
BOYACA	1.70	1.60	1.62	2.12
ANTIOQUIA	0.95	1.14	0.96	1.42
VALLE Y CAUCA	0.68	0.63	0.59	0.70
RESTO DEL PAIS	0.13	0.04	0.00	0.25
TOTAL	21.22	22.54	25.74	40.27

4. Fuente: Producción histórica: ECOCARBON, Informe Anual 1994.
Producción 1995: Reporte de productores. Proyección año 2000: Escenario probable. ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón.
Planes mineros de las empresas.
1996-2000.

5. Información sujeta a revisión.



TABLA 4

NUMERO DE EXPLOTACIONES CLASIFICADAS EN PEQUEÑA, MEDIANA Y GRAN MINERIA						
DEPARTAMENTO	GRAN MINERIA	MEDIANA MINERIA	PEQUEÑA MINERIA			
			EXPLOTAC. TOTALES	EXPLOTAC. CON TITULOS	EXPLOTAC. DE HECHO A DIC/95	EXPLOTAC. NO LEGALIZABLES
GUAJIRA	3	2	-	-	-	-
CESAR	2	11	-	-	-	-
CORDOBA	-	1	1	1	-	-
N. DE SANTANDER Y SANTANDER	-	4	288	82	206	127
CUNDINAMARCA	-	5	524	131	393	191
BOYACA	-	2	471	73	398	177
ANTIOQUIA	-	3	172	28	144	76
VALLE Y CAUCA	-	5	206	21	185	165
TOTAL	5	33	1662	336	1326	736

El número de explotaciones se redujo de 1.915 en 1994, a 1.700 a finales de 1995, como consecuencia de la integración de áreas mineras y de los programas de contratación, principalmente.

La gran minería representa el 66.3% de la producción nacional y 3 de los 5 proyectos son administrados por ECOCARBON. La mediana minería produce el 16.3% del carbón del país y ECOCARBON administra 31 de los 33 títulos mineros asociados. Finalmente la pequeña minería contribuye con el 17.4% de la producción y ECOCARBON administra a finales de 1995, 336 títulos mineros, que dentro

de la producción equivalen al 9.3%. El total de explotaciones de hecho detectado a diciembre 31 de 1995 solo participa con el 8.1% de la producción nacional y las 736 minas que no son legalizables representan unicamente el 3% del total de producción.

Como consecuencia de los programas de legalización durante 1996 habrá del orden de 508 nuevos mineros legalizados, 207 de los cuales tendrán contratos de transición, 165 contratos de largo plazo y la diferencia corresponde a subcontratos autorizados por ECOCARBON y a los procesos de integración de áreas.

1.2.1. Proyectos de gran minería

Departamento de la Guajira

- Cerrejón Zona Norte

El proyecto de Zona Norte pasó de una producción de 12.7 Mt en 1994 a 13.5 Mt en 1995 y se espera que llegue a su capacidad de producción de 15.0 Mt/a en el año 1997. Para el futuro próximo, se espera entrará en funcionamiento la planta de lavado de carbón, que además de mejorar la calidad del recurso, incrementará la productividad del proyecto.

- Area de la Comunidad

En esta área, se incrementó ligeramente la producción, al pasar de 1.84 Mt en 1994 a 1.89 Mt en 1995. Sin embargo, para el futuro se esperan incrementos mayores por el replanteamiento del plan minero.

- Oreganal

Se encuentra en la etapa final de minería de prueba. Se recibió el estudio de factibilidad técnico-económica para la etapa de explotación que incluye la construcción y montaje del proyecto.

La producción en el año 1995 fue de 609.000 t. La compañía británica RTZ y Carbones del Caribe constituyeron la compañía Oreganal S.A. quien desarrollará el proyecto minero, lo cual fue aprobado por ECOCARBON a finales de 1995.

Departamento del Cesar

- La Loma

Drummond en 1995 finalizó la etapa de montaje y construcción de las instalaciones de la mina, así como el puerto en Ciénaga.

Durante el año 1995, el proyecto produjo 1.315.000 t, de las cuales exportó 1.070.000 t. Para el año 1996 está previsto producir 4.200.000 t.

- Calenturias

En el año 1995, se autorizó una reforma al contrato que facilita el desarrollo de actividades mineras por parte de terceros.

Prodeco modificó el proyecto aumentando en pocos metros la profundidad de explotación, para así obtener un mayor volumen de carbón a extraer. En el año de 1996 inicia el plan de explotación de largo plazo.

Por otra parte, se destaca la vinculación de la compañía internacional Glencore a la Empresa Prodeco S.A.

1.2.2. Proyectos de mediana minería

En la zona de La Jagua de Ibirico se tienen los siguientes proyectos:

- Consorcio Minero Unido (C.M.U.):

Después de la aprobación del P.T.I., llevó a cabo un cambio en la capacidad de la maquinaria y equipo minero, obteniendo un mejor rendimiento, con una producción de 262.000 toneladas durante 1995.

- Carboandes:

Tuvo una producción de 1.162.000 toneladas en el año de 1995, extraídas a cielo abierto.



- **Carbones del Caribe**

Dentro del proceso de integración del flanco occidental del sinclinal de La Jagua de Ibirico, inició operaciones que compatibilizan con la explotación a largo plazo. La producción del año de 1995 fue del orden de 840.000 toneladas. Adicionalmente, Carbones del Caribe realizó estudios geológico-mineros complementarios, a fin de evaluar el yacimiento para garantizar las inversiones de largo plazo.

- **Carbones Sororia:**

Se encuentra en proceso de cesión el sector de la falla Marjeva hacia el norte a Norcarbón, para que esta compañía, logre un desarrollo o explotación integral en la totalidad del área. ECOCARBON evaluó y aprobó a Norcarbón S.A., el estudio de factibilidad técnica-económica (P.T.I.) para la minería de transición y largo plazo. Asimismo aprobó el programa de explotación geológica (PEG) a ejecutar por Carbones Sororia.

- **Siminera:**

Esta compañía explota a cielo abierto el área de la concesión No. 5160, ubicada en El Paso-Cesar. En 1995 obtuvo una producción de 105.000 toneladas.

- **Cerro Largo Sur:**

Los contratistas de Cerro Largo Sur firmaron el convenio de acuerdo privado con la empresa operadora Mora Mora & Cia., base para suscribir el contrato de integración.

- **Industrial Hullera:**

Dentro de las expectativas de derechos delegados por el Ministerio de Minas y Energía a la Regional de Amagá, está para contratación la licencia de exploración-explotación de Indus-

trial Hullera. Para la definición del área a contratar se ha negociado con algunos mineros acogidos al Programa Social de Legalización, cediendo parte del sector norte. Esta compañía en el año de 1995 explotó 360.000 toneladas.

- **Acerías Paz del Río:**

De acuerdo con las propuestas de Acerías Paz del Río, se definieron (4) cuatro áreas a contratar y (7) siete áreas para posible contratación en el largo plazo, ubicadas en las regiones de Samacá y Paz del Río; las explotaciones de La Chapa y Samacá produjeron 135.000 toneladas.

1.2.3. Pequeña minería

Dentro de la administración por parte de ECOCARBON, de los yacimientos carboníferos, es importante mencionar la descentralización de los títulos mineros en las regionales de la Empresa y la delegación del Ministerio de Minas y Energía, de la administración de los títulos por él otorgados. Actualmente se hace seguimiento y supervisión a 164 títulos delegados y a 175 contratos de pequeña minería en las áreas de aporte de ECOCARBON.

1.2.4. Proyecciones

La tabla 5 presenta la proyección de la producción de carbón, contenida en el último Plan de Desarrollo del subsector, para el escenario probable.

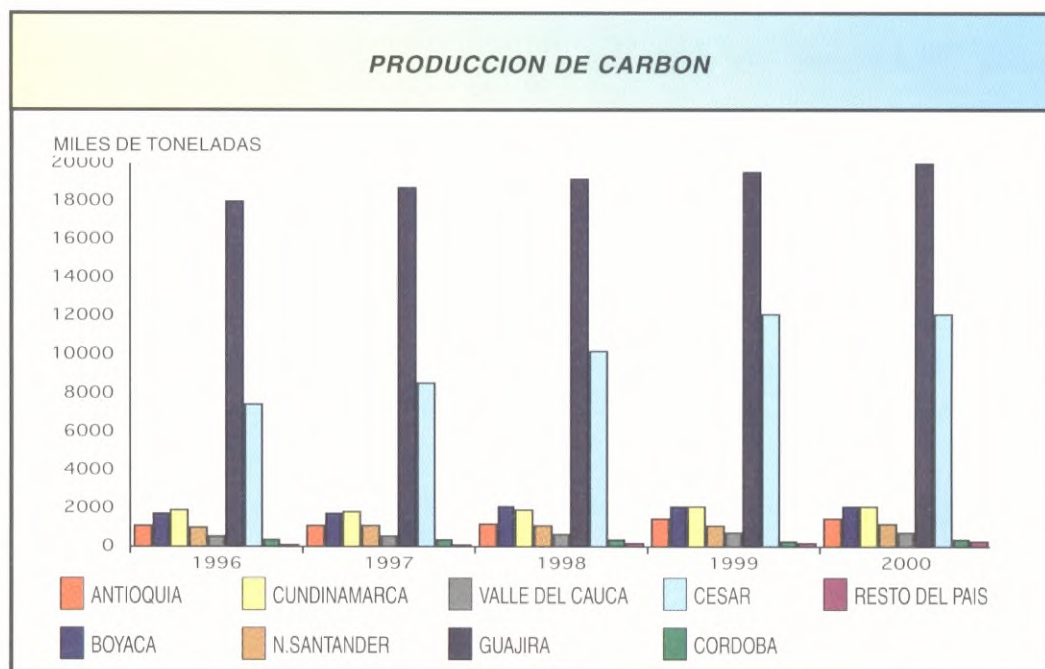
La producción para el consumo interno, proyectada hasta el año 2000, indica que ésta seguirá teniendo su origen en los departamentos de Boyacá, Cundinamarca, Antioquia y Valle del Cauca principalmente.

La actividad minera que se desarrolla en la Costa Atlántica permitirá para el fin del milenio, disponer de volúmenes de oferta de carbón exportable de 32.5 Mt/a, lo que representa más del 96% de la oferta total exportable de carbón

del país. Los departamentos de Cundinamarca, Boyacá, Norte de Santander y otros, aportarán el complemento de esta oferta, la cual se estima en 1.1Mt/a, caracterizada en su mayoría por carbones metalúrgicos y coque.

TABLA 5

PROYECCIONES DE PRODUCCION DE CARBON ⁶ MILES DE TONELADAS					
DEPARTAMENTO	1996	1997	1998	1999	2000
ANTIOQUIA	1099	1099	1220	1420	1421
BOYACA	1708	1768	2119	2109	2118
CUNDINAMARCA	1915	1829	1900	2100	2100
NORTE DE SANTANDER	1017	1070	1060	1066	1166
VALLE DEL CAUCA	545	553	633	690	700
GUAJIRA	18000	18700	19200	19581	20000
CESAR	7500	8512	10180	12100	12100
CORDOBA	336	376	386	307	408
RESTO DEL PAIS	49	99	189	204	254
TOTAL	32169	34006	36887	39577	40267



6. Fuente: ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón. 1996-2000. Actualización febrero /96



1.3 Consumo interno

Durante 1995, se consumieron en el país 5.5 Mt de carbón, mostrando un ligero incremento con respecto al año anterior. El sector eléctrico mantuvo su liderazgo, incrementando algo más

de 200.000 t. y los demás sectores tuvieron un consumo similar a sus promedios históricos, tal como se aprecia en la tabla 6.

TABLA 6

CONSUMO NACIONAL DE CARBÓN ⁷ DISTRIBUCION POR SECTORES MILES DE TONELADAS			
SECTOR ECONOMICO	1993	1994	1995
RESIDENCIAL	218	210	200
ELECTRICO (AUTO Y COGENERACION)	720	836	724
ELECTRICO PUBLICO	1573	1096	1309
CEMENTO	1052	1200	1207
TEXTIL	120	125	133
LADRILLO	551	600	600
METALURGIA	682	587	660
ALIMENTOS	194	211	190
OTROS	605	611	530
TOTAL	5715	5476	5553

A nivel regional, los departamentos de Boyacá y Valle del Cauca continúan siendo los mayores consumidores, como lo muestra la tabla 7.



TABLA 7

CONSUMO NACIONAL DE CARBÓN ⁸ DISTRIBUCION POR REGIONES MILES DE TONELADAS			
REGION	1993	1994	1995
ANTIOQUIA	786	790	820
BOYACA	1491	1272	1388
CUNDINAMARCA	1102	1078	1085
NORTE DE SANTANDER	503	426	414
VALLE Y CAUCA	1015	1205	1228
COSTA ATLANTICA	482	352	400
RESTO DEL PAIS	336	353	218
TOTAL	5715	5476	5553

7. FUENTE: 1993 y 1994: ECOCARBON. Informe Anual 1994. 1995: Electricificadoras, ICPC, reporte de consumidores y datos estimados. Información sujeta a revisión.

8. FUENTE: 1993 y 1994: ECOCARBON. Informe Anual 1994. 1995: Balance de la tabla 6.



Los precios del carbón a nivel interno (ver tabla 8) demuestran que este recurso sigue siendo el energético más barato en el país.

TABLA 8

PRECIOS DEL CARBON PARA EL CONSUMO INTERNO⁹ \$ 1995 / t		
REGION	PRECIO EN BOCA DE MINA	PRECIO EN PLANTA
ANTIOQUIA	14.031	-
BOYACA	10.623	16.793
CUNDINAMARCA	13.375	24.452
NORTE DE SANTANDER	11.635	17.128
VALLE Y CAUCA	16.833	25.000
TERMOGUAJIRA	-	16.294

Proyecciones

La tendencia del mercado de carbón sigue mostrando que las mayores perspectivas de consumo están en el sector eléctrico, seguido del sector industrial, cuyo consumo conjunto representará más del 90% del total del carbón demandado en el país para los próximos años, como lo muestra la Tabla 9.

Con la entrada para finales de siglo de las termoeléctricas a carbón de Paipa IV y Termocesar, respectivamente, adoptadas en el Plan de Expansión del Sector Eléctrico, las cuales requieren para su funcionamiento aproximadamente 1.1 Mt/a de carbón, se espera que el consumo en el país alcance las 7.7 Mt por año en el escenario probable para el año 2000.

Unas mayores ventajas competitivas en el sector carbón se logra también con una política de

incentivos al consumo de este recurso. La modernización del Estado y la apertura económica, junto con un crecimiento sostenido, brindan hoy excelentes oportunidades al sector privado para participar en proyectos de generación eléctrica y en general en el sector industrial consumidor del carbón.

En los sectores industrial y residencial no se perciben incrementos significativos en el consumo hasta el fin del milenio. No obstante, la industria del cemento continuará con un ritmo de crecimiento estable, ya que este consumo está estrechamente relacionado con el crecimiento económico del país.

9. FUENTE: Ecocarbón Nacional No. 4 Nov. 1995. UIME. Estadísticas energéticas. Sept. 1995

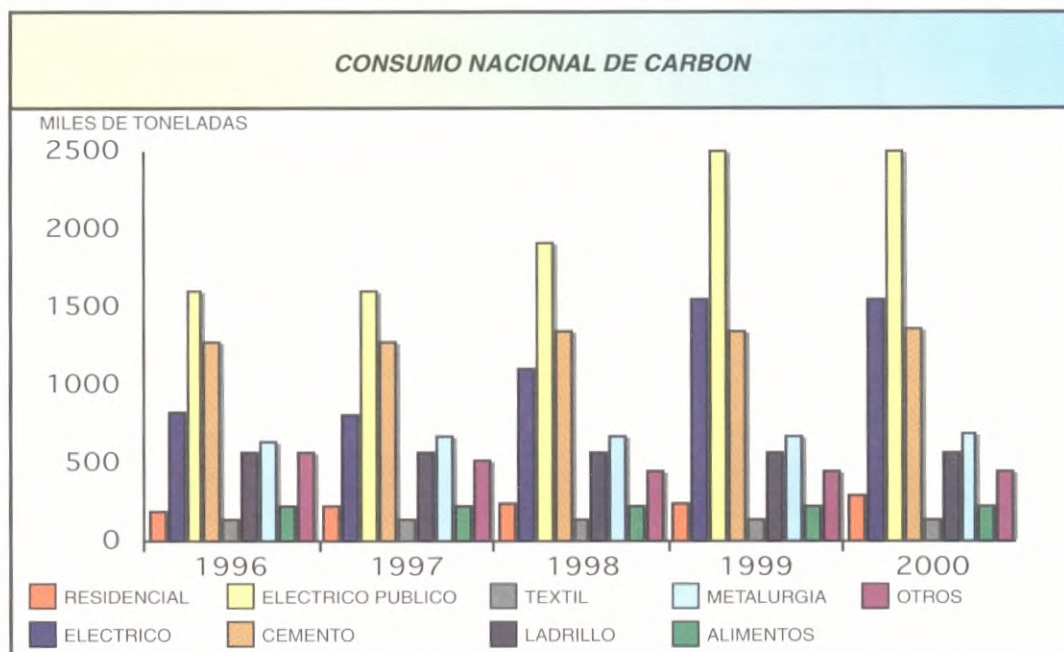


TABLA 9

PROYECCIONES DE CONSUMO DE CARBON¹⁰
MILES DE TONELADAS

SECTOR ECONOMICO	1996	1997	1998	1999	2000
RESIDENCIAL	186	226	236	249	289
ELECTRICO (AUTO Y COGENERACION)	834	807	1095	1545	1545
ELECTRICO PUBLICO	1610	1610	1910	2500	2500
CEMENTO	1272	1281	1345	1345	1354
TEXTIL	135	133	133	130	130
LADRILLO	569	561	566	577	577
METALURGIA	633	680	678	678	684
ALIMENTOS	218	216	223	223	224
OTROS	574	511	448	448	448
TOTAL	6031	6025	6634	7695	7751

10. FUENTE: ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón. 1996-2000.

1.4 Exportaciones

Las exportaciones de carbón durante 1995, alcanzaron la cifra récord de 19.7 millones de toneladas, tal como lo muestra la tabla siguiente.

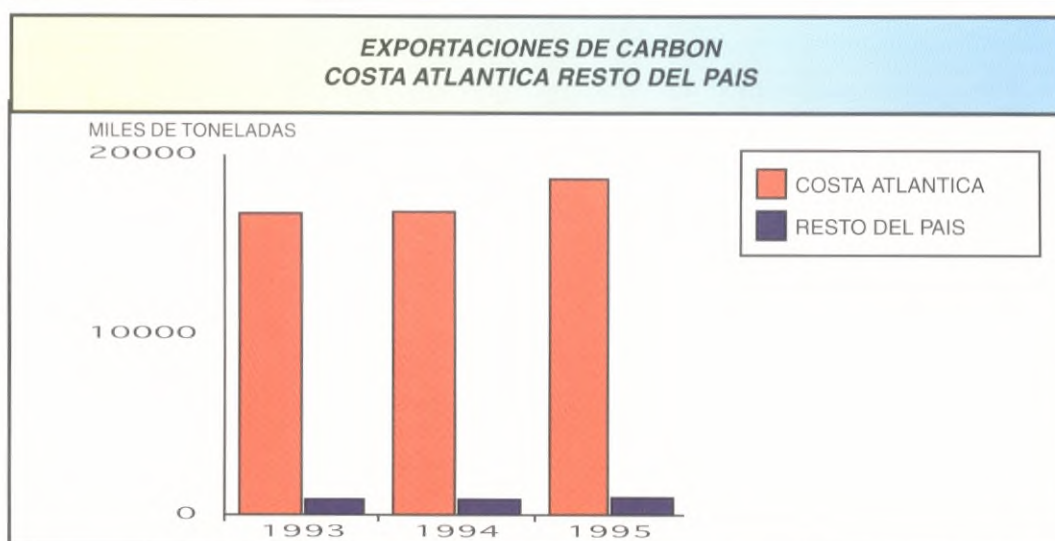
Esta cifra es consecuencia de la entrada en operación del proyecto de Drummond y el crecimiento de otros proyectos mineros del Cesar y La Guajira. Es de destacar también el sustancial incremento de las exportaciones de Norte de Santander, a pesar de que todavía no cuenta con una adecuada infraestructura de transporte y embarque.

Las exportaciones de carbones metalúrgicos del interior del país siguen en niveles bajos, demostrando la necesidad de infraestructura para hacer competitivos este tipo de carbones.

Los precios de exportación durante 1995 oscilaron entre 32 US\$/t, a principio del año y 38 US\$/t a finales del mismo período. Si se toma como valor de referencia un precio conservador de 34 US\$/t, se obtiene que las divisas recibidas por el país por concepto de exportaciones de carbón fueron de 670 millones de dólares.

TABLA 10

EXPORTACIONES DE CARBON ¹¹ MILES DE TONELADAS			
DEPARTAMENTO	EXPORTACIONES		
	1993	1994	1995 ¹²
GUAJIRA	15.200	15.012	15.382
CESAR	1.500	1.820	3.316
NORTE DE SANTANDER	450	591	842
CUNDINAMARCA	350	155	92
BOYACA	80	80	68
TOTAL	17.580	17.658	19.700



11. Fuente: 1993 y 1994: ECOCARBON. Plan de Desarrollo del Subsector Carbón 1996-200. 1995: Reporte de Empresas Exportadoras.

12. Información sujeta a revisión.

Proyecciones

La expectativa de demanda mundial por carbón metalúrgico, se presenta en la tabla 11. Es de resaltar el bajo crecimiento de la demanda debido principalmente a la introducción, a escala mundial, de nuevas tecnologías para la fabricación de hierro. Sobresale la Cuenca del Pacífico que importará más del 50% del carbón metalúrgico a comercializar en los próximos años.

También dicha tabla presenta la perspectiva del mercado para el carbón térmico. Es de resaltar que como en el caso del carbón metalúrgico, la Cuenca del Pacífico se constituye en el mayor importador.

Otra referencia^{12a} indica que el mercado del carbón térmico alcanzará volúmenes de 350 Mt en el año 2000, lo cual ilustra el rango con el que se cuenta para las estimaciones del mercado.

TABLA 11

PERSPECTIVAS DEL MERCADO MUNDIAL DEL CARBON ¹³					
MILLONES DE TONELADAS					
REGION DEL MUNDO	1996	1997	1998	1999	2000
MERCADO DEL CARBON METALURGICO					
EUROPA OCCIDENTAL	49.9	50.5	50.3	50.2	48.9
EUROPA ORIENTAL	5.3	5.8	6.6	8.5	10.2
ESTADOS UNIDOS	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
CANADA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7
LATINOAMERICA	15.7	16.2	16.4	16.4	16.4
CUENCA DEL PACIFICO	93.0	93.6	95.2	93.9	95.8
OTROS	11.8	12.1	12.4	12.8	13.3
TOTAL CARBON METALURGICO	180.7	183.2	185.9	186.8	189.6
MERCADO DEL CARBON TERMICO					
EUROPA OCCIDENTAL	95.0	101.6	103.1	106.8	108.8
EUROPA ORIENTAL	4.8	5.8	7.7	7.7	8.6
ESTADOS UNIDOS	4.8	4.8	5.8	6.7	8.5
CANADA	3.8	4.8	4.8	4.8	4.8
LATINOAMERICA	4.9	4.8	5.2	6.1	7.3
CUENCA DEL PACIFICO	126.2	132.9	138.2	141.7	150.1
OTROS	10.2	14.0	15.2	18.0	17.6
TOTAL CARBON TERMICO	249.7	268.7	280.0	291.8	305.7

12a. Barlow Jonkers. Sea borne coal supply. sep. 1995.

13. FUENTE: Hill & Associates, The Outlook for International Coal Trade. Fall 1994.



La Tabla 12, consigna las cifras del potencial de producción de carbón colombiano para exportación, durante el período 1996-2000.

De acuerdo con proyecciones de la WEFA, se espera que los precios FOB del carbón colombiano se mantengan en 37 US\$/TEC (Tonelada Equivalente de Carbón) entre los años 1996 a 2000, crezcan a 39 US\$/TEC hacia el año 2005 y se situen en 43 US\$/TEC para el año 2010.

En las condiciones de mercado libre de carbón y manteniéndose la competitividad actual del costo FOB, toda la producción colombiana del escenario probable correspondiente, se vendería en el mercado mundial.

Sin embargo, es conveniente incrementar permanentemente la participación del carbón colombiano en el mercado mundial avanzando más allá de lo logrado al respecto durante el año anterior. Para ello es necesario continuar los esfuerzos en los siguientes campos:

- En la recuperación y construcción de una infraestructura de transporte y puertos carboníferos eficiente y confiable, que garantice la llegada oportuna y competitiva del carbón colombiano, a sus compradores extranjeros.

- En la relación comercial con los clientes actuales y potenciales.

- Promover el mercado de carbón hacia los Estados Unidos, aprovechando su creciente demanda de carbones de bajo contenido de azufre y alto poder calorífico. Así mismo, lograr el desarrollo de los mercados en México, el Caribe, Chile y el resto de América.

- Impulsar, la construcción de plantas térmicas para generación eléctrica en países de Centroamérica y del Caribe, mediante sistemas BOT o similares y con base en consumo de carbón colombiano.

- Mejorar la calidad del coque y del carbón coquizable atendiendo como mira el mercado del Brasil y otros países que consumen este tipo de producto.

