

Gestión UPME 2012

(PREPARADO A PARTIR DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS)

UPME. Consejo Directivo, 31 de enero 2013



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

PROSPERIDAD
PARA TODOS



Realiza la planeación integral del sector minero energético mediante evaluaciones, diagnósticos de la oferta - demanda de los recursos y elaboración de planes indicativos, como apoyo al Ministerio de Minas y Energía y los decisores de inversión.

Gestiona y administra de forma integral la información del sectores minero energético para apoyar la toma de decisiones de los agentes públicos y privados.

Tiene a cargo la realización de las convocatorias del STN, evaluación de proyectos de cobertura y emisión de conceptos, por delegación del Ministerio de Minas y Energía y otros Ministerios.

1. Desarrollo de proyectos
2. Ejecución presupuestal 2012
3. Metas de Gobierno y logros UPME
4. Informe de la Contraloría General de la República y Plan de mejoramiento

Proyectos (Gestión)

1. Expansión del STN (y STR)
2. Evaluación de proyectos FAER y FECF 2012
3. Conceptos sobre potencial hidroenergético
4. Incentivos tributarios para eficiencia energética y FNCE
5. Combustibles líquidos con beneficio tributario
6. Precios base para cálculo de regalías

Convocatorias públicas Proyectos de transmisión adjudicados

PROYECTO	FECHA DE SELECCIÓN DEL INVERIONISTA	FECHA OFICIAL DE PUESTA EN OPERACIÓN	ADJUDICATARIO TRANSMISOR	VALOR OFERTA (Millones de dólares)
ARMENIA 230 kV Convocatoria UPME 02-2009	14/02/2012	30/11/2013	EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. - EEB	\$ 10.43
ALFEREZ 230 kV Convocatoria UPME 01-2010	28/02/2012	30/11/2013	EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. - EEB	\$ 6.45
QUIMBO 230 kV Convocatoria UPME 05-2009	06/03/2012	31/08/2014	EMPRESA DE ENERGÍA DE BOGOTÁ S.A. E.S.P. - EEB	\$ 89.23
TERMOCOL 220 kV Convocatoria UPME 02-2010	23/04/2012	31/08/2013	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA S.A. E.S.P