- Promover la mejora en la productividad y eficiencia de los proyectos cuya producción esté destinada a la exportación buscando racionalización de costos, controles de calidad y ambientales, procedimientos administrativos y financieros adecuados, que permitan obtener las certificaciones internacionales de calidad del carbón colombiano.

TABLA 12

PROYECCION DEL POTENCIAL DE OFERTA EXPORTABLE¹⁴					
MILES DE TONELADAS					
ESCENARIO / REGION	1996	1997	1998	1999	2000
COSTA ATLANTICA	25.290	26.790	28.990	30.700	31.366
INTERIOR DEL PAIS	780	890	1.000	1.000	1.150
TOTAL ESCENARIO PROBABLE	26.070	27.680	29.990	31.700	32.516

14. FUENTE: Plan de Desarrollo del Subsector Carbón 1996 - 2000



1.5 Inventarios

A finales de 1995 el nivel de inventarios fue del orden de 1.6 Mt., de los cuales 0.4 Mt. corresponden a inventarios propios para el consumo interno y 1.2 Mt., a inventarios de la producción dirigida a la exportación.

Como consecuencia del mayor nivel de exportaciones se anota que dichos proyectos doblaron su nivel de inventarios con respecto a 1994, mientras que los del consumo interno redujeron sus inventarios en una tercera parte aproximadamente. En neto los inventarios del país se incrementaron 473.000t tal como lo muestra la tabla 13.

1.6. Infraestructura de transporte y embarque

Actualmente las exportaciones del subsector carbón utilizan la infraestructura vial, férrea y algunos puertos existentes en el país. Sin embargo, este sistema ha demostrado no ser lo suficientemente eficiente para soportar los volúmenes esperados de exportación, requiriéndose para ello que se desarrollen nuevas instalaciones viales y portuarias. Es de anotar las restricciones que se tienen para la exportación de algunos carbones del Cesar, del interior del país y de Norte de Santander, así como para el transporte del carbón hacia el occidente colombiano. Las principales acciones para resolver estas deficiencias se presentan en el capítulo 2.

TABLA 13

INVENTARIOS A 31 DE DICIEMBRE MILES DE TONELADAS			
	1994	1995	VARIACION
DE EXPORTACION	630	1.270	640
DE CONSUMO INTERNO	537	370	-167
TOTAL	1.167	1.640	473

1.7 Contribución económica del Carbón

En 1995 la economía colombiana tuvo un crecimiento en el producto interno bruto (PIB) del 5.3%, igual al crecimiento del PIB de 1993, y 0.4% por debajo del crecimiento del PIB 1994. Esta reducción del crecimiento del PIB con respecto a 1994, se debió a un alto crecimiento del gasto público, y a la desaceleración de la actividad económica durante el primer semestre del año, que llevó al gobierno a una nueva proyección oficial de crecimiento económico ya que la proyectada inicialmente era del 6.0%.

El sector más dinámico en 1995 fue el minero, con un crecimiento del PIB del 17.4%, logrando un crecimiento de 0.69% por encima de lo proyectado por el gobierno (16.7%). Este dinamismo se debió al aumento en la producción de petróleo en cerca del 30%, como resultado del inicio de la explotación de Cusiana. Por su parte el crecimiento de la producción de carbón y ferroniquel superó el 10%¹⁵.

Las exportaciones de carbón tuvieron un incremento del 23% contribuyendo significativamente a los valores anteriores.

Adicionalmente, este crecimiento estuvo acompañado también de un incremento neto del empleo generado por la industria, como consecuencia de la entrada en operación de nuevos proyectos para exportación y la ampliación de la producción de los existentes.

El sector carbón por intermedio de los programas de promoción al desarrollo de la industria y con la participación de entidades del orden nacional, departamental y municipal, también está contribuyendo al mejoramiento del nivel de vida de la comunidad minera mediante la realización de obras de infraestructura vial, electrificación, acueductos, salud, educación, etc.

En el campo energético se espera que la expansión del sector eléctrico se acompañe de un componente térmico a base de carbón que permita mayor seguridad en los sistemas de generación de energía y un incremento importante de la demanda interna de carbón.

Con respecto a las reservas energéticas del país se observa mejor el papel estratégico del carbón. Mientras que las reservas probadas de hidrocarburos apenas cubren horizontes de tiempo inferiores a 20 años, las reservas de carbón exceden los 200 años, en las tasas actuales de producción. Lo que subraya la necesidad de ponderar mejor los costos alternativos de las diferentes fuentes de energía en un escenario industrial de largo plazo.

Por lo tanto, una mayor participación de la inversión privada y el acercamiento de las tarifas internas a los precios de oportunidad de la energía deberían contribuir a una mayor racionalidad en las decisiones de inversión y de producción en el futuro. Para ello, mantener la apertura a la inversión privada resulta imprescindible.

15. Balance macroeconómico 1995 y perspectivas para 1996 - Documento CONPES 28, 29 - DNP. UMACRO - Dic. 20 1995.



Regalías y Transferencias

De gran importancia para el país son las regalías, compensaciones e impuestos que la explotación del carbón genera. Durante 1995 hubo un recaudo por este concepto de más de 26.000 millones de pesos, que tuvieron las fuentes que se presentan en la tabla 14, y que se

han distribuido a los departamentos carboníferos, según se muestra en la tabla 15, destacándose las importantes participaciones para las gobernaciones y municipios de La Guajira y Cesar, consecuentes con sus niveles de explotación y exportación.

TABLA 14

RECAUDO DE IMPUESTOS Y REGALIAS AL CARBON AÑO 1995 ¹⁶	
MILLONES DE PESOS	
IMPUESTO CARBOCOL	3467
IMPUESTO RESTO DEL PAIS	653
TOTAL IMPUESTO	4120
REGALIAS INTERCOR	14342
REGALIAS RESTO DEL PAIS	2700
ANTICIPO REGALIAS DRUMMOND	4863
TOTAL REGALIAS	21905
TOTAL RECAUDO	26025

TABLA 15

DISTRIBUCION DE IMPUESTOS Y REGALIAS AL CARBON 1995 ¹⁷	
MILLONES DE PESOS	
DEPARTAMENTO	REGALIA TOTAL
ANTIOQUIA	146
BOYACA	41
CESAR	5.917
CAUCA	32
CORDOBA	37
CUNDINAMARCA	192
NORTE DE SANTANDER	128
MAGDALENA	31
GUAJIRA	15.920
VALLE	51
REGALIAS GIRADAS AL FONDO NACIONAL DE REGALIAS	2.376

16. Información de CarboCOL y de los registros de recaudo y distribución de ECOCARBON.

17. Las diferencias con respecto a las proporciones de los volúmenes de producción corresponden a diversos sistemas de recaudos, diferentes niveles de evasión y errores en las declaraciones de producción.



Capítulo 2

Resultados Obtenidos en los Programas de ECOCARBON Durante 1995



Subestación Eléctrica Termopaipa



Resultados Obtenidos en los Programas de ECOCARBON Durante 1995



Quema de carbón en Ladrillera Maguncia-Boyacá

El presente capítulo resume brevemente los principales resultados y acontecimientos ocurridos en 1995 en el sector carbón en desarrollo de todos y cada uno de los programas de ECOCARBON, los cuales constituyen la estrategia establecida para la administración del recurso y para la promoción de la minería.

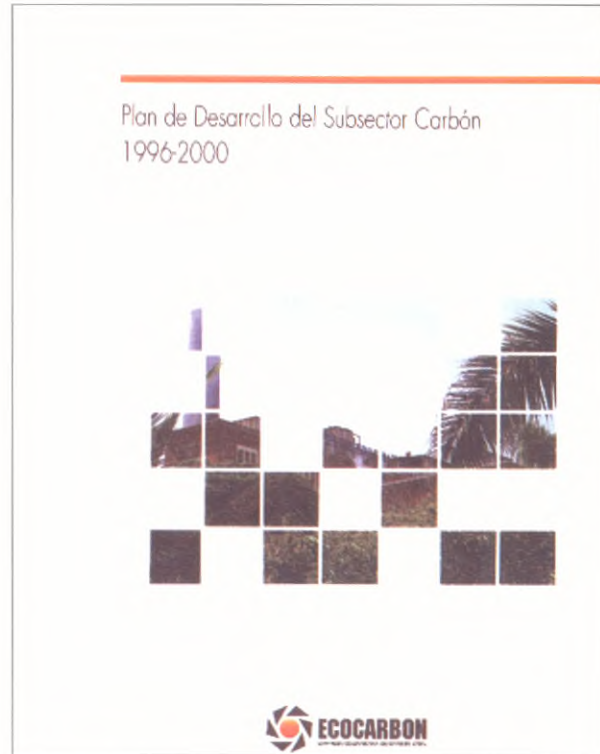
Planeación Sectorial

2.1. Planificación y seguimiento al desarrollo de la industria del carbón

Dentro de las acciones sobresalientes en el campo de la planeación sectorial, la mayoría de las cuales se encuentra en el Plan de Desarrollo del Subsector Carbón¹⁸ publicado a finales del año, se resaltan las correspondientes a las futuras carboeléctricas, el desarrollo de la infraestructura de transporte y embarque para el carbón y los estudios geológico mineros que soportan el desarrollo del sector¹⁹.

Quizás el evento más importante para la generación eléctrica con base en carbón, ha sido la reforma tributaria, recientemente sancionada por el Señor Presidente de la República, en la cual se concede una exención de los impuestos de renta y complementarios a todas las térmicas que se construyan, para que utilicen el carbón como combustible.

Con respecto a los proyectos carboeléctricos, ECOCARBON contrató durante el presente año para la EADE, la actualización del estudio de factibilidad del proyecto Termoamagá, el cual deberá estar concluido durante el primer trimestre de 1996. Posteriormente se desarrollará la promoción del proyecto a potenciales inversionistas.

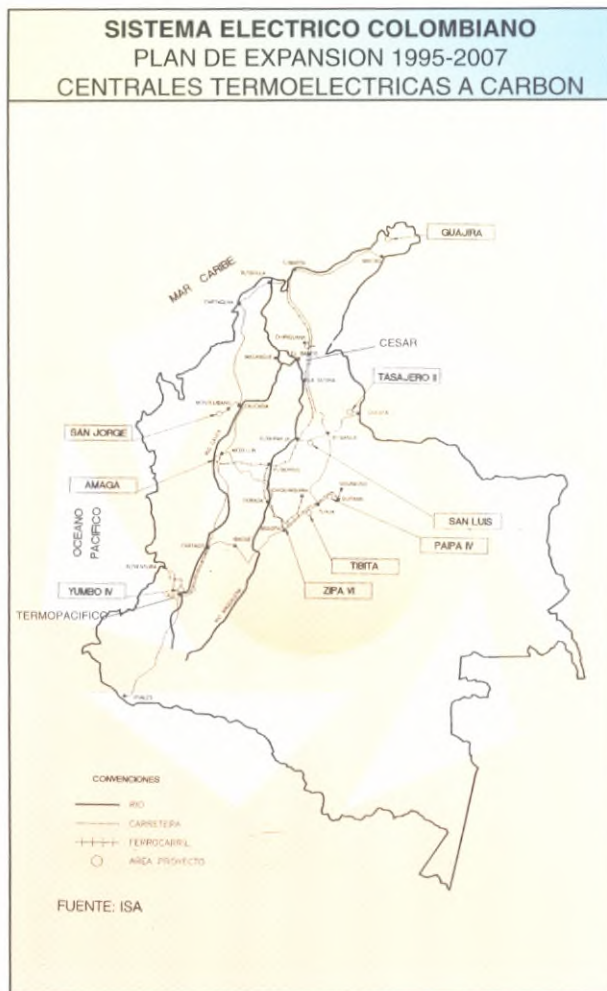


Plan de desarrollo del subsector carbón, 1996-2000

Así mismo, la Empresa ha contribuido con el desarrollo del proyecto Termocesar, sobre el cual ISAGEN abrió la licitación pública correspondiente, después de una etapa de precalificación de firmas interesadas. La contratación de la construcción y operación del proyecto debe estar concluida durante el primer semestre de 1996.

18. Corresponde al segundo plan de desarrollo sectorial elaborado por ECOCARBON, el cual fue concertado con las entidades públicas y privadas relacionadas con el sector y aprobado por el Ministerio de Minas y Energía y la Unidad de Planeamiento Minero Energética - UPME.
- El plan ha sido actualizado con base en las estadísticas básicas de la industria, las cuales se están ampliando en cubrimiento y contenidos, conformando una base de datos útil para la planeación, la cual estará en funcionamiento en el próximo año.

19. Adicionalmente, se han realizado diversos estudios para soportar las directrices del plan sectorial tales como: Adecuación e implementación de modelos de planeación energética, metodología para el cálculo de precios en boca de mina, para la liquidación de regalías y la actualización del Plan de Expansión de Referencia del sector eléctrico, estudios de competitividad del carbón y de inversión en carboeléctricas, cuyos resultados son tenidos en cuenta en la actualización de los planes subsectoriales relacionados y como información básica para las entidades de planeación.



Centrales termoeléctricas a carbón.

También durante 1995, se concluyó el estudio de abastecimiento de carbón para Termotasajero II²⁰. Adicionalmente, se ha apoyado a IPCO, en información sobre posibles fuentes de suministro para Termopacífico y al proyecto de Termopaipa IV, para el cual fue otorgada la licencia ambiental correspondiente²¹.

20. En dicho estudio, se establecieron 68 Millones de toneladas de reservas medidas y 101 Millones de reservas indicadas, que garantizan el suministro a esa térmica.

21. Adicionalmente, ECOCARBON ha elaborado un documento sobre posibilidades de inversión en carboeléctricas en Colombia, el cual fue actualizado en 1995 y sirve de instrumento de promoción a nivel interno y externo.

22. Hill & Associates, Wefa y SS&Y. Además de los modelos para los cálculos y estimaciones relacionadas.

2.2. Desarrollo de políticas sectoriales

ECOCARBON participa activamente en los diferentes comités de planeación minero-energética programados por la UPME y de uso racional de energía en el INEA, en los cuales la Empresa busca que los lineamientos del plan subsectorial sean incluidos en el Plan Energético Nacional, en el Plan de Expansión del Sector Eléctrico y en el Plan Nacional de Desarrollo Minero, con el fin de lograr una mayor participación del carbón en el balance energético nacional.

2.3. Análisis de mercado nacional e internacional

Dentro de la planeación sectorial, se realizan análisis sobre el mercado nacional e internacional del carbón, a través de modelos de oferta y demanda del mercado nacional e información conexa y por medio de trabajos realizados con asesores internacionales²², respectivamente²³.

A nivel externo, se ha promovido con prioridad el recurso colombiano en Latinoamérica y El Caribe, tanto con exportadores de carbón, como con fabricantes de bienes y servicios que lo utilizan. También se ha divulgado en diversos foros internacionales, los beneficios y posibilidades de nuestro carbón²⁴.

23. Con base en estos estudios, se han elaborado y distribuido a los agentes del sector, dos revistas: ECOCARBON NACIONAL, bimestral y ECOCARBON INTERNACIONAL, con frecuencia mensual. Durante 1995, se repartieron 4 ejemplares de la primera y 9 de la segunda, además de otros reportes específicos.

24. Específicamente, se han realizado las siguientes acciones: Promoción de termoeléctricas y briquetas en Centro América, promoción de carbones colombianos en Brasil, promoción de proyectos carboníferos para inversionistas extranjeros y promoción de la inversión en termoeléctricas en Colombia.

2.4. Identificación y evaluación del recurso carbonífero

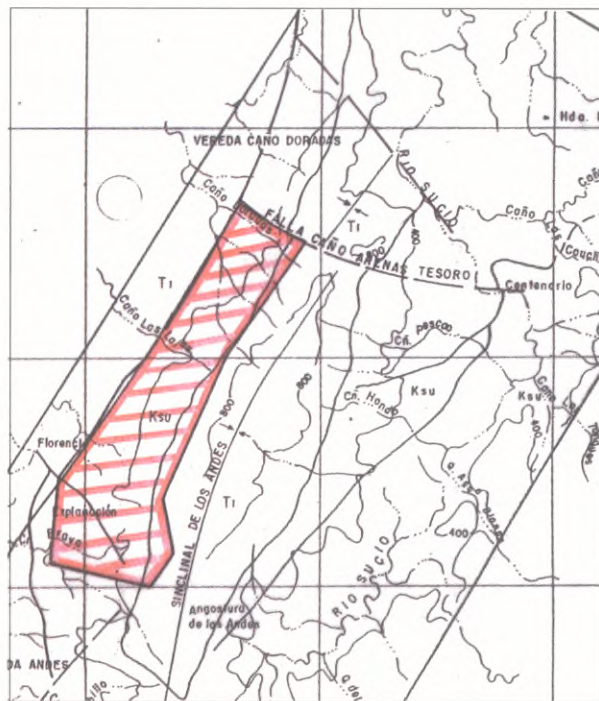
La primera realización de esta finalidad, consistió en la elaboración de una metodología de clasificación de recursos y reservas, la cual se está aplicando en todas las áreas carboníferas del país²⁵.

Durante 1995, se concluyeron los estudios geológico mineros de los proyectos del Hoyo-Mosquera (Cauca) y El Hatillo (Cesar)²⁶, que han sido utilizados para la apertura de un concurso público, en el primer caso, y para iniciar la promoción internacional del proyecto, en el segundo.

Adicionalmente, se inició la exploración en la zona de El Carmen (Norte de Santander), donde se elaboró la cartografía geológica de un área de 252 Km² y se adjudicó el concurso para realizar la complementación geológica y el estudio de prefactibilidad minera²⁷ del área de San Luis (Santander), con lo cual se apuntalará un nuevo proyecto termoeléctrico en esa región.

De igual forma, se han adelantado los estudios sobre integración de pequeñas explotaciones en 13 áreas de pequeña minería, en varios sectores de las regionales de ECOCARBON en Amagá (Antioquia), Nobsa (Boyacá), Zulia (Norte de Santander) y Ubaté (Cundinamarca).

Adicionalmente, se realizó un reconocimiento superficial en el área de Praga-Aipe (Huila), y la cartografía a escala 1:10000 de la zona de Sueva-Carupa (Cundinamarca)



Zona de San Luis (Santander)

25. La metodología fue utilizada inicialmente con las reservas carboníferas de Antioquia y de la zona de Cerrolargo (Cesar). Actualmente se aplica a los carbones del Valle del Cauca.

26. En esta área se perforaron 3700 m, de pozos tricónicos y corazonados.

27. Previa elaboración de los Términos de Referencia y de la aprobación del Departamento Nacional de Planeación, sobre la utilización de presupuestos de vigencias futuras.



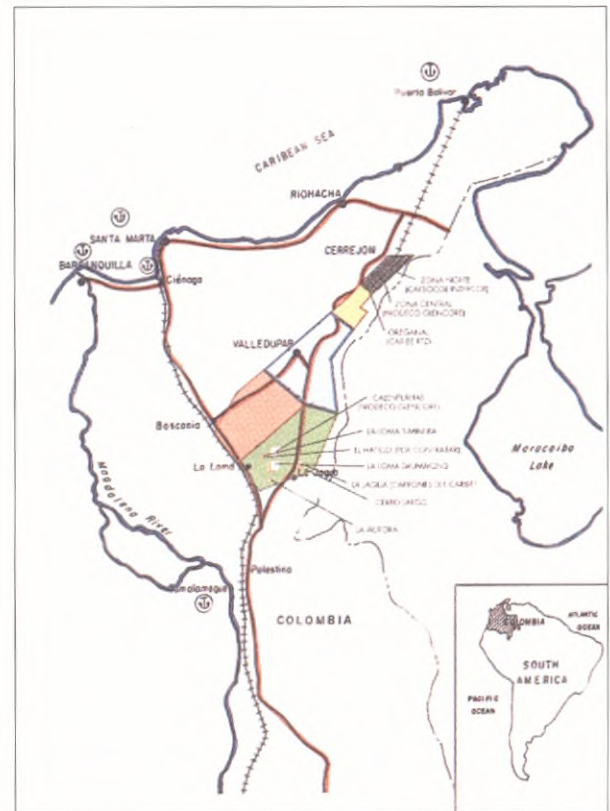
2.5. Fortalecimiento de la capacidad exportadora de carbón de la nación

En lo referente a la infraestructura de transporte y embarque para el carbón colombiano, son varios los hechos destacables durante el año. En primer lugar, se propuso y se obtuvo un documento CONPES²⁸, en el cual se establece que el 10% del presupuesto de inversión de ECOCARBON, proveniente del Fondo Nacional de Regalías principalmente, se utilice durante los próximos años para los estudios y promoción de un puerto integrado en el Océano Atlántico.

Esta necesaria infraestructura para los carbones del Cesar y del interior, que permitirá que buena parte de los carbones colombianos ganen en competitividad, va por un camino sólido, ya que a finales de 1995, no sólo se cuenta con un acuerdo de intención con las principales empresas carboneras exportadoras²⁹, sino que ya se creó PROPUERTO, la entidad promotora del proyecto. Estas metas estaban previstas para realizar durante 1996.

Para el próximo año se espera realizar el estudio de factibilidad necesario³⁰ para la definición de importantes parámetros del puerto, tales como localización, sistemas de transporte, posibilidades de ampliación, etc. y establecer la sociedad portuaria correspondiente, que construya y opere el proyecto portuario.

Adicionalmente, se inició la rehabilitación de la vía férrea entre La Loma y Santa Marta. Sin embargo, ya que la vía será insuficiente en el mediano plazo, principalmente por el volumen de carbón a movilizar, se está considerando la posibilidad de construir una línea nueva paralela, la cual, ampliará sustancialmente la capacidad de transporte y reducirá los costos del flete.



Infraestructura necesaria para los Carbones del Cesar y del interior

28. En concordancia con la ley 188 de 1995, en la cual también se gestionó y logró la inclusión de la partida presupuestal correspondiente.

29. Dicho acuerdo se firmó después de diversas reuniones de concertación con los exportadores de carbón y entidades públicas y privadas, relacionadas con el puerto integrado.

30. Los Términos de Referencia del estudio fueron elaborados a finales de 1995.



2.6. Investigación y desarrollo tecnológico

En el campo de la investigación y el desarrollo tecnológico, ECOCARBON, a través de diversas instituciones contratadas, concluyó las siguientes plantas piloto:



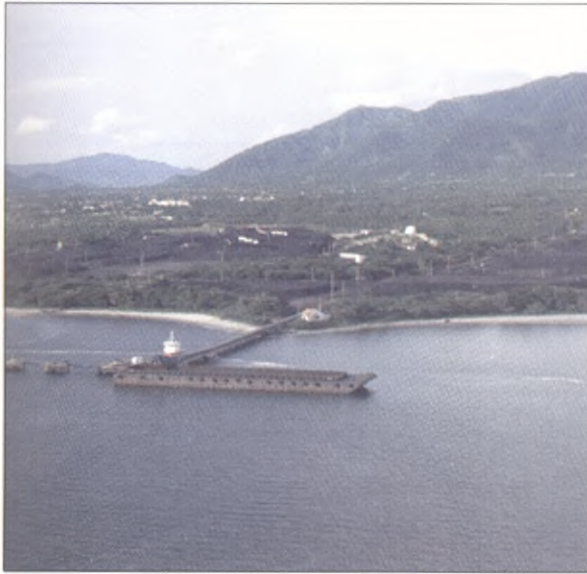
Planta piloto de Briquetas en Soacha.

Elaboración de briquetas para uso doméstico y sustitución de leña por carbón (Soacha).

Coquización con recuperación de la energía de los gases para la fabricación de ladrillos y reducción del impacto ambiental (Samacá y Cúcuta).

Lavado de carbones para incrementar el valor agregado de los carbones coquizables, logrando mejor calidad (Tunja).

Todas estas plantas están realizando pruebas industriales y demostrando la viabilidad técnico económica de diversos usos eficientes del carbón.



Puerto Zúñiga - Prodeco - Santa Marta

Para la salida de los carbones del Norte de Santander y del interior del país por Venezuela, se suscribió un convenio en el seno de la comisión binacional³¹, con el fin de realizar los estudios necesarios y realizar las acciones de promoción pertinentes en ambos países³². Para 1996 se espera disponer de la definición del sistema de transporte del carbón y del puerto en el Lago de Maracaibo.

Finalmente, se están desarrollando y actualizando los estudios correspondientes a la infraestructura requerida en el occidente colombiano, desde el abastecimiento a los consumidores del Valle del Cauca, hasta las opciones de exportación por el Pacífico³³.

31. Además de los acuerdos entre cancillerías, se acordaron convenios institucionales y entre las entidades ferroviarias de ambos países: Ferrovías y Ferrocarril.

32. Paralelamente y como bases para los acuerdos se han desarrollado estudios preliminares sobre necesidades de transporte y embarque, mercado en Venezuela y prefactibilidad de montar un centro de acopio en La China (Norte de Santander) para exportaciones bimodales. Desde diciembre de 1995 se está realizando el estudio de prefactibilidad de la carretera La China - La Fria.

33. Específicamente, bajo un convenio marco suscrito con la Gobernación de Antioquia, se han realizado los estudios sobre nuevos ferrocarriles para Antioquia y se han destinado recursos para la financiación de estudios y gestiones para la rehabilitación de la red férrea Antioquia-Valle. Adicionalmente, se firmó un convenio con el Corpes de Occidente, para promover proyectos de transporte y embarque para los carbones del centro y occidente del país.



Coque producido por la planta piloto de Samacá

Adicionalmente, durante el último trimestre del año, se firmó un convenio para la construcción de hornos demostrativos para la fabricación de ladrillos y para la elaboración de cal, que reduzcan sustancialmente la contaminación ocasionada por el uso antitécnico de tecnologías artesanales en la región de Sogamoso (Boyacá)³⁴.

Los otros trabajos de investigación desarrollados a través del FONIC, Fondo de Investigación del Carbón realizado entre Colciencias y ECOCARBON, avanzan de acuerdo con sus planes y dentro de ellos vale la pena destacar el correspondiente a la tecnología de mezclas CCTA (Carbón - Combustóleo - Tensoactivo), desarrolladas bajo contrato con el ICP y la UIS, las cuales serán probadas industrialmente durante el próximo año³⁵.

También debe resaltarse la realización del III Congreso de Ciencia y Tecnología del Carbón, que se llevó a cabo en la ciudad de Riohacha, en noviembre pasado, con la participación de diversos especialistas nacionales y extranjeros.

2.7. Planeación ambiental

En el establecimiento de la política ambiental para el sector carbón, la Empresa ha contribuido, no sólo con el apoyo necesario al Ministerio del Medio Ambiente, a través del Ministerio de Minas y Energía, en la formulación de políticas, sino también en la normatización específica requerida y en la promoción de procesos y tecnologías ambientalmente eficientes³⁶.

Sobre esta temática se han elaborado tres guías ambientales para almacenamiento, transporte y coquización del carbón y una cartilla promocional sobre la talla en carbón.

Todo lo anterior fue posible por la realización también de diversas actividades de soporte administrativo, financiero y de manejo de información, tanto dentro de ECOCARBON, como con otras entidades relacionadas.³⁷

34. Con base en convenios suscritos Mineralco y los municipios de Sogamoso y Nobsa. Durante 1995 se inició la construcción de las plantas demostrativas respectivas.

35. Otros proyectos de investigación en desarrollo, son los siguientes: Combustión en parrilla fija, Generación de electricidad por la combustión de carbones en lecho fluidizado, perfiles de combustión por métodos termogravimétricos, combustibilidad de carbones, tecnología limpia para los carbones del Valle del Cauca, tecnologías limpias para nuevas carboeléctricas, análisis de elementos en carbones colombianos por espectroscopía de emisión atómica con plasma generado por acoplamiento inductivo, patente de briquetas, pruebas del carbo ducto, usos tecnológicos y caracterización de los carbones de Cundinamarca y Boyacá, modelo matemático de coquización, gasificación de carbones colombianos en lecho fluidizado, subproductos de la pirólisis, obtención de resinas por intercambio catiónico en el carbón y evaluación de la influencia de la materia mineral de la oxidación aérea en el proceso de pirólisis.

36. Los principales proyectos desarrollados al respecto son los siguientes: Diseño de programas de reforestación (En Cauca, Valle, Cesar y el Altiplano Cundi-boyacense, con una extensión de 6800 há), diagnóstico de la contaminación de aguas de minería subterránea, programa de asistencia técnica a ladrilleros y alfareros, contribución con los planes de manejo ambiental para la pequeña minería, estudios de ordenamiento territorial en Cesar y Antioquia, ejecución y divulgación de proyectos sobre Subsistencia, Neumoconiosis y condiciones ambientales de la minería.

37. Tales como: Desembolso oportuno a la UPME (según la ley 143/94), análisis tarifario del gas natural y sus implicaciones en el mercado del carbón, estudios sobre diversos tópicos del sector carbón, análisis del mercado potencial del carbón como sustituto de la leña, evaluación del consumo de la leña y posibles incentivos para su sustitución por carbón, identificación de factores que dificultan la masificación de las briquetas, análisis físico químicos de diversos carbones, concertación intersectorial con ministerios, corporaciones, internacionales, etc.



GUIA AMBIENTAL



PATIOS DE ACOPIO DE CARBON

Guía divulgativa sobre almacenamiento de carbón.

Administración de los Yacimientos

2.8. Contratación y control de proyectos mineros

Durante 1995, son de especial importancia dos eventos en la contratación minera: La mayor vinculación de inversionistas extranjeros en la explotación del recurso y la realización completa del Programa de Legalización de explotaciones de hecho establecido en la ley 141 de 1994.

Como se vio en el capítulo anterior, la producción de carbón durante el año, se incrementó en más de 3 millones de toneladas con respecto al año anterior, principalmente en proyectos para la exportación, la cual alcanzó una cifra récord de 19.7 millones de toneladas, produciéndole divisas al país por un valor de 670 millones de dólares.

Para 1996, se espera que la producción sea del orden de 32 millones de toneladas y con destino

a la exportación se sitúe en valores entre 25 y 26 millones de toneladas anuales, que pueden generar unas divisas de 900 millones de dólares para el país, consolidando al carbón como el tercer producto de exportación.

Así mismo, se cuenta con nuevos inversionistas extranjeros, tales como Glencore (Empresa Suiza), que ha comprado una parte importante de Prodeco, uno de los principales productores nacionales, y RTZ (compañía británica y una de las empresas mineras más grandes del mundo), que conjuntamente con Carbones del Caribe, desarrollará el proyecto de Oreganal (Guajira), a través de la firma Oreganal S.A., para lo cual ECOCARBON y su Junta Directiva, han autorizado las cesiones correspondientes. Otras compañías como la firma BHP también ha manifestado su interés en vincularse al sector carbonífero colombiano.



Mina del Proyecto de Drummond en La Loma-Cesar.

Adicionalmente, las dos firmas extranjeras que están en el país desde hace algunos años, también están consolidando sus respectivos proyectos. El primero es el Cerrejón Zona Norte, a través del contrato de asociación entre Intercor y Carbocol, y el segundo corresponde al proyecto de La Loma (Cesar) desarrollado a través de un contrato de exploración y explotación por la empresa americana Drummond con ECOCARBON.



Vista parcial de la zona minera de La Jagua de Ibirico-Cesar

Es necesario destacar que Drummond inició operaciones a mediados del presente año, logrando una producción del orden de 1.3 Mt y unas exportaciones de un millón de toneladas, utilizando una infraestructura básica preliminar, que será ampliada una vez se rehabilite la línea férrea entre la mina y el puerto, cuyas obras también se iniciaron este año. Para 1996 se espera que el proyecto produzca algo más de 4 millones de toneladas y para finales de siglo, la producción estará alrededor de 8 millones de toneladas anuales.

De igual forma y gracias a la iniciativa y colaboración de la Presidencia de la República, se transfirieron 6 millones de dólares al departamento y a los municipios en la zona de influencia del proyecto, por concepto de regalías anticipadas pagadas por Drummond.

Los proyectos de mediana minería, mencionados en el punto 1.2.2., se desarrollan de acuerdo con lo programado y se destaca la reciente suscripción de dos contratos de esta dimensión en la zona de La Aurora, al sur del proyecto de La Loma en El Cesar.

Con respecto a nuevos proyectos, en agosto y septiembre pasados, se ofrecieron mediante concurso público tres proyectos de mediana minería en la zona de El Hoyo - Mosquera (Cauca). Sin embargo no se recibieron propuestas, seguramente en espera de la definición de las centrales para generación eléctrica en el Valle del Cauca.

Al respecto, además de aplicar la Ley 223 que exonera del impuesto de renta a las plantas carboeléctricas, se utilizarán los beneficios otorgados por las Leyes 191 y 218 de 1995 que favorecen la inversión en los departamentos de Cauca y Nariño, con el fin de planear y desarrollar un proyecto integrado mina-planta-generación.

Para 1996, se sacará a concurso público el proyecto carbonífero de El Hatillo (Cesar), previo cumplimiento de los requisitos de ley, sobre el cual algunos potenciales inversionistas ya han manifestado interés. También se contratará por concurso público, cuatro bloques de la zona entre el sur de La Guajira y el norte de El Cesar³⁸, de la cual se esperan proyectos mineros de una capacidad de producción de por lo menos 10 millones de toneladas anuales, cada uno. De igual forma se espera la contratación del proyecto de Amagá-Venecia-Bolombolo, para el suministro de carbón en Antioquia y Valle, dependiendo de definiciones en trámite.

Así mismo, son de especial importancia la integración de pequeñas e ineficientes explotaciones en pocos proyectos que desarrollen racionalmente los yacimientos. Por ejemplo en El Cesar, en el sinclinal de La Jagua de Ibirico y

38. Denominados Cerrejón Sur, Cesarito, Guaimaral y El Descanso.



en el anticlinal de Cerro Largo, se redujo desde 20 contratos a sólo 6 proyectos con mayor potencialidad y menor impacto ambiental. Casos similares se han desarrollado para minería subterránea en Antioquia (Carbohorizontes) y Boyacá (Coproiza y Coagrominera).

La integración de explotaciones es una de las prioridades de la Empresa que se ampliará durante 1996, sobre todo en las zonas de pequeña minería.

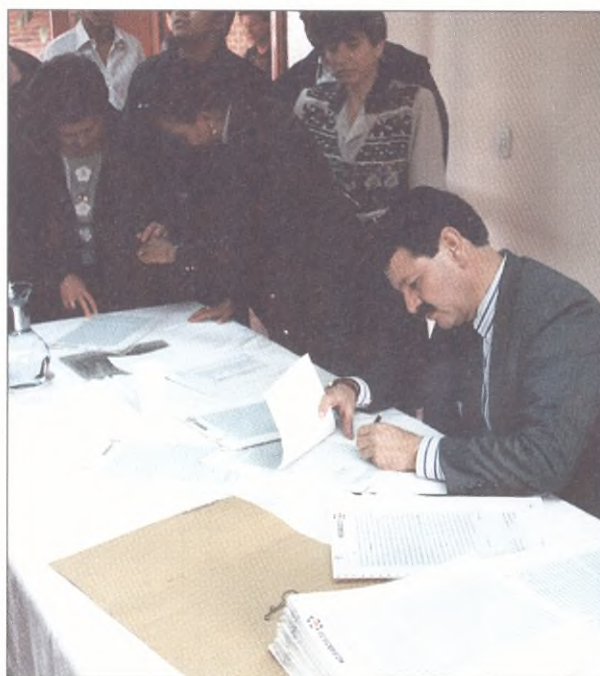
Uno de los principales logros de la Empresa durante 1995, fue la definición de la totalidad de las solicitudes de contratación de pequeña minería, las cuales se han tramitado por medio de los programas: Social de Legalización y Básico de Contratación, los cuales se funden en un solo programa a partir de 1996.

Después de evaluar 1.174 solicitudes de contratación de pequeñas minas de carbón, ECOCARBON está finalizando a principios de 1996, los trámites para suscribir alrededor de 372 contratos mineros y la aprobación de 84 subcontratos que convierten a 508 explotadores de hecho en mineros legales. El balance del programa de contratación minera, realizado regionalmente, se presenta en la tabla 16.

De las 1.174 solicitudes³⁹, el 72% corresponde a solicitudes de mineros de hecho que se acogieron al artículo 58 de la ley 141 de 1994, el

28% restante corresponde a otras solicitudes radicadas hasta finales de agosto de 1995.

Para las solicitudes que ECOCARBON definió la viabilidad técnica, a principios de 1996 están suscribiendo los respectivos contratos mineros, en la medida en que se dispone de la viabilidad ambiental por parte de la corporación autónoma regional, o de la constancia de inicio de trámites ante dicha corporación por parte del interesado, dependiendo de las características y condiciones de cada explotación. Durante la ejecución de estos contratos, ECOCARBON, a través del seguimiento a las explotaciones, prestará asistencia técnica en aspectos específicos y vigilará el cumplimiento de las normas de seguridad e higiene minera.



Firma de Contratos mineros

39. Una solicitud puede cubrir más de una explotación.



Minería subterránea.

TABLA 16

PROGRAMAS DE CONTRATACION DE PEQUEÑA MINERIA				
REGIONALES	DEPARTAMENTOS	SOLICITUDES		
		RECIBIDAS	EN PROCESO JURIDICO AJENO A ECOCARBON	RESUELTAS FAVORABLEMENTE (VIABILIDAD TECNICA - MINERA)
1. NOBSA	BOYACA	388	10	211
2. UBATE	CUNDINAMARCA	366	11	191
3. JAMUNDI	VALLE Y CAUCA	98	0	20
4. ZULIA	NORTE DE SANTANDER	174	17	62
5. AMAGA	ANTIOQUIA	148	44	24
TOTAL		1174	82	508

Las razones que llevaron a una decisión no favorable sobre las solicitudes presentadas son:

- Explotaciones inexistentes o solicitudes presentadas por explotadores que no cumplían con los requisitos de la ley mencionada 49%
- Explotaciones sin reservas geológicas 14%
- Presencia de menores de edad en las minas 2%
- Manifiesta inseguridad en las minas 21%
- Conciliaciones fracasadas con titulares de derechos mineros 7%
- Otras razones 7%

Adicionalmente, el 16% de las solicitudes decididas no favorablemente, presentan más de una de las razones anteriores que conllevan a dicha decisión.

La obtención por parte de los nuevos mineros legalizados de la licencia ambiental ha sido resultado de los convenios suscritos entre el Ministerio del Medio Ambiente, las Corporaciones y ECOCARBON, lo mismo que de la contratación de consultores ambientales, que se encargaron de realizar los estudios respectivos de acuerdo con la normatividad vigente.

Es destacable mencionar que durante el proceso, se han logrado resolver 107 solicitudes, a través de conciliaciones exitosas entre los titulares de derechos mineros y los solicitantes.

Para los mineros a los cuales no fue posible definir favorablemente su solicitud, se diseñó el Programa de Diversificación Económica que la Empresa ha iniciado desde 1995, a través del cual se ofrece la alternativa de desarrollar micro o famiempresas, suministrando la capacitación requerida y otorgando créditos para el montaje de esas nuevas actividades, de tal forma que se brinda una solución efectiva a los eventuales problemas sociales.

Como apoyo a las actividades de contratación y seguimiento, se desarrollan programas de asistencia técnica⁴⁰ y seguridad industrial en las 6 regionales de la Empresa⁴¹, con un cubrimiento de 249 empresarios mineros en el primero, y de 450 planes de salvamento y 356 fichas técnicas de seguridad, para el segundo. Estos programas incluyen seminarios y talleres de capacitación.



Beneficiario de crédito de diversificación.

40. En el período 1994 - 1995 se ha prestado asistencia técnica a un total de 590 minas, con un cubrimiento de aproximadamente el 80% de las pequeñas y medianas explotaciones amparadas con título minero, que tienen una producción anual de 2.3 millones de toneladas. Las labores del programa incluyen la solución a problemas de ventilación, desagüe, transporte, carga interno, sostenimiento de trabajos mineros y elaboración y seguimiento a los programas de trabajos e inversiones

PTIs, principalmente. Así mismo, se han formado 87 socorredores, 64 auxiliares, 70 cuadrilleros y 56 mecánicos de equipos.
41. Asimismo, ECOCARBON participa activamente en el Comité Interinstitucional de Seguridad Minera, conformado también por el Ministerio de Minas y Energía, el Ministerio de Trabajo y Seguridad Social, el Ministerio de Salud, el Instituto del Seguro Social y Mineralco.



Los principales indicadores de seguridad industrial en las minas de carbón se presentan en la tabla 17:

Las principales causas de accidente son: incendios (35%), derrumbes (27%) y gases (22%), por lo que la asistencia técnica se ha orientado a la atención especial de estos aspectos, lo que ha permitido disminuir la accidentalidad y la severidad de los accidentes durante 1995.



Aspecto del interior de una mina de carbón.

TABLA 17

INDICADORES DE SEGURIDAD DE LA PEQUEÑA MINERÍA		
INDICADOR	1994	1995
EMERGENCIAS ATENDIDAS	50	40
VICTIMAS	31	24
HERIDOS RESCATADOS	34	20
ILESOS RESCATADOS	81	25

2.9. Interventoría y control a la gestión contractual

Teniendo en cuenta que gran parte de las acciones de ECOCARBON se realiza por medio de contratistas, la Empresa ha consolidado una función de interventoría y control externo a la ejecución de los contratos, revisando tanto la gestión del contratista, como de los representantes técnicos de la Empresa. El cubrimiento alcanzado es de 100% en los contratos mineros y un poco menor en los demás contratos. Este control ha mejorado los resultados obtenidos y se espera que se incrementen aún más durante 1996. El costo de este programa, se muestra en la tabla 18.

TABLA 18

INTERVENTORIA Y CONTROL A LA GESTIÓN CONTRACTUAL ⁴² CONTRATOS DE INTERVENTORIA - 1995 (MILLONES DE PESOS)		
REGIONAL	CONTRATOS MINEROS	CONTRATOS NO MINEROS
NOBSA	145	54
UBATE	171	50
JAMUNDI	91	43
ZULIA	151	38
AMAGA	91	45
JAGUA	189	64
GUAJIRA	40	6
TOTAL	878	300

42. Fuente: informe de interventoría marzo de 1996.

Promoción al Desarrollo de la Industria

Administrar el recurso carbonífero del país también implica acciones y programas de fomento a aquel sector de la minería que por sus condiciones socioeconómicas presenta un alto grado de informalidad. Para ECOCARBON, dicho fomento corresponde a un conjunto de programas integrados que pretende a un mediano plazo definido que los pequeños mineros adquieran la capacidad técnica, económica y de gestión empresarial, de tal forma que no se requiera después de subsidio estatal.

Por lo tanto, la promoción del desarrollo de la industria carbonífera está soportada en tres grandes programas y facilitada a través de otras acciones que contribuyen con los objetivos mencionados. Dichos programas corresponden a los de promoción de mercados, formación empresarial y crédito para los mineros, mientras que se soporta por acciones como relaciones con las comunidades, participación en obras y proyectos de infraestructura física y social y gestión ambiental, principalmente.

2.10. Promoción empresarial

Durante 1995, fueron capacitados 123 empresarios mineros, en Cundinamarca y Boyacá, quienes al finalizar el año recibieron el título de diplomados en gestión del carbón, lo que les permitirá administrar sus minas como empresas modernas⁴³, además se capacitaron 65 mineros en estudios básicos requeridos para la formación integral. A mediano plazo, se estima que se alcanzará una meta de 900 empresarios mineros formados⁴⁴.

Así mismo, se utiliza el sistema cooperativo como instrumento de capacitación de los mineros y de integración de pequeñas explotaciones, previos los estudios técnicos correspondientes. En 1995 se logró que 8 de las 24 cooperativas existentes se encuentren en autogestión. Para 1996, se espera que esta cifra se incremente en 12 adicionales, además de la estructuración de los proyectos de integración minera que se diseñen⁴⁵.

Familia minera en Boyacá



43. La medición del programa está basada en que los empresarios dispongan y utilicen los estados financieros, esquemas comerciales adecuados y cuenten con un programa de seguridad.

44. Adicionalmente se cuenta con 1.247 fichas empresariales sobre las minas (545 en Boyacá, 400 en Cundinamarca y 302 en Norte de Santander).

que han permitido identificar las principales necesidades de los mineros.
45. Durante 1995, se integraron las explotaciones de Coproiza en Iza (Boyacá) y Coagrominera de Paipa. A principios de 1996 se está estudiando la integración de minas en las regiones de La Bonita y Corcovado en Antioquia y Puente Vézlez en el Valle del Cauca.



Acto de Graduación de Diplomados en Gestión del Carbón. 1995.

Adicionalmente, se estructuró e inició el Programa de Diversificación, anteriormente mencionado, con el cual se está trabajando con 312 exmineros agrupados en 187 proyectos alternativos, de los cuales 66 se encontraban en operación al finalizar 1995. Así mismo, la Junta Directiva de la Empresa aprobó recientemente un esquema financiero apropiado para los participantes en estos programas, a través del cual, las ONGs⁴⁶ promotoras prestarán directamente a los beneficiarios, los recursos económicos requeridos para los proyectos, suministrando la asesoría necesaria de forma paralela. Durante 1996, se estima que entrarán al programa unos 320 exmineros y para 1997 se espera cubrir la meta de los 900 exmineros inicialmente programada.

Se debe resaltar también la contribución de ECOCARBON en la conformación de un gremio democrático y representativo del sector. La Federación Nacional de Productores de Carbón - FENALCARBON inició operaciones en septiembre de 1995, conformado por 20 asociaciones en las diferentes regiones y 6 federaciones regionales.



Coproiza - Boyaca.



Sede de una Cooperativa minera en Paipa - Boyacá.



Exmineros beneficiarios del programa de diversificación.

46. Organizaciones No Gubernamentales.

2.11. Relaciones con las comunidades en las zonas de influencia

Tanto la promoción de un gremio, como sólido interlocutor del Estado, como diversas acciones de apoyo institucional, en especial en la gestión municipal⁴⁷, finalizarán en 1996, como consecuencia del logro de los objetivos que las inspiraron.

ECOCARBON cuenta con el Programa de Erradicación del Trabajo de Menores en Minas de Carbón, dentro del cual se inauguró en abril, el primer centro piloto en Tópaga (Boyacá), y la dotación de 7 subcentros en ese departamento y uno en Antioquia para el desarrollo integral del programa, dirigido a 1.124 menores (905 en Boyacá, 83 en Antioquia y 136 en Cundinamarca).

En el segundo semestre del año, se firmó un convenio con la fundación francesa denominada

«Solidaridad en Colombia», con el cual se han canalizado algunos recursos de los televidentes de ese país hacia el programa. También se ha promovido nacional e internacionalmente las acciones y resultados del programa y se presentará durante 1996 un proyecto ante la Comunidad Económica Europea, para solicitar los recursos técnicos y económicos necesarios para lograr la autosostenibilidad del programa.

Para lograr la meta de erradicar el 70% de los niños mineros durante 1996 y lograr el 100% en 1997, se enfatizarán las acciones en la parte comercial de los centros de atención y en la aplicación de las normas que prohíben dicha práctica.



Aspectos del Centro de Erradicación del Trabajo de menores en minas de Carbón en Tópaga - Boyacá

47. El cubrimiento en 1995, fue de 41 de los principales municipios carboníferos del país, en los cuales se apoyó su gestión municipal, en temas relacionados con las normas fiscales, administrativas, manejo de presupuestos, reglamentaciones recientes y diseño y montaje de sus

unidades de planeación. Además se amplió la cobertura del SIDI (Sistema de Información de Desarrollo Institucional) en los municipios, consolidando el banco de proyectos de infraestructura física y social de ECOCARBON.



2.12. Apoyo a la comercialización

Con el fin de instrumentar mecanismos eficientes y que adicione valor al proceso de comercialización del carbón, ECOCARBON promovió y participó en la conformación de la comercializadoras⁴⁸ de Cundinamarca⁴⁹ y Antioquia⁵⁰. Para 1996, se espera contar con una similar en Boyacá⁵¹ y que las tres en conjunto atiendan, además de sus actividades locales, el suministro de carbón al suroccidente colombiano y la exportación⁵² de carbones coquizables y coque principalmente, además de los excedentes de carbón térmico del mercado interno.

2.13. Promoción al uso y al consumo de carbón

Uno de los aspectos más importantes para el desarrollo sostenido del sector carbón consiste en ampliar el mercado nacional e internacional del recurso y para ello, además de la contribución con el desarrollo de proyectos carboeléctricos y

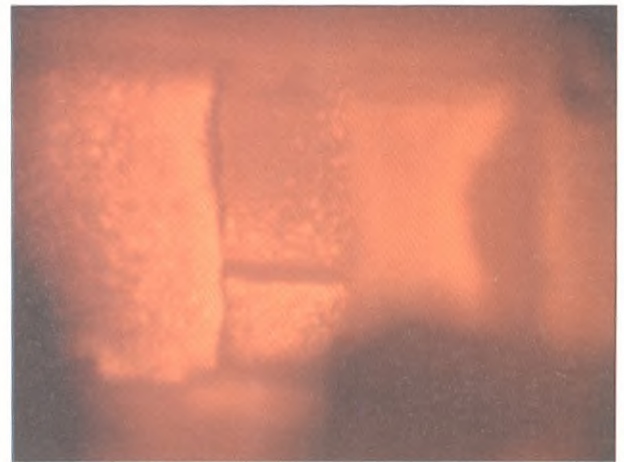
la promoción internacional de nuestros recursos mencionadas en los puntos 2.1 y 2.3, se trabaja en el fomento al uso interno del carbón.

Al respecto, se está preparando y se han realizado algunas acciones de mantenimiento de la fidelidad de los consumidores actuales y de promoción de usuarios potenciales de carbón en el sector industrial⁵³ y residencial rural, principalmente.

Para 1996, se ha planeado tramitar un documento CONPES que facilite la sustitución de la leña por el carbón, iniciar la penetración de las briquetas en el mercado, con la inauguración de la planta de Bricarbón en Antioquia y con las pruebas industriales de la planta de Soacha e incrementar la promoción del carbón colombiano en Centroamérica y a través de foros internacionales como el Coaltrans.



Aspectos de la Combustión del carbón en el hogar de un horno ladrillero.



48. Teniendo como referencia previa estudios de costos de suministro y sobre el comportamiento de los canales de comercialización.

49. Cooperativa de segundo grado que asocia a todas las cooperativas del Departamento.

50. La cual reúne 26 socios que representan 50 productores de carbón.

51. Con las reformas estatutarias y operativas realizadas en 1995, se logró una reducción de 6.75% en los descuentos a los productores de carbón.

52. Para esto se cuenta también con el apoyo técnico, financiero y comercial de Proexport.

53. Actualmente se cuenta con la caracterización de todos los consumidores actuales de carbón en el sector eléctrico e industrial a nivel nacional. Así mismo, se realizó un diagnóstico y acuerdo sectorial de la industria ladrillera de Medellín con Metrosalud para el desarrollo del programa de mejoramiento tecnológico.



TABLA 19

PRECA AREAS REFORESTADA (HECTAREAS)				
REGIONAL	AREA CONTRATADA			TOTAL AREA
	1994	I / 95	II / 95	
NOBSA	0	62	30	92
UBATE	0	81	41	122
JAMUNDI	374	243	150	767
ZULIA	0	103	42	145
AMAGA	0	123	121	244
JAGUA	293	45	30	368
TOTAL	667	657	414	1738

Adicionalmente, se están implementando tecnologías eficientes y ambientales para la utilización de carbón en hornos ladrilleros en el Cesar y sustituir el consumo de leña, las cuales serán utilizadas también en Nariño⁵⁴ y otros departamentos que estén usando combustibles de origen vegetal o hidrocarburos, obteniendo, con el consumo de carbón mayores ventajas económicas y ambientales.



Plantaciones forestales del PRECA.

54. El consumo potencial en el sector ladrillero de El Cesar y de Nariño es del orden de 40.000 toneladas anuales.

55. A través de 42 contratos con operadores y 66 con beneficiarios. En total se invirtieron 121.660 jornales.

2.14. Gestión ambiental

En el Programa de Reforestación de Zonas Carboníferas - PRECA, se tienen a final del año, 1.738 hectáreas reforestadas⁵⁵, de las cuales 1.075 fueron sembradas en 1995 (ver tabla 19). Así mismo se realizó el mantenimiento de las áreas sembradas durante 1994. Para el futuro próximo se espera alcanzar la meta de reforestar 1.000 hectáreas anuales.

2.15. Gestión en infraestructura física y social

El Programa de Infraestructura Física y Social ha invertido durante 1995 más de 2.400 millones de pesos, a través de convenios con alcaldías, gobernaciones y otras entidades vinculadas con el sector carbón en cada uno de las regiones carboníferas del país⁵⁶, para la construcción de carreteras, acueductos, escuelas, proyectos de electrificación, centros de salud y otras obras que benefician a las comunidades mineras y que les permiten mejorar la competitividad de su producto. La contrapartida en estos proyectos supera el 50% del valor total de las obras (ver tabla 20).

56. Desde el inicio de actividades de ECOCARBON, se han suscrito 144 convenios interadministrativos, por valor de 9.067 millones de pesos, de los cuales ECOCARBON ha aportado 4.859 millones de pesos.



Página izquierda, ejemplo de las obras de infraestructura física y social cofinanciadas por ECOCARBON.

TABLA 20

CONVENIOS PARA EL DESARROLLO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA FISICA Y SOCIAL ⁵⁷ (MILLONES DE PESOS)		
DEPARTAMENTO	VALOR TOTAL DE LOS CONVENIOS	APORTES DE ECOCARBON
BOYACA	544.3	338.2
CUNDINAMARCA	743.9	349.9
VALLE DEL CAUCA Y CAUCA	289.4	165.2
NORTE DE SANTANDER	652.9	264.1
ANTIOQUIA	334.5	224.1
CORDOBA	110.1	86.4
GUAJIRA	1096.3	567.1
CESAR	1302.2	447.8
TOTAL	5073.6	2442.8

2.16. Apoyo financiero.

Finalmente, el Programa de Apoyo Financiero logró consolidar el nuevo sistema de crédito para los mineros y las comercializadoras de carbón a través de convenios suscritos con el IFI y con la FEN y el uso de la mina como garantía real, soportado en casos excepcionales en certificados del Fondo Nacional de Garantías, con el cual también se tiene un convenio.

A la fecha se han colocado 23 créditos por valor de 1.546 millones de pesos⁵⁸, que se espera ampliar en 1996, como consecuencia de los nuevos contratos mineros que se suscribirán a principios del año.



Instituciones financieras que contribuyen con el programa de crédito. Sogamoso - Boyacá

57.Fuente: Informe del Programa de Infraestructura Física y Social -marzo 1996.

58.Adicionalmente, a finales de año se tienen créditos por 459 millones de

pesos en proceso de aprobación. Durante 1995, también se han recuperado 523 millones de pesos provenientes de la cartera del sistema antiguo.



2.17. Procesos administrativos y de dirección

La ejecución del presupuesto de inversión de la Empresa durante 1995, alcanzó el 98.3% de 15.338 millones de pesos programados inicialmente, para el desarrollo de los anteriores programas y acciones. (Ver tablas 21 y 22)

Así mismo el recaudo del antiguo impuesto al carbón, a los productores morosos, alcanzó un valor de 632 millones de pesos y una distribución de 697 millones de pesos, incluyendo saldos de recaudo del año 1994. Así mismo, de acuerdo con el nuevo sistema establecido en la ley de regalías, se ha recaudado durante los primeros tres trimestres del año 1995, 2.624 millones de pesos y se han distribuido 1.914 millones de pesos.

El año de 1995, fue de especial importancia para la gestión de ECOCARBON, ya que además de consolidar la descentralización de muchas funciones a nivel regional, inauguró dos de sus siete sedes: La Oficina de Barrancas (Guajira) que fue puesta en funcionamiento por el Señor Ministro de Minas y Energía en febrero y La Subgerencia Regional No. 6 en la Jagua de Ibirico, la cual fue inaugurada por el Señor Presidente de la República en abril.

En 1996 se consolidarán los indicadores de gestión de la Empresa, con el fin de garantizar una mejor asignación de los recursos, medir el desempeño y las metas de los objetivos de cada una de las finalidades y programas.



Oficina regional de ECOCARBON en Barrancas - Guajira



El Presidente de la República de Colombia, Dr. Ernesto Samper Pizano y el Gerente General de ECOCARBON, Dr. Abraham Romero Ariza, en la inauguración de la Regional No.6 de ECOCARBON en la Jagua de Ibirico - Cesar



2.18. Procesos de control

Durante 1995, la oficina encargada de evaluar el sistema de control interno en ECOCARBON, auditó entre otros los siguientes programas:

- Preca.
- Contratos.
- Desarrollo del sistema de información.
- Conocimientos geológicos de las reservas carboníferas en el país.
- Tesorería.
- Caja menor.
- Investigación geológica y minera en áreas de pequeña minería.
- Procesos judiciales que cursan contra la Entidad.
- Representación técnica.
- Programa de financiación - procedimientos.
- Programa social de legalización.
- Sistema de información técnica.
- Organización administrativa y financiera regional.
- Infraestructura física y social.
- Inventarios.
- Programa de fortalecimiento empresarial.

Adicionalmente y siguiendo las directrices del Gobierno Nacional, la empresa adoptó el Plan Transparencia y firmó el Acuerdo de Gestión Transparente.

ECOCARBON
EMPRESA COLOMBIANA DE CARBÓN LTDA.

Oficina de Atención al Usuario
LLAME GRATIS AL
9800-10145
APARTADO AÉREO
241724
SANTA FE DE BOGOTÁ

Buzón Transparente en las regionales
y Santa Fe de Bogotá

ES EL TIEMPO DE LA GENTE

Volante de divulgación de la Oficina de Atención al Usuario.

Cabe destacar la creación y puesta en marcha de la Oficina de Atención al Usuario de la Empresa, con el apoyo de la Presidencia de la República, cuyo número telefónico es 9800-10145 y el apartado aéreo es el No. 241724 de Santafé de Bogotá.



TABLA 21

PRESUPUESTO DE INVERSION DE 1995 ⁵⁹ (MILLONES DE PESOS)										
LINEAS DE ACCION	NOBSA	UBATE	JAMUNDI	ZULIA	AMAGA	LA JAGUA DE IBIRICO	BARRANCAS	NACIONAL	TOTAL APROPIACION	TOTAL EJECUCION
	BOYACA	CUNDINAMARCA	VALLE Y CAUCA	NORTE DE SANTANDER	ANTIOQUIA	CESAR	LA GUAJIRA			
1. PLANEACION Y SEG. AL DESARROLLO DE LA INDUSTRIA	1	1	1	1	1	0	0	203	208	202
2. DESARROLLO DE POLITICAS SECTORIALES	0	0	0	0	0	0	0	642	642	635
3. ANALISIS DE MERCADOS	0	0	0	0	0	0	0	171	171	158
4. IDENTIFICACION Y EVALUACION DEL RECURSO	67	41	65	859	54	19	0	107	1212	1189
5. FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD EXPORTADORA	0	0	25	30	25	15	0	0	95	88
6. INVESTIGACION Y DESARROLLO TECNOLOGICO	257	72	52	47	146	0	15	45	634	621
7. PLANEACION AMBIENTAL	103	221	32	0	59	58	0	176	649	646
8. CONTRATACION Y CONTROL DE PROYECTOS MINEROS	461	451	404	632	364	408	0	0	2720	2710
9. CONTROL A LA GESTION CONTRACTUAL	192	221	114	191	133	313	44	18	1226	1169
10. PROMOCION EMPRESARIAL	182	151	175	137	123	110	270	75	1223	1213
11. RELACIONES CON COMUNID. EN LAS ZONAS DE INFLUENCIA	127	117	63	2	86	22	205	0	622	618
12. APOYO A LA COMERCIALIZACION DEL CARBON	9	20	3	4	52	0	0	0	88	87
13. PROMOCION AL USO Y AL CONSUMO DE CARBON	34	72	128	26	277	175	15	0	727	722
14. GESTION AMBIENTAL	129	126	235	129	234	113	65	0	1031	1027
15. GESTION EN INFRAESTRUC. FISICA Y SOCIAL	440	496	225	353	243	397	319	0	2473	2429
16. FINANCIACION DEL SECTOR	60	60	49	65	34	269	0	0	537	501
17. PROCESOS ADMINISTRATIVOS Y DE DIRECCION	122	122	122	122	122	106	0	332	1048	1032
18. PROCESOS DE CONTROL	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35
TOTAL	2.184	2.171	1.693	2.598	1.953	2.005	933	1.804	15.341	15.082

59 Cifras redondeadas para efectos de la presentación.



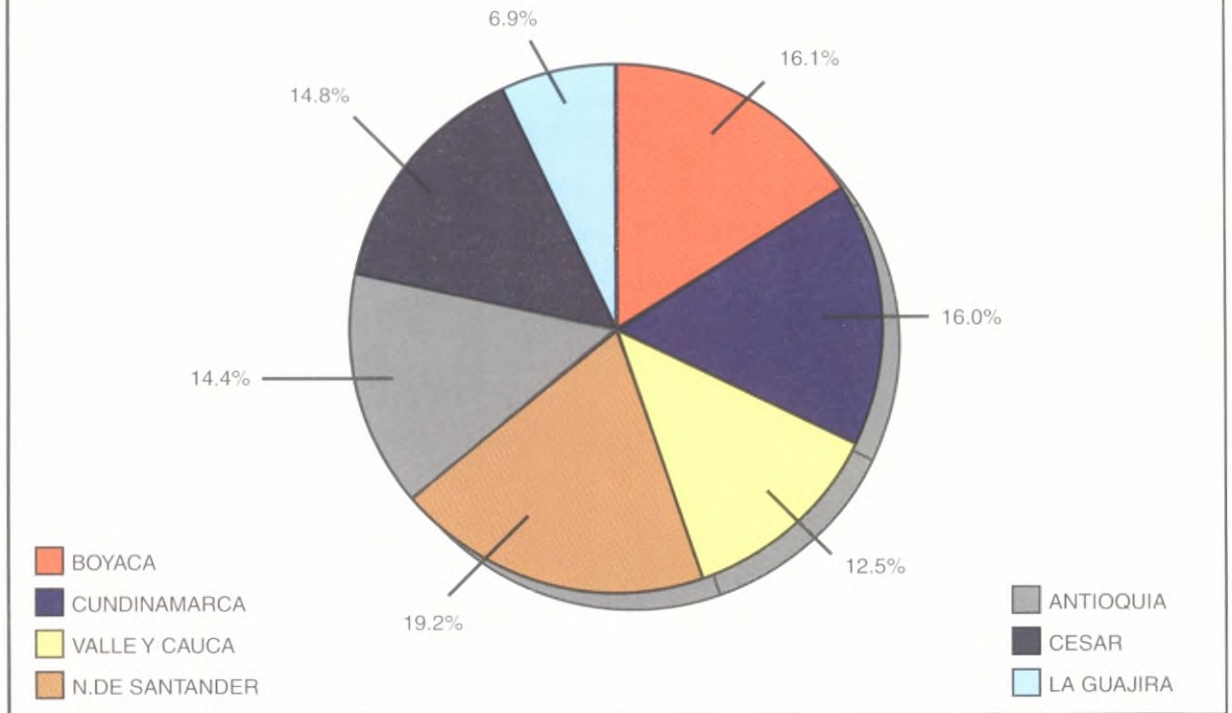
TABLA 22

COMPARACION DE LOS PRESUPUESTOS DE INVERSION PARA LOS AÑOS 1994, 1995 Y 1996 MILLONES DE PESOS ⁶⁰			
LINEAS DE ACCION	1994	1995	1996
1. PLANEACION Y SEG. AL DESARROLLO DE LA INDUSTRIA	159	210	237
2. DESARROLLO DE POLITICAS SECTORIALES	0	642	189
3. ANALISIS DE MERCADOS	187	171	323
4. IDENTIFICACION Y EVALUACION DEL RECURSO	744	1212	1609
5. FORTALECIMIENTO DE LA CAPACIDAD EXPORTADORA	156	95	2367
6. INVESTIGACION Y DESARROLLO TECNOLOGICO	471	633	672
7. PLANEACION AMBIENTAL	132	649	189
8. CONTRATACION Y CONTROL DE PROYECTOS MINEROS	606	2720	232
9. CONTROL A LA GESTION CONTRACTUAL	331	1226	852
10. PROMOCION EMPRESARIAL	2365	1223	852
11. RELACIONES CON COMUNID. EN LAS ZONAS DE INFLUENCIA	0	622	379
12. APOYO A LA COMERCIALIZACION DEL CARBON	0	88	850
13. PROMOCION AL USO Y AL CONSUMO DE CARBON	224	727	1657
14. GESTION AMBIENTAL	940	1032	1041
15. GESTION EN INFRAESTRUC. FISICA Y SOCIAL	2480	2473	2840
16. FINANCIACION DEL SECTOR	658	537	1041
17. PROCESOS ADMINISTRATIVOS Y DE DIRECCION	534	1047	540
18. PROCESOS DE CONTROL	0	35	19
TOTAL	9987	15341	17977

60. Cifras redondeadas para efectos de la presentación.



DISTRIBUCION DEL PRESUPUESTO POR REGIONES





Capítulo 3

Estados Financieros



Niño exminero en trabajo de talla de carbón.

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS FINANCIEROS A DICIEMBRE 31 DE 1995 Y 1994**

INDICE

INFORME DEL REVISOR FISCAL

I. ESTADOS FINANCIEROS BASICOS

BALANCES GENERALES - ACTIVO	58-59
BALANCES GENERALES - PASIVO Y PATRIMONIO	60-61
ESTADOS DE RESULTADOS	62
ESTADOS DE GANANCIAS Y PERDIDAS	63
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	64
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA	65-66
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO	66

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

NOTA 1. ENTIDAD Y OBJETO SOCIAL	67
NOTA 2. PRINCIPALES POLITICAS Y PRACTICAS CONTABLES	68-69
NOTA 3. DISPONIBLE	70
NOTA 4. INVERSIONES	71
NOTA 5. DEUDORES	72
NOTA 6. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO	73
NOTA 7. CARGOS DIFERIDOS	74
NOTA 8. PASIVO CORRIENTE	74
NOTA 9. PASIVOS ESTIMADOS, PROVISIONES Y OTROS	75
NOTA 10. DIFERIDOS (INGRESOS RECIBIDOS POR ANTICIPADO)	76
NOTA 11. PATRIMONIO	77-78
NOTA 12. INGRESOS OPERACIONALES Y NO OPERACIONALES	78-79
NOTA 13. CORRECCION MONETARIA	80
NOTA 14. GASTOS OPERACIONALES Y NO OPERACIONALES	80-81
DETALLE DE GASTOS DIVERSOS Y EXTRAORDINARIOS	81
NOTA 15. DISTRIBUCION DE GASTOS A LOS PROGRAMAS	82-83
NOTA 16. IMPUESTOS, GRAVAMENES Y TASAS	84-86
NOTA 17. CUENTAS DE ORDEN	86
NOTA 18. ASUNTOS DE IMPORTANCIA	87
NOTA 19. OPERACIONES QUE NO IMPLICAN FLUJO DE EFECTIVO ...	87
NOTA 20. RECLASIFICACIONES	87

III. ANEXOS SUPLEMENTARIOS

ESTADO DE CUENTA DEL FONDO DE FOMENTO DEL CARBON	88-90
NOTAS DEL ESTADO DE CUENTA DEL FONDO DE FOMENTO DEL CARBON	91-93
ESTADO DE CUENTA -RECUADO Y DISTRIBUCION DE REGALIAS A LA PRODUCCION DE CARBON	94-93
NOTAS DEL ESTADO DE CUENTA - RECAUDO Y DISTRIBUCION DE REGALIAS A LA PRODUCCION DE CARBON	96

IV. INDICES FINANCIEROS 97



Carrera 13 No. 37-37 Piso 11
Apartado Aéreo 8254
Santafé de Bogotá, Colombia

Teléfono: 57-1-2874800
Telefax: 57-1-2874395
Nit. 860.005.813-4

INFORME DEL REVISOR FISCAL

Señores Socios de
EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA - ECOCARBON LTDA. -
Santafé de Bogotá D.C.

He auditado los balances generales de la EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA - ECOCARBON LTDA. al 31 de diciembre de 1995 y 1994 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio, de cambios en la situación financiera y flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía puesto que reflejan el resultado de su gestión. Entre mis funciones de vigilancia de la Compañía, se encuentra la de auditarlos y expresar una opinión sobre ellos.

Obtuve las informaciones requeridas para cumplir mis funciones de Revisor Fiscal y llevé a cabo mi trabajo de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas, las cuales incluyen el uso de los procedimientos aconsejados por la técnica de interventoría de cuentas. Tales normas requieren que planifique y efectúe la auditoría para cerciorarme de si los estados financieros reflejan razonablemente la situación financiera y los resultados de las operaciones. Una auditoría incluye, entre otros procedimientos, el examen, sobre una base selectiva, de la evidencia que respalde las cifras y las revelaciones en los estados financieros. Además, incluye una evaluación de las normas de contabilidad utilizadas, de las estimaciones contables significativas hechas por la administración de la Compañía y de la presentación de los estados financieros en conjunto. Considero que mis auditorías proporcionan una base razonable para expresar mi opinión.

En mi opinión, los estados financieros ante mencionados tomados de los libros y adjuntos a este informe, presentan razonablemente la situación financiera de LA EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA - ECOCARBON LTDA. al 31 de diciembre de 1995 y 1994, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio, los cambios en la situación financiera y los flujos de efectivos por los años terminados en esas fechas, de conformidad con las normas de contabilidad generalmente aceptadas en Colombia, aplicadas uniformemente.

Además, informo que, durante dichos años la Compañía ha llevado la contabilidad conforme a las normas legales y a la técnica contable; las operaciones registradas en los libros y los actos de los administradores se ajustan a los estatutos, a la Junta de Socios y la Junta Directiva; la correspondencia, los comprobantes de las cuentas, los libros de actas y de registro de socios se llevan y se conservan debidamente; y se han observado medidas adecuadas de control interno, de conservación y custodia de sus bienes y los de terceros que estén en su poder.

Mis auditorías se efectuaron con el propósito de expresar una opinión sobre los estados financieros básicos considerados en el conjunto. La información financiera suplementaria para los años 1995 y 1994 se presentan para propósitos de análisis adicional y no es parte requerida por los estados financieros básicos. Dicha información ha sido objeto de los mismos procedimientos de auditoría aplicados a los estados financieros básicos y en mi opinión, se presentan razonablemente en todos sus aspectos importantes con relación a los estados financieros básicos considerados en conjunto.

EDGAR RUBIANO M.
Revisor Fiscal
T.P. No. 35.193-T

Febrero 28 de 1996

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994**

(Expresado en Pesos Colombianos)

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
1100 00	Disponible (Caja, Bancos, Fondos)	(Nota 3 Pág. 70) <u>1,294,751,646</u>	<u>2,302,833,312</u>
1200 00	Inversiones (Repos, ficuentas, Fondeo, otras)	(Nota 4 Pág. 71) <u>4,103,531,019</u>	<u>3,146,519,975</u>
Deudores			
1328 00	Aportes por cobrar	0	111,996,338
1330 05	Anticipos y avances a proveedores	0	0
1330 10	Anticipos y avances a contratistas	352,006,699	610,149,292
1330 15	Anticipos y avances a trabajadores	10,372,971	843,492
1330 20	Anticipos y avances a agentes	0	0
1335 00	Depósitos	79,038,470	55,000,000
1345 00	Ingresos por cobrar	(Nota 5 Pág. 72) <u>1,090,981,256</u>	<u>1,526,701,385</u>
Anticipos de impuestos y			
1355 00	Contribuciones o saldos a favor	98,735,436	30,220,683
1360 00	Reclamaciones	50,387,000	36,197,527
1365 00	Cuentas por cobrar a trabajadores	65,954,724	48,084,365
1380 00	Deudores varios	(Nota 5 Pág. 72) <u>14,212,707</u>	<u>72,836,321</u>
1390 00	Deudas de difícil cobro	0	0
1399 00	Provisiones	0	0
Total deudores		<u>1,761,689,263</u>	<u>2,492,029,403</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		<u>7,159,971,928</u>	<u>7,941,382,690</u>
ACTIVO NO CORRIENTE			
Deudores			
1365 00	Cuentas por cobrar a trabajadores	(Nota 5 Pág. 72) <u>521,702,418</u>	<u>162,358,182</u>
TOTAL DEUDORES NO CORRIENTE		<u>521,702,418</u>	<u>162,358,182</u>
Inversiones permanentes			
1205 15	Acciones	253,271,075	34,660,556
1295 95	Aportes - en Cooperativas	200,140,000	0
		(Nota 4 Pág. 71) <u>453,411,075</u>	<u>34,660,556</u>

		Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1.994
1370 10	Préstamos a particulares con garantía personal	<u>312,808,000</u>	<u>302,342,667</u>
	Propiedad planta y equipo		
1508 00	Construcciones en curso	0	354,989,908
1512 00	Maquinaria y equipos en montaje	147,679,892	0
1516 00	Construcciones y edificaciones	603,777,147	0
1520 00	Maquinaria y equipo	688,256,379	425,145,265
1524 00	Muebles y enseres	244,069,138	86,198,210
1528 00	Equipo de computación y comunicación	869,384,401	407,125,710
1540 00	Flota y equipo de transporte	<u>183,491,910</u>	<u>161,856,898</u>
	Total propiedades planta y equipo	2,736,658,867	1,435,315,991
1592 00	Menos: Depreciación acumulada	<u>(339,136,140)</u>	<u>(92,934,332)</u>
	Total Neto propiedades planta y equipo	(Nota 6 Pág. 73) <u>2,397,522,727</u>	<u>1,342,381,659</u>
	Diferidos		
1705 00	Gastos pagados por anticipado	72,857,143	0
1710 00	Cargos diferidos	<u>315,903,022</u>	<u>221,069,179</u>
	Total diferidos	(Nota 7 Pág. 74) <u>388,760,165</u>	<u>221,069,179</u>
	Valorizaciones		
1905 05	De inversiones - Acciones	(Nota 11 Pág. 77) <u>147,705,461</u>	<u>54,389,447</u>
	TOTAL ACTIVO	<u>11,381,881,774</u>	<u>10,058,584,380</u>
	CUENTAS DE ORDEN	(Nota 17 Pág. 86)	
81/82/83	Derechos contingentes	263,371,781	3,277,592,044
94/95/96	Responsabilidades contingentes por contra	7,958,731,291	12,907,338,217

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994**

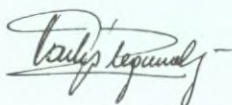
(Expresado en Pesos Colombianos)

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
PASIVO Y PATRIMONIO			
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
2100 00	Obligaciones financieras	0	0
2205 00	Proveedores nacionales	0	106,717,170
	Cuentas por pagar		
2320 00	Contratistas	0	73,962,812
2335 00	Costos y gastos por pagar	204,488,628	266,384,570
2345 00	Acreedores Oficiales	0	6,188,684
2365 00	Retención en la fuente	192,657,600	156,812,494
2370 00	Retenciones y aportes de nómina	0	76,535,588
2380 00	Acreedores varios	0	0
	Total cuentas por pagar	397,146,228	579,884,148
	Impuestos, gravámenes y tasas		
2404 00	De renta y complementarios	233,485,936	336,491,146
2408 00	Impuesto sobre las ventas por pagar	0	0
2412 00	De industria y comercio	43,014,000	92,705,259
	Total impuestos, gravámenes y tasas	276,499,936	429,196,405
	Obligaciones laborales		
2505 00	Salarios por pagar	0	0
2510 05	Cesantías consolidadas parte corriente	409,008,526	514,290,303
2520 00	Primas de servicios	0	0
2525 00	Vacaciones consolidadas	158,740,258	124,370,745
2530 00	Prestaciones extralegales	228,958,402	175,387,683
	Total obligaciones laborales	796,707,186	814,048,731
	Pasivos estimados y provisiones		
2605 00	Para costos y gastos	0	0
2610 00	Para obligaciones laborales	0	0
2615 00	Para obligaciones fiscales	0	0
2635 00	Para contingencias	8,000,000	0
2695 00	Provisiones diversas	0	0
	Total pasivo estimado y provisiones	8,000,000	0
	Diferidos		
2705 00	Ingresos recibidos por anticipado	4,024,285,958	5,160,593,700
2720 00	Cr. Corrección monetaria diferida	123,013,593	0
2725 00	Impuestos diferidos	0	0
	Total diferidos	4,147,299,551	5,160,593,700
	Otros pasivos		
2805 10	Anticipos y avances recibidos	0	0
2815 05	Ingresos recibidos para terceros	1,342,116,915	2,061,979,127
	Total otros pasivos	1,342,116,915	2,061,979,127
	TOTAL PASIVO CORRIENTE	6,967,769,816	9,152,419,281

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
Vienen...		6,967,769,816	9,152,419,281
PASIVO LARGO PLAZO			
2510 00	Cesantías consolidadas parte largo plazo	200,000,000	171,430,000
2620 00	Cálculo actuarial Pensiones de jubilación	551,499,657	250,062,740
	TOTAL PASIVO LARGO PLAZO	751,499,657	421,492,740
	(Nota 9 Pág. 75)		
	TOTAL PASIVO	7,719,269,473	9,573,912,021
PATRIMONIO			
	(Nota 11 Pág. 77)		
Capital social			
Aportes sociales			
3115 05	Cuotas o partes de interes social	90,000,000	90,000,000
Aportes del Estado			
3135 01	Asignación Utilidades	268,282,429	0
3135 01	Recursos para activos fijos	2,415,783,892	0
3135 01	Fondo fomento al Carbón	210,000,000	0
	Total aportes del Estado	2,894,066,321	0
Reservas			
Reservas obligatorias			
3305 05	Reserva legal	29,809,159	8,002,452
Revalorización del patrimonio			
3405 00	Ajustes por inflación	129,141,941	42,191,324
Resultados del ejercicio			
3606 05	Utilidad del ejercicio	761,737,345	1,031,181,148
3610 10	Utilidad (pérdida) por exposición a la inflación	(161,652,622)	(547,246,365)
	Total utilidad del ejercicio antes de impuesto sobre la renta ..	600,084,723	483,934,783
	Provisión para impuesto sobre la renta	228,195,304	265,867,710
	(Nota 16 Pág. 85)		
	Total utilidad neta del ejercicio	371,889,419	218,067,073
3705 00	Resultados de ejercicios anteriores	0	72,022,063
	Utilidad neta acumulada	371,889,419	290,089,136
Superavit por valorización			
3800 05	Acciones	147,705,461	54,389,447
	TOTAL PATRIMONIO	3,662,612,301	484,672,359
	(Nota 11 Pág. 77)		
	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	11,381,881,774	10,058,584,380
CUENTAS DE ORDEN			
	(Nota 17 Pág. 86)		
91/92/93	Responsabilidades contingentes	7,958,731,291	12,907,338,217
84/85/86	Derechos contingentes por contra	263,371,781	3,277,592,044



ABRAHAM ROMERO ARIZA
GERENTE GENERAL



CARLOS SEGURA GOMEZ
Contador
T.P. No. 3644 - T



EDGAR RUBIANO M.
Revisor Fiscal
T.P. No. 35193 - T

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE RESULTADOS POR LOS AÑOS TERMINADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994**

(Expresados en Pesos Colombianos)

	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
INGRESOS OPERACIONALES		
4115 32 Aportes Presupuesto Nacional - Ingresos Diferidos	7,626,567,706	8,572,297,771
4115 32 Cánones superficarios	30,214,727	188,680,506
4115 32 Participaciones	783,101,739	0
4115 32 Regalías Zona Norte	1,307,027,052	1,616,895,994
4115 32 Regalías oreganal	0	2,126,336
4115 32 Fomento Minero	3,865,338,930	4,275,000,000
4115 32 Fondo Nacional de Regalias	11,673,046,024	0
4115 32 Aportes Estado- Recursos Activos Fijos	(2,415,783,792)	0
4115 99 Ajustes por inflación	1,317,781,264	1,203,865,078
TOTAL INGRESOS OPERACIONALES	24,187,293,650	15,858,865,685
	(Nota 12 Pág. 78)	
GASTOS OPERACIONALES		
5105 00 De personal (Sueldos, prestaciones, otros beneficios y aportes)	9,970,167,735	8,178,014,126
5110 00 Honorarios	7,053,243,836	3,308,044,193
5115 00 Impuestos	287,646,328	195,480,048
5120 00 Arrendamientos	112,442,082	59,388,531
5125 00 Contribuciones y afiliaciones (Convenios y otros)	4,094,859,803	2,812,673,327
5130 00 Seguros	97,472,060	278,690,471
5135 00 Servicios	2,739,182,484	1,377,310,895
5140 00 Legales	1,682,996	1,258,315
5145 00 Mantenimiento y reparaciones	382,961,675	239,562,433
5150 00 Adecuación de instalaciones	74,059,812	105,401,370
5155 00 Viaje	174,548,491	198,349,302
5160 00 Depreciaciones	231,332,588	92,934,331
5165 00 Amortizaciones	72,842,456	26,352,746
5195 00 Diversos	1,427,984,625	1,130,386,699
TOTAL GASTOS OPERACIONALES	26,720,426,971	18,003,846,787
	(Nota 14 Pág. 80)	
MARGEN OPERACIONAL	(2,533,133,321)	(2,144,981,102)

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - EOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE GANANCIAS Y PERDIDAS 1.995**

(Expresados en Pesos Colombianos)

		Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1994
INGRESOS NO OPERACIONALES			
4210 00	Financieros	(Nota 12 Pág. 78) 1,621,639,137	1,072,127,477
4215 00	Dividendos y participaciones	0	7,462,049
4230 00	Honorarios	0	0
4235 00	Servicios	0	0
4240 00	Inversiones	0	0
4245 00	Venta propiedad planta y equipo	0	0
4250 00	Recuperaciones	(Nota 12 Pág. 79) 1,446,131,898	2,376,027,106
4255 00	Indemnizaciones (I.S.S.)	(Nota 12 Pág. 79) 10,689,677	25,251,788
4265 00	Ingresos ejercicios anteriores	(Nota 12 Pág. 79) 125,189,467	0
4295 00	Diversos	(Nota 12 Pág. 79) 140,021,224	25,217,612
TOTAL INGRESOS NO OPERACIONALES (1)		<u>3,343,671,403</u>	<u>3,506,086,032</u>
CORRECCION MONETARIA			
4700 00	Corrección monetaria	(Nota 13 Pág. 80) (161,652,622)	(547,246,365)
TOTAL INGRESOS NO OPERACIONALES Y CORRECCION MONETARIA		<u>3,182,018,781</u>	<u>2,958,839,667</u>
GASTOS NO OPERACIONALES			
5305 00	Financieros	968,284	13,407,040
5310 00	Pérdida en venta de bienes	264,411	0
5315 00	Gastos extraordinarios - (Ver pág. 81)	37,175,306	307,886,543
5395 00	Diversos	10,392,736	8,630,199
TOTAL GASTOS NO OPERACIONALES		(Nota 14 Pág. 81) <u>48,800,737</u>	<u>329,923,782</u>
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DE IMPUESTOS SOBRE LA RENTA		<u>600,084,723</u>	<u>483,934,783</u>
5405 05	PROVISION PARA IMPUESTO SOBRE LA RENTA	233,485,936	336,491,146
	MENOS IMPUESTO DIFERIDO CORRIENTE	(Nota 16 Pág. 85) (5,290,632)	(70,623,436)
		<u>228,195,304</u>	<u>265,867,710</u>
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO		<u>371,889,419</u>	<u>218,067,073</u>

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA. - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS AÑOS TERMINADOS EN DICIEMBRE 31 DE 1.995 Y 1.994.**

MOVIMIENTO AÑO 1.994	RESERVAS							
	CAPITAL SOCIAL (1) APORTES ESTADO (2)	LEGAL	ESTATUTARIAS	TOTAL RESERVAS	REVALORIZ. DEL PATRIMONIO	UTILIDAD NETA DEL EJERC.	SUPERAVIT POR VALORIZAC.	TOTAL PATRIMONIO
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.993	90,000,000	0	0	0	4,528,891	80,024,515		174,553,406
APROPIACIONES PATRIMONIO		8,002,452		8,002,452		(8,002,452)		0
UTILIDAD NETA DESPUES DE RESERVA LEGAL						72,022,063		
REASIGNACION DE UTILIDADES REVALORIZACION DEL PATRIMONIO					37,662,433			37,662,433
SUPERAVIT POR VALORIZACIONES							54,389,447	54,389,447
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO						218,067,073		218,067,073
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.994 (1)	<u>90,000,000</u>	<u>8,002,452</u>	<u>0</u>	<u>8,002,452</u>	<u>42,191,324</u>	<u>290,089,136</u>	<u>54,389,447</u>	<u>484,672,359</u>

MOVIMIENTO AÑO 1.995	RESERVAS							
	CAPITAL SOCIAL (1) APORTES ESTADO (2)	LEGAL	ESTATUTARIAS	TOTAL RESERVAS	REVALORIZ. DEL PATRIMONIO	UTILIDAD NETA DEL EJERC.	SUPERAVIT POR VALORIZAC.	TOTAL PATRIMONIO
APROPIACIONES PATRIMONIO		21,806,707		21,806,707		(21,806,707)		
UTILIDAD NETA DESPUES DE RESERVA LEGAL						268,282,429		
REASIGNACION DE UTILIDADES DE 1.993 Y 1.994 (2)	268,282,429					(268,282,429)		0
RECURSOS PARA ACTIVOS FIJOS (2)	2,415,783,892							2,415,783,892
RECURSOS F.F.C. (2)	210,000,000							210,000,000
REVALORIZACION DEL PATRIMONIO					86,950,617			86,950,617
SUPERAVIT POR VALORIZACIONES							93,316,014	93,316,014
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO							371,889,419	371,889,419
SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995	<u>2,984,066,321</u>	<u>29,809,159</u>	<u>0</u>	<u>29,809,159</u>	<u>129,141,941</u>	<u>371,889,419</u>	<u>147,705,461</u>	<u>3,662,612,301</u>

**EMPRESA COLOMBIANA DEL CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994**

(Expresados en Pesos Colombianos)

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
ORIGEN DE FONDOS:			
OPERACIONES:			
Utilidad neta del ejercicio	(Nota 11 Pág. 77)	371,889,419	218,067,073
Depreciaciones	(Nota 6 Pág. 73)	246,201,808	92,934,332
Amortizaciones	(Nota 7 Pág. 74)	78,163,264	26,330,502
Ingresos recibidos para terceros			2,080,549,724
Cálculo actuarial		301,436,917	250,062,740
Cesantías consolidadas		28,570,000	53,091,748
Revalorización del patrimonio	(Nota 11 Pág. 77)	86,950,617	37,662,433
Construcciones en curso	(Nota 6 Pág. 73)	354,989,908	0
Aportes estado - recursos para activos y F.F.C.	(Nota 11 Pág. 77)	2,625,783,892	0
Total origen de fondos		4,093,985,825	2,758,698,552
APLICACION DE FONDOS:			
Construcciones en curso	(Nota 6 Pág. 73)	0	354,989,909
Construcciones y edificaciones	(Nota 6 Pág. 73)	603,777,147	0
Maquinaria y equipo en montaje	(Nota 6 Pág. 73)	147,679,892	0
Compra de maquinaria y equipo	(Nota 6 Pág. 73)	263,111,114	425,145,265
Compra de muebles y enseres	(Nota 6 Pág. 73)	157,870,928	86,198,210
Compra equipo de computación y comunicación	(Nota 6 Pág. 73)	462,258,691	340,483,714
Compra flota y equipo de transporte	(Nota 6 Pág. 73)	21,635,012	97,670,504
Aumento en las cuentas por cobrar a trabajadores		359,344,236	105,154,945
Acciones y aportes	(Nota 4 Pág. 71)	418,750,519	34,660,556
Gastos pagados por anticipado	(Nota 7 Pág. 74)	72,857,143	0
Cargos diferidos		172,997,107	214,837,343
Préstamos a particulares		10,465,333	302,342,667
Total aplicación de fondos		2,690,747,122	1,961,483,113
Aumento en el capital de trabajo:		1,403,238,703	797,215,439
Análisis de los cambios en el capital de trabajo			
Activo corriente:			
Caja y bancos	(Nota 3 Pág. 70)	(1,008,081,666)	2,301,673,452
Inversiones	(Nota 4 Pág. 71)	957,011,044	(1,015,694,281)
Deudores			
Aportes por cobrar		(111,996,338)	111,996,338
Anticipos y avances a contratistas		(258,142,593)	376,995,815
Anticipos y avances a trabajadores		9,529,479	(1,792,946)
Depósitos		24,038,470	55,000,000
Ingresos por cobrar		(435,720,129)	1,510,759,555
Anticipos de impuestos y contribuciones a favor		68,514,753	24,688,117
Reclamaciones		14,189,473	36,197,527
Cuentas por cobrar a trabajadores		17,870,359	(52,793,951)
Deudores varios		(58,623,614)	(973,887,693)
Total Activo corriente		(781,410,762)	2,373,141,933
Pasivo corriente			
Proveedores nacionales	(Nota 8 Pág. 74)	(106,717,170)	59,107,680
Cuentas por pagar	(Nota 8 Pág. 74)		
Contratistas		(73,962,812)	73,962,812
Costos y gastos por pagar		(61,89 5,942)	28,074,690
Acreedores Oficiales		(6,188,684)	6,188,684
Retención en la fuente		35,845,106	85,157,593
Retenciones y aportes de nómina		(76,535,588)	(21,133,389)
Acreedores Varios		(721,325,485)	721,325,485

EMPRESA COLOMBIANA DEL CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994
(Expresados en Pesos Colombianos)

	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
<i>Viene...</i>		
Impuestos, gravámenes y tasas		
De renta y complementarios	(103,005,210)	278,189,300
De industria y comercio	(49,691,259)	92,705,259
Obligaciones laborales	(Nota 8 Pág. 74)	
Cesantías consolidadas parte corriente	(105,281,777)	209,991,942
Vacaciones consolidadas	34,369,513	19,226,360
Prestaciones extralegales	53,570,719	23,130,078
Ingresos recibidos por anticipado	(Nota 9 Pág. 75)	0
Corrección monetaria diferida	(Nota 10 Pág. 76)	0
Ingresos recibidos para terceros	(Nota 9 Pág. 75)	0
Estimados- Contingencias	(Nota 9 Pág. 75)	0
Total Pasivo corriente	<u>(2,184,649,465)</u>	<u>1,575,926,494</u>
Aumento en el capital de trabajo	<u>1,403,238,703</u>	<u>797,215,439</u>

EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LTDA - ECOCARBON LTDA. -
ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1.995 Y 1.994

	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994	
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACION:			
UTILIDAD NETA	(Nota 11 Pág. 77)	371,889,419	218,067,073
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR OPERACIONES:			
Depreciaciones	(Nota 6 Pág. 73)	246,201,808	92,934,332
Amortizaciones	(Nota 7 Pág. 74)	78,163,264	26,352,746
Disminución (aumento) de deudores		360,530,571	(1,494,682,618)
Disminución (aumento) de cuentas por pagar	(Nota 8 Pág. 74)	(289,455,090)	952,683,555
Disminución (aumento) impuesto de renta tasa y contribuciones	(Nota 8 Pág. 74)	(152,696,469)	370,894,559
Disminución (aumento) Ingresos recibidos para terceros	(Nota 9 Pág. 75)	(719,862,212)	2,061,979,127
Aumento impuesto diferido	(Nota 7 Pág. 74)	(5,290,632)	(70,623,436)
Aumento pasivos estimados	(Nota 9 Pág. 75)	309,436,917	250,062,740
Aumento obligaciones laborales	(Nota 8 y 9 Pág. 74 y 75)	11,228,455	305,440,128
Aumento Gastos pagados por anticipado	(Nota 7 Pág. 74)	(72,857,143)	0
Aumento Revalorización del patrimonio	(Nota 11 Pág. 77)	86,950,617	37,662,432
Disminución (aumento) Ingresos recibidos por anticipado	(Nota 10 Pág. 76)	(1,136,307,742)	18,570,596
Aumento cargos diferidos	(Nota 7 Pág. 74)	(41,711,759)	0
Aumento Corrección monetaria diferida	(Nota 10 Pág. 76)	123,013,593	0
Aumento Aportes del estado	(Nota 11 Pág. 77)	<u>2,625,783,892</u>	<u>0</u>
EFFECTIVO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACION		<u>1,795,017,489</u>	<u>2,769,341,234</u>
FLUJO DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSION:			
Compra de propiedad, planta y equipo	(Nota 6 Pág. 73)	(1,301,342,876)	(1,304,487,601)
Compra de Acciones	(Nota 4 Pág. 71)	(418,750,519)	(34,660,556)
Compra de Software	(Nota 7 Pág. 74)	(125,994,716)	(144,213,907)
EFFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE INVERSION		<u>(1,846,088,111)</u>	<u>(1,483,362,064)</u>
AUMENTO NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALES		(51,070,622)	1,285,979,170
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL PRINCIPIO DE AÑO		5,449,353,287	4,163,374,117
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL AÑO		<u>5,398,282,665</u>	<u>5,449,353,287</u>

Las notas adjuntas son parte integral de los Estados Financieros

■ NOTA 1. ENTIDAD Y OBJETO SOCIAL

a. Constitución.

La Empresa Colombiana de Carbón Limitada - ECOCARBON LTDA. - es una sociedad constituida mediante escritura pública número 0956 del 2 de abril de 1993, registrada en la Notaría 33 del círculo de Santa Fé de Bogotá y con duración de 100 años, hasta el 2 de abril del año 2093.

b. Objeto social.

Dentro del marco que señale la política del gobierno nacional, la sociedad tendrá por objeto la promoción, el fomento y el desarrollo de la industria minera del carbón en sus ramas de exploración, explotación, transporte, comercialización y transformación, así como la investigación y el desarrollo tecnológico relacionado con dicho recurso natural. Estas actividades las puede ejecutar directamente o a través de contratos con terceros, con excepción del proyecto Cerrejón Zona Norte, que está a cargo de Carbones de Colombia S.A. - Carbocol S.A.

Por el origen de la totalidad de su capital y la calidad de sus socios, la sociedad está sometida al régimen de las Empresas Industriales y Comerciales del Estado y para los efectos de la tutela administrativa, es vinculada al Ministerio de Minas y Energía.

En consecuencia, una eventual disolución y liquidación de sus haberes tendrá sólo las siguientes causales:

Expiración del plazo fijado para su duración.

Resolución de la Junta de Socios.

Disposición legal expresa que ordene su disolución y liquidación.

c. Registros.

La sociedad se encuentra inscrita en el registro mercantil con el número 560543.

La Administración de Impuestos Nacionales asignó a la sociedad el Nit No. 800204562-6.

d. Junta Directiva y Gerencia General.

La Junta Directiva de la sociedad está conformada por 5 miembros, así:

Ministro de Minas y Energía o su delegado, quien la preside.

El Gerente General de MINERALCO S.A. con suplencia del Gerente General de INGEOMINAS

El Director General de INEA - con suplencia del Gerente de INTERCONEXION ELECTRICA S.A.

2 representantes del Presidente de la República con sus respectivos suplentes.

La Dirección, administración y representación legal de la Empresa, está a cargo del Gerente General.

e. Regionales.

ECOCARBON LTDA. en desarrollo de los planes de descentralización administrativa orientados al fomento de la pequeña y mediana minería, cuenta con seis regionales y una oficina, en las zonas carboníferas de:

- 1 - Nobsa
- 2 - Ubaté
- 3 - Jamundí
- 4 - Zulia
- 5 - Amagá
- 6 - La Jagua de Ibirico
- 7 - Barrancas (oficina)

f. Fondo de Fomento del Carbón.

De conformidad con lo dispuesto en la Ley 141 del 28 de junio de 1994, Artículo 57, ECOCARBON LTDA. tiene a su cargo, a partir de la vigencia de esta Ley, la administración, disposición y ordenación de los recursos del Fondo de Fomento del Carbón, en la forma y condiciones que establezca la Junta Directiva conforme a la Ley.

g. Organos de Vigilancia y Control.

El control fiscal de la sociedad es ejercido por la Contraloría General de la República en forma posterior y selectiva y de conformidad con las normas vigentes.

Los estatutos de la sociedad disponen que ésta tendrá un Revisor Fiscal, elegido y removido por la Junta de Socios.

De acuerdo con el monto de los activos, la sociedad está sujeta a la vigilancia de la Superintendencia de Sociedades.

h. Ley 141 de junio 28 de 1994

Mediante la norma citada, se crean el Fondo Nacional de Regalías y la Comisión de Regalías, se regula el derecho del Estado a percibir regalías y compensaciones por la explotación de recursos naturales no renovables; se establecen las reglas para su liquidación y distribución, se delega a ECOCARBON LTDA. el manejo del Fondo de Fomento del Carbón y se dictan otras disposiciones.

El Decreto No. 145 del 19 de enero de 1995, por el cual se reglamenta parcialmente la Ley 141 arriba indicada, designa a ECOCARBON LTDA. como responsable del recaudo y distribución de las regalías de las explotaciones de carbón, excepto las derivadas del Contrato de Asociación Carbocol - Interco.

NOTA 2. PRINCIPALES POLITICAS Y PRACTICAS CONTABLES

En la preparación de sus Estados Financieros, ECOCARBON LTDA. ha utilizado las normas de contabilidad establecidas en Colombia mediante el Decreto No. 2649 de 1993, (Diciembre 29) por el cual se reglamenta la contabilidad en general y se expiden las normas de contabilidad generalmente aceptadas en Colombia.

a. Comparabilidad.

Los Estados Financieros se presentan cortados al 31 de diciembre de 1995 y son comparativos con el año 1994.

Por tratarse de Estados Financieros de cierre de ejercicio anual, comparativos, certificados y dictaminados, en su preparación se observa el conjunto de conceptos básicos, reglas y normas técnicas para registrar e informar contablemente, establecidos en el Decreto No. 2649 de 1993.

b. Conversión de saldos en moneda extranjera.

Durante lo corrido del año de 1995 no se han presentado transacciones en moneda extranjera, por lo tanto, no se originaron conversiones de saldos ni diferencias en cambio.

c. Convenio Interadministrativo entre ECOCARBON LTDA. y CARBOCOL S.A.

Con fundamento en el Convenio Interadministrativo celebrado entre ECOCARBON LTDA. y CarboCOL S.A., el 3 de enero de 1994, se firmó el Anexo XI-2 que extiende el período de vigencia del Anexo XI-1, relacionado con prestación de algunos servicios. En este convenio se establece que CarboCOL S.A. aportará a título de comodato los bienes que requiere ECOCARBON LTDA. para su funcionamiento a partir del 2 de enero de 1994, mediante contrato por cuatro meses prorrogable por períodos sucesivos de dos meses. A la fecha se ha acordado extender este término a cinco años.

d. Plan Unico de Cuentas.

El Decreto 2650 de 1993 establece el Plan Unico de Cuentas (PUC) para los comerciantes, el cual es de aplicación gradual a partir de los Estados Financieros cortados al 31 de Diciembre de 1993 y se utilizará para todas las operaciones económicas.

ECOCARBON LTDA. registra su contabilidad y presenta los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 1995 y 1994, clasificados de conformidad con el PUC.

e. Distribución de gastos en los programas de la Empresa.

Los diferentes gastos operacionales registrados contablemente, se distribuyen en forma porcentual entre cada uno de los programas de la Empresa, con base en la dedicación del tiempo de todos los trabajadores a cada actividad.

Los programas son los siguientes:

- 1 - Identificación y evaluación del recurso carbonífero.
- 2 - Contratación y control de proyectos mineros.
- 3 - Promoción empresarial.
- 4 - Promoción y uso al consumo del carbón.
- 5 - Apoyo a la comercialización del carbón.

- 6 - Fortalecer la capacidad exportadora.
- 7 - Investigación y desarrollo tecnológico.
- 8 - Gestión en infraestructura y ambiente.
- 9 - Relaciones con la comunidad.
- 10- Planeación y seguimiento al desarrollo de la industria del carbón.
- 11 - Financiación del sector.
- 12 - Asesorar al ente rector.
- 13 - Procesos administrativos y de dirección.
- 14 - Procesos de control.
- 15 - Seguimiento e interventoría a contratos.

f. Inversiones.

Las inversiones realizables son valorizadas al costo, el cual incluye los gastos directos incurridos en su adquisición. Al final del ejercicio se ajustan al valor de realización, mediante provisiones o valorizaciones, según sea el caso.

Las inversiones de carácter permanente son ajustadas por inflación, el cual no excede del valor de mercado. (ver Notas 4 y 11)

g. Deudores y provisiones de protección.

Las cuentas por cobrar se presentan por su valor de realización, esto es, deducidos los intereses y otros conceptos que no se hayan causado. No se registraron provisiones debido a que no hay cuentas de cobro dudoso. (ver Nota 5)

h. Diferidos.

La sociedad registró cargos diferidos correspondientes a programas de computador adquiridos en diciembre de 1994. La amortización de estos bienes se efectúa en un período de tres años a partir de la fecha de compra. (ver Nota 7)

i. Propiedad, planta y equipo.

La propiedad, planta y equipo son valorizados al costo de adquisición, construcción o mejoras. Los gastos de reparación y mantenimiento se cargan a los resultados del año a medida que se causen.

La sociedad no ha registrado provisiones sobre activos obsoletos ni han ocurrido ventas de activos durante los años de 1995 y 1994. Tampoco se registraron valorizaciones ni desvalorizaciones por este concepto.

La depreciación de los activos fijos se determina con base en su vida útil probable, por el método de línea recta.

Al cierre del período, el valor neto de estos activos, reexpresado como consecuencia de la inflación, se ajusta a su valor de realización o a su valor actual o presente mediante las provisiones o valorizaciones a que haya lugar.

De acuerdo con las normas contables, el costo de los activos incluye todas las erogaciones hasta colocarlos en condiciones de utilización. El valor de realización debe determinarse al cierre del período en el que se hubiesen adquirido y al menos cada tres años.

ECOCARBON LTDA. efectuará los avalúos técnicos necesarios en tres años contados a partir de 1993, debido a que en este año inició operaciones. (ver Nota 6)

Las cuentas de caja, bancos y fondos presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

		(Pesos \$)	
CAJA		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
1105 05	Bogotá	91,766,232	1,540,278,438
1105 05	Nobsa	0	0
1105 05	Ubaté	0	0
1105 05	Jamundí	2,229	0
1105 05	Zulia	0	0
1105 05	Amagá	150,000	0
1105 05	La Jagua de Ibirico	<u>17,433</u>	<u>0</u>
	CAJA MENOR	91,935,894	1,540,278,438
1105 10	Bogotá	3,958,020	627,868
1105 10	Regionales	<u>1,144,389</u>	<u>1,726,269</u>
	BANCOS	5,102,409	2,354,137
1110 05	Banco de Colombia recursos propios	204,837,942	589,862,513
1110 05	Banco del Estado recursos propios	0	0
1110 05	Banco de Bogotá fondo nacional de regalías	206,245,408	0
1110 05	Ganadero reservas presupuesto servicios personales	6,747,971	306,207
1110 05	Ganadero reservas presupuesto transferencias	360,000	12,399,838
1110 05	Ganadero reservas presupuesto gastos generales	114,479,502	51,562,456
1110 05	Ganadero recursos propios	1,569,727	35,852,793
1110 05	Ganadero Regional Nobsa	0	4,017,603
1110 05	Ganadero Regional Ubaté	0	2,041,047
1110 05	Ganadero Regional Jamundí	2,954,546	9,428,240
1110 05	Colombia Regional Zulia	3,968,710	8,960,536
1110 05	Colombia Regional Amagá	10,234,507	7,507,506
1110 05	Ganadero Regional Jamundí	447,382	0
1110 05	Colombia Regional Zulia	2,483,910	0
1110 05	Colombia Regional Amagá	10,994	0
1110 05	Ganadero Regional La Jagua de Ibirico	1,036,269	0
1110 05	Ganadero Regional La Jagua de Ibirico	<u>4,294,839</u>	<u>1,983,595</u>
		<u>559,671,707</u>	<u>723,922,334</u>
	TOTAL CAJA Y BANCOS	656,710,010	2,266,554,909
	CUENTAS DE AHORRO		
1120 10	Corpavi	185,950,381	0
1120 10	Colmena	<u>419,078,341</u>	<u>4,976,455</u>
		605,028,722	4,976,455
1125 00	FONDOS ROTATORIOS	<u>33,012,914</u>	<u>31,301,948</u>
	TOTAL DISPONIBLE	<u>1,294,751,646</u>	<u>2,302,833,312</u>

NOTA 4. INVERSIONES

Las cuentas de inversiones presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

INVERSIONES	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
1225 05 Certificados de depósito a término - Banco del Estado	136,451,739	107,536,067
1225 20 Certificado de cambio - Corpavi	0	721,664,922
1245 05 Fiducias Fidugan	622,809,064	365,318,330
1245 50 Encargos fiduciarios - Banco de Colombia	43,275,342	20,717,090
1250 25 Derechos de recompra de inversiones negociables - REPOS -	0	0
1295 95 Inversiones Fondeo	3,300,994,874	1,931,283,566
TOTAL INVERSIONES	4,103,531,019	3,146,519,975
INVERSIONES PERMANENTES		
1205 15 Acciones - Carbones de Boyacá	34,202,049	34,202,049
1205 15 Acciones - Briquetas de Antioquia S.A.	210,000,000	0
1295 95 Comercializadora Central de Carbón-Antioquia	150,140,000	0
1295 95 Comercializadora Central de Carbón-Cundinamarca	50,000,000	0
1205 99 Ajustes por inflación	9,069,026	458,507
	453,411,075	34,660,556
Valorización inversiones		
1905 05 Acciones - Carbones de Boyacá	147,705,461	54,389,447
Participación en Sociedades		
Acciones - Carbones de Boyacá	12.30%	25.18%
Acciones - Briquetas de Antioquia S.A.	23.08%	
Rentabilidad de la inversión	31.35%	28.24%

NOTA 5. DEUDORES

Los deudores presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

NOMBRE	FACTURA	FECHA	CONCEPTO	Dic. 31 1.995	Dic. 31 1.994
1345-00 INGRESOS POR COBRAR					
Rendimientos Financieros	Varias	1995	Inversiones	\$ 49,632,082	\$ 9,615,487
Cánones Superficiaarios	Varias	1995	Cánones Superficiaarios	0	17,682,312
Participaciones	Varias	1995	Explotación de carbón	694,284,700	92,976,203
Regalías	Varias	1995	Regalías otros proyectos	347,064,474	99,400,330
Carbones de Colombia S.A. (1)	Sin	1995	Regalías Cerrejón Z. N. May.-Jun./94	0	1,307,027,053
				<u>\$1,090,981,256</u>	<u>\$1,526,701,385</u>

(1): ECOCARBON LTDA. registró como ingreso a junio de 1994, y de conformidad con los términos del Convenio Interadministrativo, el 50% de las regalías provenientes del contrato de explotación de El Cerrejón Zona Norte, con base en las ventas mensuales. El 50% restante CARBOCOL lo deja a disposición de la Nación para su distribución. A partir de julio de 1994, estas regalías están sujetas al tratamiento previsto en la Ley 141 de 1994, por lo cual se crea el Fondo Nacional de Regalías, quien se encargará del manejo de estos recursos.

NOMBRE	FACTURA	FECHA	CONCEPTO	Dic. 31 1.995	Dic. 31 1.994
1380-00 DEUDORES VARIOS					
Instituto Seguros Sociales y otros	Relación	1995	Incapacidades y otros	\$ 10,885,907	\$ 21,328,664
Fondo de Fomento del Carbón	Sin	1995	Administración FFC sobre rendimiento de inversiones	3,326,800	25,490,557
Carbones de Colombia S.A.	00017	03.94	Compra e instalación de alarmas	0	615,600
	00073	07.94	Fomento Minero artículo 69 Ley 141	0	20,000,000
Varios	Sin	Varias	Contratos con Ecocarbón		
			Preliquidación Impuesto de Timbre	0	5,401,500
				<u>\$ 14,212,707</u>	<u>\$72,836,321</u>

NOTA 6. PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO

La Propiedad Planta y Equipo presenta el siguiente saldo al cierre del período:

CLASE DE ACTIVOS	Diciembre 31 de 1.995 (Pesos) (1)				Diciembre 31 de 1.994 (Pesos) (1)		
	%	Costo	Depreciación acumulada	Valor neto en libros	Costo	Depreciación acumulada	Valor neto en libros
1504 00 Terrenos	0	0	0	0	0	0	0
1508 00 Construcciones en Curso ESMA la Jagua Ibirico	0	0	0	0	354,989,909	0	354,989,909
1512 00 Maquinaria En Montaje Planta Briquetas	0	147,679,892	0	147,679,892	0	0	0
1516 00 Construcciones y Edif. Edificios	5	603,777,147	0	603,777,147	0	0	0
1520 00 Maquinaria y equipo	10	688,256,379	86,871,239	601,385,140	425,145,265	24,058,036	401,087,229
1524 00 Equipo de Oficina Muebles y Enseres	10	244,069,138	20,146,778	223,922,360	86,198,210	3,933,442	82,264,768
1528 00 Equipo de Computación y comunicación	20	869,384,401	166,806,910	702,577,491	407,125,710	39,153,072	367,972,638
1540 00 Flota y equipo de Transporte, Vehículos	20	183,491,910	65,311,213	118,180,697	161,856,897	25,789,782	136,067,115
Total propiedad planta y equipo		<u>2,736,658,867</u>	<u>339,136,140</u>	<u>2,397,522,727</u>	<u>1,435,315,991</u>	<u>92,934,332</u>	<u>1,342,381,659</u>

(1) incluye ajustes por inflación

NOTA 7. CARGOS DIFERIDOS

La cuenta de cargos diferidos presentó el siguiente saldo al cierre del período:

		(Pesos \$)	
		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
1705 05	Gastos pagados por anticipado Seguros	<u>72,857,143</u>	<u>0</u>
1710 16	Programas de cómputo (Software)	291,282,848	165,288,132
	Menos amortización acumulada	<u>(104,493,766)</u>	<u>(26,330,502)</u>
	Total Programas de cómputo (Software)	<u>186,789,082</u>	<u>138,957,630</u>
1710 76	Impuesto de renta diferido	<u>87,402,181</u>	<u>82,111,549</u>
1710 95	Elementos de consumo	<u>41,711,759</u>	<u>0</u>
	Total Diferidos	<u>388,760,165</u>	<u>221,069,179</u>

NOTA 8. PASIVO CORRIENTE

El pasivo corriente presentó los siguientes saldos al cierre del período:

					(Pesos \$)	
NOMBRE		FACTURA	FECHA	CONCEPTO	Dic. 31 1.995	Dic. 31 1.994
PROVEEDORES						
2205-01	Nacionales	Varias	12.94	Adquisición activos fijos	0	106,717,170
A CONTRATISTAS						
2320-01	Nacionales	Varias	12.94	Ejecución contratos	0	73,962,812
COSTOS Y GASTOS POR PAGAR						
2335-00	Varios	Varias	12.95	Servicios varios	204,488,628	266,384,570
ACREDORES OFICIALES						
2345-01	Admón. de Impuestos Nacionales	Sin No.	12.94	Devolución al Tesoro Nacional	0	6,188,684
RETENCION EN LA FUENTE						
2365-00	Admón. de Impuestos Nacionales	Sin No.	12.95	Retenciones por compras y servicios	192,657,600	156,812,494
RETENCIONES Y APORTES DE NOMINA						
2370-00	Varios	Sin	12.94	Descuentos y aportes sobre nómina	<u>0</u>	<u>76,535,588</u>
					<u>397,146,228</u>	<u>579,884,148</u>
IMPUESTOS GRAVAMENES Y TASAS						
2404-05	Admón de Impuestos Nacionales	Sin	1995	Provisión Impuesto de Renta	233,485,936	336,491,146
2412-05	Tesorería Distrital	Sin	1995	Impuesto Industria y Comercio	<u>43,014,000</u>	<u>92,705,259</u>
					276,499,936	429,196,405
OBLIGACIONES LABORALES						
2505-00	Empleados	Sin	1995	Cesantías Consolidadas parte corriente	409,008,526	514,290,303
2505-00	Empleados	Sin	1995	Vacaciones consolidadas	158,740,258	124,370,745
2505-00	Empleados	Sin	1995	Prestaciones extralegales	<u>228,958,402</u>	<u>175,387,683</u>
					<u>796,707,186</u>	<u>814,048,731</u>
					<u>1,470,353,350</u>	<u>1,929,846,454</u>

NOTA 9. PASIVOS ESTIMADOS Y PROVISIONES- DIFERIDOS- OTROS PASIVOS- PASIVOS LARGO PLAZO

Los pasivos estimados y provisiones- diferidos- otros pasivos-pasivos largo plazo presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

	NOMBRE	FACTURA	FECHA	CONCEPTO	(Pesos \$)	
					Dic. 31 1.995	Dic. 31 1.994
PASIVOS ESTIMADOS Y PROVISIONES						
2635-00	Para contingencias	Sin	1995	Sobre obligaciones contractuales	8,000,000	0
DIFERIDOS						
2705-95	Ingresos recibidos por anticipado	Sin	1995	Ver anexo página 76	4,147,299,551	5,160,593,700
INGRESOS RECIBIDOS PARA TERCEROS						
2815-05	Nación (1)	Sin	1995	Anticipo Contrato regalías Drummond Ltd.	244,000,000	1,643,640,000
	Prodeco S.A.	131	1994	Regalías sobre ventas cto. 044/89	0	47,964,795
	Fidugan	Sin	1994	Preca-Fidugan	623,866,225	365,374,332
	Banco de Colombia	Sin	1994	Evento Minero	0	5,000,000
	Convenio Eco-Mineralco	Sin	1995	Retencion en la fuente Dic/95	2,647,000	0
	Fondo Nal. de Regalías	Sin	1995	Corrección Monetaria FNR	45,485,108	0
	Carbones del Caribe	239	1995	Regalías Oreganal	193,848,474	0
	Ministerio de Minas	Sin	1995	Rendimientos FNR	124,675,765	0
	Ministerio de Minas	Sin	1995	Reintegro PAC 1995	107,594,343	0
					<u>1,342,116,915</u>	<u>2,061,979,127</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE					<u>6,967,769,816</u>	<u>9,152,419,281</u>

(1): De acuerdo con los términos contractuales, la sociedad Drummond Ltd. canceló a la Nación, a través de ECOCARBON LTDA. las regalías anticipadas sobre la producción, por US\$4.000.000 durante 1995 y US\$2.000.000 durante 1994, estipuladas en el contrato No.078 de 1988.

El 100% de estos valores se registró como ingreso a favor de terceros (La Nación). A diciembre 31 de 1994 quedaron por distribuir \$1.643.640.000; sin embargo, ECOCARBON LTDA. durante 1995 transfirió el total de estos recursos a la Nación, excepto la suma de \$244.000.000 de los cuales \$153.216.000 corresponden a retención en la fuente efectuada por Drummond y \$90.784.000 pendientes por distribuir en 1996.

	NOMBRE	FACTURA	FECHA	CONCEPTO	(Pesos \$)	
					Dic. 31 1.995	Dic. 31 1.994
PASIVO LARGO PLAZO						
2510-05	Empleados	Sin	1993	Cesantías parte largo plazo	200,000,000	171,430,000
PENSIONES DE JUBILACION						
2620-05	A trabajadores	Sin	1995	Cálculo actuarial pensiones de jubilación	551,499,657	250,062,740
TOTAL PASIVOS ESTIMADOS Y DIFERIDOS					<u>751,499,657</u>	<u>421,492,740</u>
TOTAL PASIVO					<u>7,719,269,473</u>	<u>9,573,912,021</u>

NOTA 10. DIFERIDOS (INGRESOS RECIBIDOS POR ANTICIPADO)

Los diferidos presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

NOMBRE	1.995			SALDO Dic. 31 1.994
	CARGOS	AMORTIZACIONES	SALDO	
INGRESOS RECIBIDOS POR ANTICIPADO				
2705-15 Cánones Superficiares				
Drummond Ltd. Contrato 078-88	0	1,775,434	\$ 0	1,775,434
Carbones del Caribe S.A. Contrato 064	12,870,693	5,678,245	7,192,448	0
Prodeco S.A.	0	13,180,405	0	13,180,405
	<u>12,870,693</u>	<u>20,634,084</u>	<u>7,192,448</u>	<u>14,955,839</u>
2705-95 Aportes Presupuesto Nacional				
Ministerio de Minas y Energía, recursos asignados	0	0	949,600,591	949,600,591
Aportes del Presupuesto Nacional	0	0	1,540,000,000	1,540,000,000
2705-95 Anticipos a contratistas				
Aportes del Presupuesto	352,006,700	610,149,292	352,006,700	610,149,292
2705-95 Regalías				
Regalías Cerrejón Zona Norte (Ver Nota 5)	0	1,307,027,052	0	1,307,027,052
2705-95 Transferencias Fomento Minero				
Ley de Regalías Artículo 69	3,865,338,750	3,865,338,750	0	0
2705-95 Transferencias Fondo Nacional de Regalías				
Regalías recibidas en Diciembre de 1995	3,158,332,000	2,703,878,124	454,453,876	0
2705-95 Cesantías por sustitución patronal	0	0	721,325,485	721,325,485
	<u>7,375,677,450</u>	<u>8,486,393,218</u>	<u>4,017,386,652</u>	<u>5,128,102,420</u>
CREDITO POR CORRECCION MONETARIA DIFERIDA				
2720-01 Construcciones en curso La Jagua de Ibirico (Cesar)	90,740,660	0	108,276,101	17,535,441
Maquinaria en montaje	14,737,492	0	14,737,492	0
TOTAL DIFERIDOS	\$ 7,494,026,295	\$ 8,507,027,302	\$ 4,147,592,693	5,160,593,700

El Ministerio de Hacienda a través del Ministerio de Minas y Energía ejecutó por medio de ECOCARBON LTDA. una partida de \$5.540.000.000.

Al 31 de Diciembre, ECOCARBON LTDA. ha ejecutado \$3.050.399.409; por lo tanto, el ingreso diferido en la fecha de corte es \$2.489.600.591. Esta partida más \$721.032.343 que Carbocol S.A. entregó a Ecocarbón a título de reconocimiento de las prestaciones sociales causadas con motivo de la sustitución patronal se tiene previsto ejecutarlas durante el transcurso del año 1996.

NOTA II. PATRIMONIO

El patrimonio de la Empresa, presentó el siguiente saldo al cierre del período:

	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
CAPITAL SOCIAL		
Aportes socios		
3115 05 Cuotas o partes de interés social.....	90,000,000	90,000,000
Aportes del Estado		
3135 01 Asignación de utilidades	268,282,429	0
3135 01 Recurso para activos fijos	2,415,783,892	0
3135 01 Fondo Fomento al Carbón	210,000,000	0
Total aportes del Estado	2,894,066,321	0
RESERVAS OBLIGATORIAS		
3305 05 Reserva legal	29,809,159	8,002,452
REVALORIZACION DEL PATRIMONIO		
AJUSTES POR INFLACION		
3405 05 De Capital Social	48,148,633	24,924,870
3405 05 De Utilidades Retenidas	74,451,078	15,539,807
3405 05 De Reservas	6,542,230	1,726,647
TOTAL REVALORIZACION	129,141,941	42,191,324
SUPERAVIT POR VALORIZACIONES		
3805 05 Inversiones	147,705,461	54,389,447
3605 05 Utilidad del Ejercicio	761,737,345	1,031,181,148
3610 10 (Pérdida por exposición a la inflación)	(161,652,622)	(547,246,365)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS	600,084,723	483,934,783
5405 05 Provisión Impuesto Renta	(228,195,304)	(265,867,710)
UTILIDAD DESPUES DE IMPUESTOS	371,889,419	218,067,073
RESULTADO EJERCICIOS ANTERIORES		
3705 05 Utilidades (excedentes acumulados)	0	72,022,063
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO	371,889,419	290,089,136
TOTAL PATRIMONIO	3,662,612,301	484,672,359

Capital y socios.

El capital de la sociedad es de \$ 90'000.000 dividido en 90 cuotas sociales de \$1'000.000 cada una. Sus socios son :

Instituto de Ciencias Nucleares y Energías Alternativas
- Inea -
NIT : 899999080-9

Instituto de Investigaciones en Geociencias, Minería y
Química - Ingeominas -
NIT : 899999294-8

Minerales de Colombia S.A. - Mineralco -
NIT : 899999283-7

Cada socio ha aportado \$ 30'000.000 para un capital pagado total de \$90'000.000.

Reserva Legal

De las utilidades de los ejercicios de 1993 y 1994, la sociedad constituyó una reserva legal formada con el diez por ciento de las utilidades líquidas. Dicha reserva se continuará incrementando hasta que ascienda por lo menos al cincuenta por ciento del capital suscrito.

Aportes del Estado

Asignación de Utilidades: El Decreto No. 843 de abril 20 de 1990 establece que las utilidades de las Empresas Industriales y Comerciales del Estado, son de propiedad de la Nación.

Estas utilidades serán aquellas que anualmente se registren en su contabilidad financiera al 31 de diciembre de cada año. Cuando la Empresa Industrial y Comercial esté organizada como sociedad, la distribución de utilidades determinada por los socios estará sujeta a la decisión que al respecto tome el CONPES (Consejo Nacional de Política Económica y Social).

Las utilidades correspondientes a los años de 1994 y 1993 fueron reasignadas a la Compañía mediante el Documento CONPES No. 2780 de mayo 10 de 1995.

Con relación a las utilidades de 1995, al igual que en los años anteriores, se solicitará ante el CONPES la reasignación de las mismas, con base en lo establecido en el Decreto 111 del 15 de enero de 1996.

Recursos para Activos Fijos: Corresponde a las inversiones efectuadas por la Compañía en activos fijos con recursos del Presupuesto Nacional. Durante 1995 la Compañía traslada de ingresos diferidos la suma de \$2.415 millones aproximadamente correspondientes a Inversiones en Activos Fijos efectuados hasta diciembre de 1995.

Revalorización del Patrimonio: Corresponde al ajuste por inflación del patrimonio. Este valor no podrá distribuirse como utilidad a los socios hasta tanto se liquide la Compañía o se capitalice tal valor, de conformidad con el Artículo 36-3 del Estatuto Tributario.

NOTA 12. INGRESOS OPERACIONALES Y NO OPERACIONALES

Las cuentas de ingresos operacionales e ingresos no operacionales presentaron los siguientes saldos al cierre del período.

	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1994
INGRESOS OPERACIONALES		
4115 32 Presupuesto Nacional - Acuerdo de Gastos	7,626,567,706	5,521,898,362
4115 32 Presupuesto Nacional - Amortizacion	0	3,050,399,409
4115 32 Drummond - cánones superficarios	1,775,434	22,039,813
4115 32 Prodeco - cánones superficarios	22,003,949	24,461,052
4115 32 Carbones del Caribe - Canones Superficiarios	6,435,344	3,891,535
4115 32 Carbones del Caribe - Participación contrato 064	104,495,582	12,178,116
4115 32 Carbones del Caribe - Participación contrato 065	0	17,076,160
4115 32 Consorcio Minero Unido - participaciones	31,298,392	8,855,506
4115 32 Carbones de los Andes - participaciones	570,629,070	61,566,540
4115 32 Fondo Nacional de Regalías	11,673,046,124	0
4115 32 Carbocol - Regalías Zona Norte	1,307,027,052	1,616,895,994
4115 32 Ingeocarbon-Participaciones	243,595	75,680
4115 32 Acerías Paz del Río - Participaciones	76,435,100	38,536,104
4115 32 Carbocol - Fomento Minero	3,865,338,930	4,275,000,000
4115 32 Carbones del Caribe-Oreganal -Participaciones	0	2,126,336
4115 32 Aportes Estado recursos Activos fijos	(2,415,783,892)	
4115 99 Ajuste por inflación de ingresos operacionales	<u>1,317,781,264</u>	<u>1,203,865,078</u>
Total ingresos operacionales	<u>24,187,293,650</u>	<u>15,858,865,685</u>
INGRESOS NO OPERACIONALES		
FINANCIEROS		
4210 05 Rendimiento de inversiones:		
4210 05 Fondeo	1,084,011,421	750,251,067
4210 05 Fiducias Banco de Colombia	5,455,397	164,991,328
4210 05 Multas y recargos - intereses de mora	1,722,871	0
4210 05 Repos -Banco de Colombia	373,363	14,293,710
4210 05 Certifijo -Banco de Colombia	10,753,999	3,527,274
4210 05 Rendimientos inversiones	105,484,270	0
4210 10 Reajuste Monetario -Upac-	24,260,654	41,487
4210 95 Intereses vehículo	4,134,856	1,786,629
4210 95 Intereses vivienda	7,476,174	1,550,384
4210 99 Ajuste por Inflacion	98,714,608	69,644,619
4210 05 Fondo Nacional de garantías	19,084,794	0
4210 05 Banco de Colombia	40,366,511	27,606,860
4210 05 Banco Ganadero	0	6,818,085
4210 05 Corpavi	70,664,546	664,922

		(Pesos \$)	
		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
4210 05	Cupocrédito	0	15,393,750
4210 05	Valores del Popular - CDT	8,749,968	0
4210 05	Banco del Estado	31,092,122	11,272,751
4210 05	Financiera Energetica Nacional	109,293,583	2,342,667
4210 95	Intereses convenio Corpes	0	1,941,944
	Total ingresos financieros	1,621,639,137	1,072,127,477
4265 00	INGRESOS DE EJERCICIOS ANTERIORES		
4265 01	Pensiones de Jubilacion - Ajuste calculo 1994	43,077,917	
4265 01	Impuesto Diferido 1994	82,111,550	0
		125,189,467	0
	DIVIDENDOS Y PARTICIPACIONES		
4250 10	Carbones de Boyacá	0	7,462,049
	OTROS INGRESOS		
	RECUPERACIONES		
4250 10	Seguros-Vehículos	4,128,669	683,634
4250 15	Reclamos - servicio médico Grancolombiana de Vida S.A.	186,573,887	110,822,827
4250 25	Reintegro Garantias	245,000	0
4250 20	Reintegro Ordenes de Comision Exterior	0	110,589
4250 50	Servicio médico- drogas reintegro empleados	24,839,078	15,960,610
4250 50	Parte empleado póliza seguro médico	17,152,074	17,743,416
4250 50	Fondo de Fomento del Carbón - Contratos con terceros	1,132,557,201	1,167,702,238
4250 50	Centrales Eléctricas reintegro convenio	14,873,405	29,040,000
4250 50	Reintegro de Convenios	2,973,153	152,569,456
4250 50	Convenio Interadministrativo - Pagos de Carbocol S.A.	0	779,160,935
4250 50	Reintegros de Depreciaciones	450,005	0
4250 99	Ajustes por inflación	62,339,426	102,233,401
		1,446,131,898	2,376,027,106
	INDEMNIZACIONES		
4255 05	Por incapacidades ISS	10,092,374	23,754,652
4255 99	Ajustes por inflación	597,303	1,497,136
		10,689,677	25,251,788
	DIVERSOS		
	APROVECHAMIENTOS		
4295 05	Venta pliego licitaciones	2,932,276	4,008,856
4295 05	Ley 33/85	0	17,640,768
4295 05	Administracion Fondo Fomento del Carbon	13,263,013	0
4295 15	Regalias	115,440,325	0
4295 05	Ingresos elementos perdidos	9,733	81,868
4295 33	Multas y Recargos	6,281,260	10,350
4295 81	Ajuste al peso	(202)	0
4295 67	Utiles, papeleria y fotocopias	40,200	3,300
4295 83	Llamadas telefónicas	125,502	19,873
4295 83	Sobrantes Caja Menor	0	1,467
4295 99	Ajustes por inflación	1,929,117	3,451,130
	Total ingresos diversos	140,021,224	25,217,612
	Total ingresos no operacionales	27,530,965,053	19,364,951,717
	AJUSTES POR INFLACION		
4705 00	Corrección monetaria (Ver página 80)	(161,652,622)	(547,246,365)
	TOTAL INGRESOS OPERACIONALES Y NO OPERACIONALES	27,369,312,431	18,817,705,352

NOTA 13. CORRECCION MONETARIA

La cuenta de corrección monetaria presentó el siguiente saldo al cierre del período:

	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
4705 05 Ajuste por inflación Inversiones	(8,610,519)	(458,507)
4705 15 Ajuste por inflación propiedad planta y equipo	(237,300,150)	(77,959,730)
4705 25 Ajuste por inflación cargos diferidos	(34,650,107)	(9,813,812)
4705 40 Ajuste por inflación a cuenta de Patrimonio	86,950,617	37,662,433
4705 45 Ajuste por inflación a la depreciación acumulada	31,377,687	4,307,723
4705 60 Ajuste por inflación a la amortización acumulada	9,442,605	1,095,909
4705 65 Ajuste por inflación a cuentas de Ingresos operacionales	1,317,781,264	1,203,865,078
4705 70 Ajuste por inflación a cuentas de Ingresos no operacionales	163,580,454	176,826,287
4705 75 Ajuste por inflación a cuentas de gastos	(1,166,458,334)	(776,597,722)
4705 85 Ajuste por inflación a cuentas de gastos no operacionales	(460,895)	(11,681,294)
PERDIDA POR CORRECCION MONETARIA	161,652,622	547,246,365

NOTA 14. GASTOS OPERACIONALES Y NO OPERACIONALES

Las cuentas de gastos operacionales y egresos no operacionales presentaron los siguientes saldos al cierre de período:

	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
5100 00 GASTOS OPERACIONALES ADMINISTRACION		
5105 00 Gastos de personal		
Sueldos y prestaciones sociales	5,927,020,492	4,766,483,578
Viáticos	243,123,892	156,848,756
Aportes parafiscales	1,028,850,234	830,640,031
Bienestar social	2,205,250,667	1,245,391,249
Otros	13,898,578	740,953,042
	9,418,143,863	7,740,316,656
5105 99 Ajustes por inflación	552,023,872	437,697,470
Total gastos de personal	9,970,167,735	8,178,014,126
Generales		
5110 00 Honorarios	7,053,243,836	3,308,044,193
5115 00 Impuestos	287,646,328	195,480,048
5120 00 Arrendamientos	112,442,082	59,388,531
5125 00 Contribuciones y afiliaciones	4,094,859,803	2,812,673,327
5130 00 Seguros	97,472,060	278,690,471
5135 00 Servicios	2,739,182,484	1,377,310,895
5140 00 Gastos legales	1,682,996	1,258,315
5145 00 Mantenimiento	382,961,675	239,562,433
5150 00 Adecuación de instalaciones	74,059,812	105,401,370
5155 00 Gastos de viaje	174,548,491	198,349,302
5160 00 Depreciaciones	231,332,588	92,934,331
5165 00 Amortizaciones	72,842,456	26,352,746
5195 00 Diversos (Anexo pág. 81)	1,427,984,625	1,130,386,699
Total gastos generales	16,750,259,236	9,825,832,661
TOTAL GASTOS OPERACIONALES	26,720,426,971	18,003,846,787

		(Pesos \$)	
		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
5300 00	GASTOS NO OPERACIONALES		
5305 00	Financieros	968,284	13,407,040
5310 00	Pérdida en venta de bienes	264,411	0
5315 00	Gastos extraordinarios -Ver detalle en (1)	37,175,306	307,886,543
5395 00	Diversos	10,392,736	8,630,199
	Total gastos no operacionales	<u>48,800,737</u>	<u>329,923,782</u>
	TOTAL GASTOS OPERACIONALES Y GASTOS NO OPERACIONALES	<u>26,769,227,708</u>	<u>18,333,770,569</u>
	GENERALES		
5195 00	DIVERSOS		
5195 05	Comisiones	178,479	1,140,932
5195 10	Libros. suscrip. period. revistas	125,361,887	111,448,806
5195 25	Elementos de aseo y cafetería	37,780,102	41,375,631
5195 30	Útiles, papelería y fotocopias	184,273,432	179,575,217
5195 35	Combustibles y lubricantes	35,857,724	37,724,790
5195 45	Diversos	83,333,220	15,721,602
5195 50	Estampillas	3,496,227	0
5195 55	Microfilmación	369,900	469,780
5195 60	Casino y restaurante	153,156,495	68,825,741
5195 65	Parqueaderos	245,385	90,485
5195 70	Indemnización daños a terceros	150,000	200,000
5195 95	Otros -Ver detalle en (2)	738,049,286	621,038,498
5195 99	Ajustes por inflación	65,732,488	52,775,217
	Total Gastos Diversos	<u>1,427,984,625</u>	<u>1,130,386,699</u>
	GASTOS NO OPERACIONALES		
	GASTOS EXTRAORDINARIOS (1)		
5315 00	Costos y gastos años anteriores	0	22,802,011
5315 05	Procesos Judiciales	8,000,000	0
5315 10	Actividades Culturales y cívicas	8,347,000	18,400,000
5315 95	Suscripciones en el exterior	182,896	0
5315 95	Convenio Interadministrativo	20,561,407	0
5315 95	Ajustes prestaciones sociales por sustitución patronal	0	255,173,664
5315 99	Ajustes por inflación	84,003	11,510,868
	Total Gastos Extraordinarios	<u>37,175,306</u>	<u>307,886,543</u>
5195 00	OTROS (2)		
5195 95	Insumos para laboratorio	15,010,901	12,673,329
5195 95	Caja menor y Fondos	57,900,352	46,970,768
5195 95	Publicidad y Divulgación	262,238,795	239,263,688
5195 95	Suministros en general	402,899,238	311,947,202
5195 95	Mantenimiento plantas	0	10,183,511
	Total otros	<u>738,049,286</u>	<u>621,038,498</u>

NOTA 15. GASTOS OPERACIONALES DISTRIBUIDOS A DICIEMBRE 31 DE 1995 CON BASE EN LA DEDICACION DEL TIEMPO DE TODO EL PERSONAL A CADA PROGRAMA.

(Miles de \$)

	GASTOS SEGUN P Y G 100%	IDENTIFIC Y EVALUAC. EL RECURSO 4.5%	CONTRATAR Y CONTROLAR PROY.MINERO 9.8%	PROMOCION EMPRES. 12.0%	PROMOCION USO/CONSUM. CARBON 5.4%	APOYO A LA COMERCIAL. DEL CARBON 4.7%	FORTALEC. CAPACIDAD EXPORTADOR 4.0%
GASTOS OPERACIONALES							
DE PERSONAL							
Sueldos y prestaciones sociales	5,927,020	266,716	580,848	711,242	320,059	278,570	237,081
Viáticos	243,124	10,941	23,826	29,175	13,129	11,427	9,725
Aportes parafiscales	1,028,850	46,298	100,827	123,462	55,558	48,356	41,154
Bienestar social	2,205,251	99,236	216,115	264,630	119,084	103,647	88,210
Otros	13,899	625	1,362	1,668	751	653	556
	<u>9,418,144</u>	<u>423,816</u>	<u>922,978</u>	<u>1,130,177</u>	<u>508,580</u>	<u>442,653</u>	<u>376,726</u>
Ajustes por inflación	552,024	24,841	54,098	66,243	29,809	25,945	22,081
Total gastos de personal	<u>9,970,168</u>	<u>448,658</u>	<u>977,076</u>	<u>1,196,420</u>	<u>538,389</u>	<u>468,598</u>	<u>398,807</u>
GENERALES							
Honorarios	7,053,244	317,396	691,218	846,389	380,875	331,502	282,130
Impuestos	287,646	12,944	28,189	34,518	15,533	13,519	11,506
Arrendamientos	112,442	5,060	11,019	13,493	6,072	5,285	4,498
Contribuciones y afiliaciones	4,094,860	184,269	401,296	491,383	221,122	192,458	163,794
Seguros	97,472	4,386	9,552	11,697	5,263	4,581	3,899
Servicios	2,739,182	123,263	268,440	328,702	147,916	128,742	109,567
Gastos legales	1,683	76	165	202	91	79	67
Mantenimiento	382,962	17,233	37,530	45,955	20,680	17,999	15,318
Adecuacion de instalaciones	74,060	3,333	7,258	8,887	3,999	3,481	2,962
Gastos de viaje	174,548	7,855	17,106	20,946	9,426	8,204	6,982
Depreciaciones	231,333	10,410	22,671	27,760	12,492	10,873	9,253
Amortizaciones	72,842	3,278	7,139	8,741	3,933	3,424	2,914
Diversos	1,427,985	64,259	139,943	171,358	77,111	67,115	57,119
Total gastos generales	<u>16,750,259</u>	<u>753,762</u>	<u>1,641,525</u>	<u>2,010,031</u>	<u>904,514</u>	<u>787,262</u>	<u>670,010</u>
TOTAL GASTOS OPERACIONALES	<u>26,720,427</u>	<u>1,202,419</u>	<u>2,618,602</u>	<u>3,206,451</u>	<u>1,442,903</u>	<u>1,255,860</u>	<u>1,068,817</u>

INVESTIGAC. Y DESARR. TECNOLOG	INFRA.REG. Y GESTION AMBIENTAL	RELACIONES CON LAS COMUNID.	PLANE. Y SEG. AL DESARROL. INDUST. CAR.	FINANC. DEL SECTOR	ASESORAR AL ENTE RECTOR	PROCESOS ADMINIST. Y DIRECCION	PROCESOS DE CONTROL	SEGUIMIENTO E INTERVENT CONTRATOS	TOTAL
3.7%	7.0%	4.8%	4.0%	5.2%	1.7%	22.7%	6.7%	3.8%	100%
219,300	414,891	284,497	237,081	308,205	100,759	1,345,434	397,110	225,227	5,927,020
8,996	17,019	11,670	9,725	12,642	4,133	55,189	16,289	9,239	243,124
38,067	72,020	49,385	41,154	53,500	17,490	233,549	68,933	39,096	1,028,850
81,594	154,368	105,852	88,210	114,673	37,489	500,592	147,752	83,800	2,205,251
514	973	667	556	723	236	3,155	931	528	13,899
348,471	659,270	452,071	376,726	489,743	160,108	2,137,919	631,016	357,889	9,418,144
20,425	38,642	26,497	22,081	28,705	9,384	125,309	36,986	20,977	552,024
368,896	697,912	478,568	398,807	518,449	169,493	2,263,228	668,001	378,866	9,970,168
260,970	493,727	338,556	282,130	366,769	119,905	1,601,086	472,567	268,023	7,053,244
10,643	20,135	13,807	11,506	14,958	4,890	65,296	19,272	10,931	287,646
4,160	7,871	5,397	4,498	5,847	1,912	25,524	7,534	4,273	112,442
151,510	286,640	196,553	163,794	212,933	69,613	929,533	274,356	155,605	4,094,860
3,606	6,823	4,679	3,899	5,069	1,657	22,126	6,531	3,704	97,472
101,350	191,743	131,481	109,567	142,437	46,566	621,794	183,525	104,089	2,739,182
62	118	81	67	88	29	382	113	64	1,683
14,170	26,807	18,382	15,318	19,914	6,510	86,932	25,658	14,553	382,962
2,740	5,184	3,555	2,962	3,851	1,259	16,812	4,962	2,814	74,060
6,458	12,218	8,378	6,982	9,076	2,967	39,622	11,695	6,633	174,548
8,559	16,193	11,104	9,253	12,029	3,933	52,513	15,499	8,791	231,333
2,695	5,099	3,496	2,914	3,788	1,238	16,535	4,880	2,768	72,842
52,835	99,959	68,543	57,119	74,255	24,276	324,153	95,675	54,263	1,427,985
619,760	1,172,518	804,012	670,010	871,013	284,754	3,802,309	1,122,267	636,510	16,750,259
988,656	1,870,430	1,282,580	1,068,817	1,389,462	454,247	6,065,537	1,790,269	1,015,376	26,720,427

IMPUESTO DE RENTA	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1994
A. CONCILIACION CONTABLE - FISCAL		
Utilidad Contable(1995 \$600.084.723 1994 \$483.934.783)	600,084,723	483,934,783
Gastos no Deducibles:		
Impuesto de Industria y Comercio	43,014,000	90,499,000
Sanciones e intereses de Impuesto de Timbre e Industria y comercio	4,909,000	8,517,037
Pensiones de Jubilación (Punto B)	140,694,500	130,032,620
Menor Valor Provisión de Impuesto de Renta año 1993		33,000
Gastos de Ejercicios Anteriores		22,802,008
Impuesto Diferido 1993	11,488,113	
Gastos Deducibles del año 1993:		
Impuesto de Industria y Comercio del año 1993		(26,660,000)
Contribución Especial de 1993 pagada en 1994		(11,666,000)
Corrección Calculo Actuarial	(22,400,517)	
Gastos Deducibles del año 1994, pagados en 1.995:		
Impuesto de Industria y Comercio año 1994 pagado 1995	(90,499,000)	
Contribucion Especial año 1994 pagada 1995	(53,173,542)	
Totales	<u>622,629,164</u>	<u>708,980,561</u>
Tarifa del Impuesto para el año 1995 el 30% (Art.240 E.T.) (622.629.164 X 30%)	<u>186,788,749</u>	<u>212,694,168</u>
B. CALCULO DE LA CUOTA ANUAL NO DEDUCIBLE POR CONCEPTO DE PENSIONES DE JUBILACION (Art. 113 E.T.)		
Amortización al 31 de Diciembre		250,062,740
Ajuste por Corrección Calculo Actuarial 1994	(43,077,917)	0
Amortización Ajustada	(43,077,917)	0
% de incremento hasta en 4 puntos	215,264,216	0
Valor Calculo Actuarial al 31 Diciembre 1995	<u>3,996,648,000</u>	<u>3,000,753,000</u>
Distribución en 11 Años	344,514,834	250,062,740
Valor Deducible	<u>(203,820,333)</u>	<u>(130,032,620)</u>
Parte no Deducible de renta en el año 1995	<u>140,694,501</u>	<u>120,030,120</u>
C. CALCULO DE LA CONTRIBUCION ESPECIAL PARA EL AÑO 1995 (Art. 11 Ley 6 de 1992)		
Impuesto de Renta del año 1995 (186.788.749 X 25%)	<u>46,697,187</u>	<u>53,173,542</u>
D. CALCULO DEL ANTICIPO AÑO 1996 PORCENTAJE 75% (Art.807 E.T.) Se opta por el promedio de los dos ultimos años, por ser más favorable:		
Impuesto Neto de Renta año 1994	212,694,168	46,666,000
Impuesto Neto de Renta año 1995	<u>186,788,749</u>	<u>212,694,168</u>
Suma de los dos años:	399,482,917	259,360,168
Promedio de los años: (399.482.917 / 2)	199,741,459	129,680,084
Mas: la contribucion especial:	<u>46,697,187</u>	<u>53,173,542</u>
Base para el anticipo de 1996	<u>246,438,646</u>	<u>182,853,626</u>
Valor del Anticipo (246.348.646 x 75%)	184,828,985	91,426,813
Menos: Retenciones en la Fuente del año 1995	<u>(24,329,436)</u>	<u>(17,020,683)</u>
Anticipo para el año de 1996	<u>160,499,549</u>	<u>74,406,130</u>

	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1994
E. CALCULO DEL IMPUESTO DIFERIDO AÑO 1996.		
(Art.67 Decreto 2649 de 1993)		
Diferencias Ocasionales:		
Impuesto de Industria y Comercio	43,014,000	90,499,000
Contribución Especial (Punto C)		53,173,542
Parte no deducible de Pensiones de Jubilación (Punto B)	<u>140,694,500</u>	<u>130,032,620</u>
Total Diferencias ocasionales para el año de 1995	<u>183,708,500</u>	<u>273,705,162</u>
Impuesto Diferido 30% (183.708.500 x 30%)	<u>55,112,550</u>	<u>82,111,549</u>
F. DETERMINACION DEL VALOR A PAGAR		
Impuesto de Renta año 1995 30% (Punto A)	186,788,749	212,694,168
Contribución Especial 25% (Punto C)	<u>46,697,187</u>	<u>53,173,542</u>
	<u>233,485,936</u>	<u>265,867,710</u>
Anticipo para el año 1996 de Impuesto Renta (Punto D)	160,499,549	74,406,130
Menos: Retención en la Fuente 1995	(24,329,436)	(17,020,683)
Menos: Anticipo para el año 1995	<u>(74,406,130)</u>	<u>(13,200,000)</u>
Valor a pagar año 1995	<u>295,249,919</u>	<u>310,053,157</u>
G. PROVISION IMPUESTO DE RENTA PARA EL AÑO DE 1995		
Cálculo de la Renta Presuntiva:		
Base: Patrimonio Líquido del año 1994 (484.673.000 X 4%)	<u>19,386,920</u>	<u>6,982,120</u>
Cálculo de Renta Ordinaria:		
Impuesto de Renta año 1995 30% (Punto A)	186,788,749	212,694,168
Contribución Especial 25% (Punto C)	46,697,187	53,173,542
Impuesto Diferido		<u>70,623,436</u>
Total Impuesto de Renta año 1995 y Contribución Especial	<u>233,485,936</u>	<u>336,491,146</u>
Impuesto Diferido (Punto E)	55,112,550	82,111,549
Impuesto Diferido del año 1994	<u>(49,821,918)</u>	<u>(11,488,113)</u>
	<u>5,290,632</u>	<u>70,623,436</u>
Provisión Neta para el año 1995	<u>228,195,304</u>	<u>265,867,710</u>
H. VENCIMIENTO DE LOS TERMINOS DE REVISION DE LA DECLARACION DE RENTA POR PARTE DE LA ADMINISTRACION DE IMPUESTOS NACIONALES		
Declaración de Renta del año 1993.	Fecha de presentación	Mayo 06 de 1994
	Fin de término para revisión	Mayo 05 de 1996
Fechas de Pago Impuesto de Renta año 1993:		
May. 06 de 1994		33,000,000
Jul. 08 de 1994		<u>33,000,000</u>
Total Impuesto de Renta Cancelado por el año 1993		<u>66,000,000</u>
Declaración de Renta del año 1994.	Fecha de presentación	Mayo 06 de 1995
	Fin de término para revisión	Mayo 07 de 1997
Fechas de Pago Impuesto de Renta año 1994:		
May. 08 de 1995		155,027,000
Jul. 10 de 1995		<u>155,027,000</u>
Total Impuesto de Renta Cancelado por el año 1994		<u>310,054,000</u>

Declaración de Renta del año 1995.	Fecha de presentación	Mayo 08 de 1996
	Fin de término para revisión	Mayo 07 de 1998

Fechas de Pago Impuesto de Renta año 1995:

May. 08 de 1996	147,625,000
Jul. 09 de 1996	147,625,000
Total Impuesto de Renta Cancelado por el año 1995	295,250,000

El artículo 240 de la Ley 223 de Diciembre 20 de 1995, establece:

Los contribuyentes del impuesto sobre la renta, que hubieren presentado las declaraciones de renta y complementarios correspondientes a los años gravables de 1993 y 1994, con anterioridad a la vigencia de esta ley, y hayan pagado el impuesto a su cargo determinado en las respectivas liquidaciones privadas con anterioridad a la misma fecha, tendrán derecho a que se les exonere de liquidación de revisión por los años gravables de 1994 y anteriores, y a que las declaraciones por tales períodos queden en firme, sin perjuicio de la práctica de la liquidación de corrección aritmética, cuando ella sea procedente.

El beneficio a que se refiere el anterior artículo, no será aplicable a quienes antes del 1o. de julio de 1995 se les hubiere notificado requerimiento especial, en relación con el impuesto objeto del requerimiento.

En relación con el año gravable de 1994, las personas jurídicas deberán, para gozar del beneficio por tal año haber declarado un impuesto a cargo no inferior al declarado en 1993.

ECOCARBON LTDA., se acogerá al saneamiento previsto en las normas anteriores.

NOTA 17. CUENTAS DE ORDEN

Las cuentas de orden presentaron los siguientes saldos al cierre del período:

	(Pesos \$)	
	Dic. 31 de 1995	Dic. 31 de 1994
DERECHOS CONTINGENTES		
8195 95 Garantías sobre contratos	0	3,240,383,325
8201 02 Conciliación contable fiscal	<u>263,371,781</u>	<u>37,208,719</u>
TOTAL DERECHOS CONTINGENTES	<u>263,371,781</u>	<u>3,277,592,044</u>
RESPONSABILIDADES CONTINGENTES		
En comodato		
9115 00 Bienes recibidos de Carbocol S.A. por contrato firmado el 1 de Enero de 1.994 con vigencia de cuatro (4) meses y renovable cada dos meses	1,529,641,612	3,600,702,202
9105 15 Convenio Ecocarbón - Mineralco	391,233,928	0
9195 02 Fondo Fomento del Carbón (Ver estado de cuenta pag. 88) ...	4,970,260,785	4,883,079,600
9195 03 Recaudo y Distribución de Regalías (Ver estado de cuenta pag. 94)	827,182,556	0
9195 04 Provisiones (Demandas)	202,086,410	0
9195 01 Contratos con terceros (a valor total)	0	4,410,613,123
9201 00 Conciliación contable fiscal	<u>38,326,000</u>	<u>12,943,292</u>
TOTAL RESPONSABILIDADES CONTINGENTES	<u>7,958,731,291</u>	<u>12,907,338,217</u>

NOTA 18.- ASUNTOS DE IMPORTANCIA

Mediante la Ley 223 de diciembre 20 de 1995 el Congreso Nacional modificó algunos aspectos del Estatuto Tributario, relacionados con impuestos a las ventas, renta, retención en la fuente y la normatividad existente para el procedimiento tributario, adicionalmente estableció normas de saneamiento para las obligaciones tributarias y modificó al 35% la tasa sobre impuesto a la renta.

La Resolución No. 4444 del 21 de noviembre de 1995, expedida por el Ministerio de Hacienda y Crédito Público, aprueba y adopta el Plan General de Contabilidad Pública, de conformidad con lo dispuesto en el Decreto No. 085 de enero 10 de 1995.

ECOCARBON LTDA. en su condición de Empresa Industrial y Comercial del Estado debe acoger el nuevo

plan de cuentas, a partir del 1o. de enero de 1996, según el Artículo 2o. de dicha Resolución.

NOTA 19.- OPERACIONES QUE NO IMPLICAN FLUJO DE EFECTIVO

Los estados de cambios en la posición financiera y de flujos de efectivo, incluyen en cada una de las variaciones presentadas en las cuentas no monetarias, el efecto del ajuste por inflación ocurrido durante 1995. El valor de este ajuste que no representa flujo de efectivo fue de \$161.652.622 y \$547.246.365 para 1995 y 1994, respectivamente.

NOTA 20.- RECLASIFICACIONES

Algunas cifras de los estados financieros de 1994 fueron reclasificados para conformarse con la presentación de la información del año 1995.

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON - ECOCARBON LTDA. -
ESTADO DE CUENTA DEL FONDO DE FOMENTO DEL CARBON**

(Expresado en pesos Colombianos)

FONDO DE FOMENTO DEL CARBON

		Dic. 31 de 1995	Movimiento	Dic. 31 de 1994
ESTADO DE INGRESOS Y EGRESOS				
INGRESOS				
4115 10	Impuestos sobre producción	7,717,779,000	4,672,502,717	3,045,276,283
4115 10	Acuerdos de pago	0	(576,639,369)	576,639,369
4115 10	Intereses	0	(106,115,033)	106,115,033
4115 10	Sanción por extemporaneidad	0	(37,953,675)	37,953,675
	Total	7,717,779,000	3,951,794,640	3,765,984,360
1345 95	Cuentas por cobrar acuerdos de pago	0	(437,385,121)	437,385,121
4120 10	Rendimiento de Inversiones	1,089,442,811	788,881,767	300,561,044
4120 10	Rendimiento de las Fiducias	804,802,182	716,574,784	88,227,398
4120 10	Rendimiento préstamos (IFI)	619,470,595	462,284,148	157,186,447
4120 10	Reajuste monetario (UPAC)	12,999,807	12,999,807	0
	Total Rendimientos	2,526,715,395	1,980,740,506	545,974,889
	Sub Total	10,244,494,395	5,495,150,025	4,749,344,370
Valores recibidos de Caribacol S.A				
4115 20	Fiducafé	1,167,643,830	(621,694,552)	1,789,338,382
4115 20	Fiducoop	1,195,964,332	(553,006,161)	1,748,970,493
		2,363,608,162	(1,174,700,713)	3,538,308,875
Otros ingresos				
4125 10	Fiducias - Caja Agraria	100,519,720	100,519,720	0
4125 10	Capital Fiducias	254,723,006	254,723,006	0
4125 10	Intereses Fiducias	115,800,366	115,800,366	0
	TOTAL INGRESOS	13,079,145,649	4,791,492,404	8,287,653,245
EGRESOS				
Participación Impuestos y Regalías recaudados a:				
5195 10	Municipios	1,699,162,882	903,350,838	795,812,044
5195 10	Departamentos	1,652,359,251	900,483,775	751,875,476
5195 10	Corporaciones	2,422,509,954	1,748,230,598	674,279,356
5195 10	Ecocarbón	133,314,468	33,478,736	99,835,732
5195 10	Otros	6,142,220	6,142,220	0
		5,913,488,775	3,591,686,167	2,321,802,608
Otros Egresos				
5195 30	Fomento Minero	2,166,644,428	1,098,777,922	1,067,866,506
5195 30	Administración F.F.C.	13,263,013	13,263,013	0
5305 00	Financieros	15,488,648	584,117	14,904,531
	TOTAL EGRESOS	8,108,884,864	4,704,311,219	3,404,573,645
	TOTAL DISPONIBILIDADES	4,970,260,785	87,181,185	4,883,079,600

Las notas 1 y 2 adjuntas, hacen parte del estado de cuenta del Fondo de Fomento del Carbón

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
SITUACION DE LAS DISPONIBILIDADES			
Bancos y Caja			
1105 05	Caja	0	3,449,064
1110 05	Banco Ganadero	65,330	1,148,241
1110 05	Banco Colombia	<u>7,551,665</u>	<u>1,544,915</u>
		7,616,995	6,142,220
Corporaciones			
	Davivienda	<u>228,184,524</u>	<u>0</u>
		<u>235,801,519</u>	<u>6,142,220</u>
Inversiones Corto Plazo			
1295 95	Bermúdez y Valenzuela	199,998,140	542,310,010
1295 95	Quantum	0	53,675,000
1295 95	Valores del Popular S.A.	1,201,500,000	0
1295 95	Banco Ganadero	0	89,309,079
1295 95	Banco de Crédito	0	0
1295 95	Banco de Bogotá	0	0
1295 95	I.F.I	1,180,781,252	0
1295 95	A.C.D.T. Banco Colombia	<u>0</u>	<u>0</u>
		<u>2,582,279,392</u>	<u>685,294,089</u>
Retefuente sobre inversiones			
1355 15	Títulos de tesorería	<u>417,981</u>	<u>417,981</u>
		<u>417,981</u>	<u>417,981</u>
Inversiones a largo plazo			
1245 05	Fiducop y Fiducafé	0	694,214,643
1370 05	I.F.I	<u>2,000,000,000</u>	<u>2,920,000,000</u>
		<u>2,000,000,000</u>	<u>3,614,214,643</u>
1345 95	Cuentas por cobrar rendimiento de inversiones y otros	<u>155,088,693</u>	<u>602,501,224</u>
	Subtotal Disponibilidades	<u>4,973,587,585</u>	<u>4,908,570,157</u>
2395 10	Cuentas por pagar (protela)	<u>3,326,800</u>	<u>25,490,557</u>
	TOTAL DISPONIBILIDADES	<u>4,970,260,785</u>	<u>4,883,079,600</u>

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON - ECOCARBON LTDA. -
ESTADO DE CUENTA DEL FONDO DE FOMENTO DEL CARBON**

(Expresado en pesos Colombianos)

	Dic. 31 de 1.995	Movimiento	Dic. 31 de 1.994
RENDIMIENTOS			
Fondeos:			
Quantum	18,748,236	14,872,951	3,875,285
Corregan	8,401,574	8,401,574	0
Corredora Bursatil	8,759,520	0	8,759,520
Bermúdez y Valenzuela	244,161,768	115,321,168	128,840,600
Comisionista de Colombia	13,252,283	0	13,252,283
Valores del Popular	99,687,116	90,926,407	8,760,709
Leasing Popular	8,305,529	0	8,305,529
Progreso Luis Soto S.A.	41,657,600	963,183	40,694,417
Banco de Bogotá	11,383,322	11,383,322	0
Banco Comercio San Diego	3,743,956	3,743,956	0
Banco Ganadero	0	(5,200,160)	5,200,160
Banco de Crédito	62,886,630	62,886,630	0
Corpavi	6,725,770	0	6,725,770
Nacional de Valores	63,798,253	4,814,383	58,983,870
Asesores en Valores	4,065,000	4,065,000	0
Banco de Caldas	26,979,952	15,788,202	11,191,750
I.F.I.	430,493,888	381,607,441	48,886,447
	<u>1,053,050,397</u>	<u>709,574,057</u>	<u>343,476,340</u>
C.D.T.:			
Banco de Colombia	36,392,414	30,421,263	5,971,151
Total rendimiento Inversiones	<u>1,089,442,811</u>	<u>739,995,320</u>	<u>349,447,491</u>
Préstamos particulares:			
I.F.I.	619,470,595	511,170,595	108,300,000
Total préstamos particulares	<u>619,470,595</u>	<u>511,170,595</u>	<u>108,300,000</u>
Fiducias:			
Fiducafé	422,650,844	334,423,446	88,227,398
Fiducoop	382,151,338	382,151,338	0
	<u>804,802,182</u>	<u>716,574,784</u>	<u>88,227,398</u>
Reajuste monetario UPAC	12,999,807	12,999,807	0
TOTAL RENDIMIENTOS	<u>2,526,715,395</u>	<u>1,980,740,506</u>	<u>545,974,889</u>

NOTA 1: ESTADO DE CUENTA DEL FONDO DE FOMENTO DEL CARBÓN

CREACION

Mediante Decreto 2656 de diciembre 23 de 1988, se crea el Fondo de Fomento del Carbón como un sistema de manejo de recursos, cuyo objeto será financiar proyectos y programas de exploración, explotación, beneficio, transporte, embarque y comercialización del carbón. Igualmente tendrá por objeto financiar obras y programas de apoyo a la comunidad en los lugares de ubicación de los proyectos mineros de carbón y siempre que tales obras y programas estén directamente relacionados con éstos.

RECURSOS DEL FONDO

Los recursos del Fondo estarán constituidos por:

1. El producto del impuesto al carbón de que trata el Código de Minas.
2. Los ingresos que se liquiden como producto de las operaciones realizadas con los recursos del mismo Fondo.
3. Los aportes que reciba del Presupuesto Nacional.
4. Los provenientes de acuerdos de crédito y cooperación que se celebren con personas nacionales o extranjeras.
5. Los demás bienes que se le asignen a cualquier título.

DESTINACION DE LOS RECURSOS

Los recursos del Fondo se destinarán exclusivamente a los siguientes fines:

1. Para las operaciones y programas que emprenda directa o indirectamente la empresa, en prospección, exploración, explotación, beneficio, transporte, embarque y comercialización de carbón mineral, y a la investigación y desarrollo tecnológicos relacionados con este mineral. Igualmente a aquellos relacionados con la sustitución de otros recursos energéticos por carbón.
2. Para programas y obras de apoyo a la comunidad en las zonas de pequeña y mediana minería, cuando dichos programas y obras sean necesarios para complementar los proyectos mineros.
3. Financiar inversiones en prospección, exploración, beneficios, transformación, transporte, embarque y comercialización de carbón que emprendan otras personas o jurídicas.

DISTRIBUCION DEL RECURSO RECAUDADO

De conformidad con el Código de Minas, el impuesto recaudado por el Fondo de Fomento del Carbón, se distribuirá así:

1. El 20% para los municipios en cuyo territorio se adelante la explotación del carbón.
2. Un 20% para los departamentos en cuyo territorio se adelante la explotación del carbón. En caso de estar

creada o crearse una corporación autónoma regional, la participación del departamento será del 18%.

3. Un 6% para las corporaciones autónomas de desarrollo regional existente (Sic), o las creadas sobre el impuesto que se deriva de las explotaciones que se realicen en su jurisdicción.
4. Un 60% para el Fondo de Fomento del Carbón, del impuesto derivado de las explotaciones que se realicen en los departamentos donde no existan corporaciones autónomas regionales.
5. Un 56% para el Fondo de Fomento del Carbón, del impuesto derivado de las explotaciones que se realicen en departamentos donde existan corporaciones autónomas regionales.
6. Para la región de planificación de la Costa Atlántica el Fondo de Fomento del Carbón cederá un porcentaje de los recursos que le correspondan derivados del impuesto por la explotación de carbón en el interior de la región, de acuerdo con la siguiente escala:
 - El 10% para los años de 1986 - 1988
 - El 15% para los años de 1989 - 1991
 - El 20% para los años de 1992 - 1994
 - El 25% para los años de 1995 - 1997
 - El 30% de 1998 en adelante
7. De las sumas que de acuerdo con el artículo 7o. del Decreto 2656 de 1988, correspondan al Fondo se hará la reasignación de recursos de que trata la Ley 55 de 1985.

ADMINISTRACION

El administrador del Fondo de Fomento del Carbón, desde su creación hasta el año 1993, fue la Empresa Carbones de Colombia S.A. La Ley 141 de 1994 designa a la Empresa Colombiana de Carbón Ltda. - ECOCARBON LTDA. - como administrador de los recursos del Fondo.

CARTERA

Antecedentes:

ECOCARBON LTDA., al asumir la facultad de recaudar, administrar los recursos del Fondo de Fomento del Carbón de acuerdo con lo establecido en el Estatuto Tributario, cuyas normas se aplican al manejo del impuesto a la producción de carbón, y de conformidad con lo convenido en el Convenio Interadministrativo firmado con Carbocol S.A., y lo dispuesto en la Ley 141 de 1994 inició el recaudo de la cartera morosa, de la cual ECOCARBON LTDA. tenía conocimiento, otorgando facilidades de pago a los mineros que se encontraban en mora. Para tal efecto se expidió la Resolución No. 0013 de abril de 1994 por medio de la cual se crean los acuerdos de pago, los cuales tienen por objeto facilitar al deudor moroso la cancelación de la deuda bajo las siguientes condiciones:

1. Plazo máximo cinco años
2. Si cancela antes de un año no se le exigen garantías sólo una denuncia de bienes

3. Para plazo mayor de un año se exige garantía real.

Dentro del procedimiento se estableció que el minero deudo debería pagar el 20% del valor de la deuda en mora como cuota inicial al momento de perfeccionar el acuerdo.

Esta gestión de cobro la inició ECOCARBON LTDA. a pesar de que Carbocol S.A. al cierre del año no había realizado la entrega formal del Fondo de Fomento del Carbón.

Ultimas Acciones de Cobro Persuasivo:

Ante las continuas solicitudes presentadas por algunos de los deudores, en el sentido de otorgar plazo para el pago de la cuota inicial se decidió concederlo, para lo cual se hizo un análisis estadístico teniendo en cuenta la concentración de número de deudores y cuantía de la obligación, así:

RANGO	CUOTA MAXIMA	PERIODO	PLAZO
1	0 - 200	mensual	6 meses
2	201 - 6.000	trimestral	18 meses
3	6.001 - 120.000	semestral	36 meses

Los plazos aquí establecidos se basan en los montos de las deudas y la facilidad para su cancelación, esta propuesta se puede modificar otorgando un plazo máximo de sesenta (60) meses de acuerdo con las normas tributarias.

Cobro Ejecutivo :

La segunda etapa contempla la realización del cobro ejecutivo para aquellos deudores que no se acogieron a la facilidad del acuerdo de pago, el que será adelantado por las regionales a partir de 1995, utilizando para ello contratación de abogados especializados en la materia.

NOTA 2: DEUDA POR IMPUESTOS AL CARBON Y ACUERDOS DE PAGO

En los siguientes cuadros se encuentran los estados de deuda por impuestos, con base en declaraciones y el estado de deuda por acuerdos de pago, ambos al 31 de diciembre de 1995.

Fuente: Area de Recaudo y Distribución

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON - ECOCARBON LTDA. -
DIVISION FINANCIERA
AREA RECAUDO Y DISTRIBUCION**

DEUDA POR IMPUESTO AL CARBON

FECHA DE LIQUIDACION: ENERO 15 DE 1996 CON CORTE A DICIEMBRE 31 DE 1995

(Expresado en pesos Colombianos)

ITEM	DEPARTAMENTO	IMPUESTOS	EXTEMPORANEIDAD	INTERESES DE MORA	TOTAL DEUDA
1	ANTIOQUIA / CALDAS	10,533,630	485,259	5,316,013	16,337,102
2	BOYACA	73,507,952	1,142,540	37,493,350	112,143,842
3	CESAR / GUAJIRA	74,124,485	17,177,560	23,427,834	114,729,879
4	CUNDINAMARCA	124,093,557	1,923,391	61,402,430	187,419,378
5	NORTE DE SANTANDER	387,566,645	8,957,983	430,096,370	826,622,998
6	VALLE / CAUCA	25,998,464	136,405	12,926,331	39,061,200
	TOTAL IMPUESTOS	<u>695,826,933</u>	<u>29,823,138</u>	<u>570,664,328</u>	<u>1,296,314,399</u>

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON - ECOCARBON LTDA. -
DIVISION FINANCIERA
AREA DE RECAUDO Y DISTRIBUCION**

ACUERDOS DE PAGO SOBRE IMPUESTO AL CARBON

(Expresado en pesos Colombianos) - Año 1.995

CONCEPTO	SALDO INICIAL	CAUSACION	PAGOS	SALDO FINAL
IMPUESTOS				
ENERO	294,650,203	0	1,338,881	293,311,322
FEBRERO	293,311,323	753,772,201	203,542,402	843,541,122
MARZO	843,541,121	662,205	28,337,007	815,866,319
ABRIL	815,866,318	0	21,194,421	794,761,897
MAYO	794,671,897	0	19,766,281	774,905,616
JUNIO	774,905,616	94,737	21,622,822	753,377,531
JULIO	753,377,531	0	25,705,086	727,672,445
AGOSTO	727,672,445	5,755,958	22,052,512	711,375,891
SEPTIEMBRE	711,375,891	0	11,818,355	699,557,536
OCTUBRE	699,557,536	247,425,198	3,951,685	943,031,049
NOVIEMBRE	943,031,049	0	10,641,186	932,389,863
DICIEMBRE	932,389,863	0	928,375	931,461,488
TOTAL		1,007,710,299	370,899,013	
INTERESES CORRIENTES				
ENERO	35,367,508	5,331,815	315,405	40,383,918
FEBRERO	40,383,918	11,649,277	2,131,136	49,902,059
MARZO	49,902,059	18,045,206	1,937,409	66,009,856
ABRIL	66,009,856	16,475,310	815,897	81,669,269
MAYO	81,669,269	16,487,238	442,489	97,714,018
JUNIO	97,714,018	15,311,696	562,577	112,463,137
JULIO	112,463,136	15,540,666	2,127,329	125,876,473
AGOSTO	125,876,473	15,212,821	388,125	140,701,169
SEPTIEMBRE	140,701,169	15,085,385	15,716,310	140,070,244
OCTUBRE	140,070,244	18,485,735	20,041,364	138,494,615
NOVIEMBRE	138,494,615	19,749,509	19,266,322	138,977,802
DICIEMBRE	138,977,802	20,247,739	1,305,568	157,919,973
TOTAL		187,622,397	65,049,931	

EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON - ECOCARBON LTDA. -
ESTADO DE CUENTA DE RECAUDOS Y DISTRIBUCIONES DE REGALIAS A LA PRODUCCION DE CARBON

(Expresado en pesos Colombianos)

		Dic. 31 de 1.995	Movimiento (1)	Dic. 31 de 1.994
ESTADO DE INGRESOS Y EGRESOS				
INGRESOS				
4115 10	Regalías sobre producción	2,887,683,195	2,887,683,195	0
4115 10	Otros (Saldo en Bancos)	6,142,220	6,142,220	0
	Total	<u>2,893,825,415</u>	<u>2,893,825,415</u>	<u>0</u>
OTROS				
4120 10	Rendimiento de Inversiones	152,536,006	152,536,006	0
4120 10	Reajuste monetario UPAC	14,648,434	14,648,434	0
		<u>167,184,440</u>	<u>167,184,440</u>	<u>0</u>
	TOTAL INGRESOS	<u>3,061,009,855</u>	<u>3,061,009,855</u>	<u>0</u>
EGRESOS				
Participación por Regalías recaudados a:				
5195 10	Municipios	990,591,758	990,591,758	0
5195 10	Departamentos	982,573,819	982,573,819	0
5195 10	Corporaciones	46,176,132	46,176,132	0
5195 10	Ecocarbón	115,440,325	115,440,325	0
5195 10	Otras Distribuciones	94,573,225	94,573,225	0
		<u>2,229,355,259</u>	<u>2,229,355,259</u>	<u>0</u>
OTROS EGRESOS				
5300 00	Otros (Comisiones y portes)	4,472,040	4,472,040	0
	TOTAL EGRESOS	<u>2,233,827,299</u>	<u>2,233,827,299</u>	<u>0</u>
	SALDO POR DISTRIBUIR	<u>827,182,556</u>	<u>827,182,556</u>	<u>0</u>

Las notas 1 y 2 adjuntas, hacen parte del estado de cuenta de Recaudos y Distribuciones de Regalías a la producción de carbón.

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
SITUACION DE LAS DISPONIBILIDADES			
Bancos y Caja			
1110 05	Banco de Colombia-Parque Nacional	2,790,716	0
1110 05	Banco Popular - San Diego	100,510	0
1110 05	Banco Cafetero	4,485	0
		<u>2,895,711</u>	<u>0</u>
Corporaciones			
1120 10	Granahorrar	9,306,950	0
		<u>12,202,661</u>	<u>0</u>
Inversiones Corto Plazo			
1295 95	Progreso Luis Soto S.A.	263,999,220	0
1295 95	Bermúdez y Valenzuela	540,000,573	0
		<u>803,999,793</u>	<u>0</u>
Retefuente sobre inversiones			
1355 15	Banco de Crédito	6,207	0
		<u>6,207</u>	<u>0</u>
1345 95	Cuentas por cobrar rendimiento inversiones	10,973,895	
	SALDO POR DISTRIBUIR	<u>827,182,556</u>	<u>0</u>

		Dic. 31 de 1.995	Movimiento (1)	Dic. 31 de 1.994
RENDIMIENTOS				
Fondeos:				
	Quantum	9,644,036	9,644,036	0
	Corregan	12,965,119	12,965,119	0
	Bermúdez y Valenzuela	30,868,000	30,868,000	0
	Valores del Popular	52,840,775	52,840,775	0
	Progreso Luis Soto S.A.	8,149,800	8,149,800	0
	Banco de Colombia	1,261,779	1,261,779	0
	Banco de Crédito	29,822,126	29,822,126	0
	Banco de Caldas	6,984,373	6,984,373	0
	Total rendimiento inversiones	<u>152,536,008</u>	<u>152,536,008</u>	<u>0</u>
Corrección monetaria:				
	Granahorrar	14,648,434	14,648,434	0
	Total corrección monetaria	<u>14,648,434</u>	<u>14,648,434</u>	<u>0</u>
	Total rendimientos	<u>167,184,442</u>	<u>167,184,442</u>	<u>0</u>

**NOTAS AL ESTADO DE CUENTAS DE RECAUDO
Y DISTRIBUCION DE REGALIAS**

NOTA 1: ORIGEN DE LAS REGALIAS

La Ley 141 del 28 de junio de 1994, establece que toda explotación de recursos naturales no renovables de propiedad del Estado, generan regalías a favor de éste. El Artículo 16 señala que las regalías se establecen sobre el valor de la producción en boca o borde mina o pozo, según corresponda, así:

- Explotaciones de carbón mayores de 3 millones de toneladas anuales: 10%
- Explotaciones de carbón menores de 3 millones de toneladas anuales: 5%

Estas regalías, en términos generales sustituyen el impuesto que hasta la fecha de la promulgación de esta ley recaudaba el Fondo de Fomento del Carbón.

Las regalías recaudadas conforme al Artículo 28 de la citada ley, dispone que los departamentos y municipios en cuyos territorios se adelanten las explotaciones, participarán en el 100% de las regalías mencionadas en las proporciones que indican los Artículos 32 y 40 de esta Ley.

NOTA 2: DEUDAS POR REGALIAS AL CARBON

En el siguiente cuadro se encuentra el estado de deuda por regalías al carbón, con base en declaraciones, al 31 de diciembre de 1995.

Fuente: Area de Recaudo y Distribución.

**EMPRESA COLOMBIANA DE CARBON LIMITADA - ECOCARBON LTDA. -
DIVISION FINANCIERA
AREA RECAUDO Y DISTRIBUCION**

DEUDA POR REGALIAS AL CARBON

FECHA DE LIQUIDACION: ENERO 15 DE 1996 CON CORTE A DICIEMBRE 31 DE 1995

(Expresado en pesos Colombianos)

ITEM	DEPARTAMENTO	REGALIAS	EXTEMPORANEIDAD	INTERESES DE MORA	TOTAL DEUDA
1	ANTIOQUIA / CALDAS	636,201	64,451	411,094	1,313,746
2	BOYACA	23,656,434	397,224	12,754,681	36,799,339
3	CESAR /GUAJIRA	5,159,400	0	2,635,370	7,794,770
4	CUNDINAMARCA	29,473,370	209,000	15,877,021	45,559,391
5	NORTE DE SANTANDER	38,811,939	620,000	22,104,435	61,536,374
6	VALLE / CAUCA	14,928,338	0	8,353,880	23,282,218
	TOTAL	112,867,682	1,290,675	62,127,481	176,285,838

INDICES FINANCIEROS

		Dic. 31 de 1.995	Dic. 31 de 1.994
I. Liquidez:	Capacidad de Pago		
1.	Proporción corriente		
	Activo Corriente	7,159,971,928	
	Pasivo Corriente	6,967,769,816	
		1.03	3.00
2.	Liquidez inmediata		
	Efectivo + Inversiones	5,398,282,665	
	Pasivo Corriente	6,967,769,816	
		0.77	2.06
II. Solvencia:	Capacidad de Endeudamiento		
3.	Endeudamiento Total		
	Pasivo total (Menos ingresos rec. para terceros menos ingresos rec. por anticipado)	2,352,866,600	
	Activo Total	11,381,881,774	
		0.21	0.31
4.	Endeudamiento Patrimonial		
	Pasivo total (Menos ingresos rec. para terceros menos ingresos rec. por anticipado)	2,352,866,600	
	Patrimonio	3,662,612,301	
		0.64	6.34
III. Rentabilidad:	Rentabilidad teórica de la Inversión		
5.	Rendimiento teórico de la Inversión		
	Utilidad (pérdida) Operacional	(2,533,133,321)	
	Patrimonio	3,662,612,301	
		(0.692)	(4.426)
6.	Rendimiento de capital		
	Utilidad neta	371,889,419	
	Patrimonio	3,662,612,301	
		0.10	0.45
IV. Valor Intrínseco por acción:			
10.	Patrimonio neto (Activo-Pasivo-Aportes del Estado)	768,545,980	
	Acciones en circulación	90	
		8.539.399.78	5,385,248.43



*Cra. 7 No. 31-10 Piso 5
Teléfono: 287 3100
Fax: 287 7173 - 287 2380
A.A. 2391
Santa Fe de Bogotá, D.C. - Colombia*

Coordinación: División de Comunicaciones - ECOCARBON LTDA.

*Fotografía: Pablo Guzmán y ECOCARBON LTDA.
Diseño y diagramación: Jorge E. Cifuentes
Rosita Fajardo T.*

Impreso en Horizonte Impresores Ltda.

Informe anual 1995/Empresa Colombiana de
Carbon, Ecocarbon

338.2724 E558i Ej.1

CATALOGADO POR: HELP FILE LTDA



REPUBLICA DE COLOMBIA



MINISTERIO DE
MINAS Y ENERGIA

ES EL TIEMPO DE LA GENTE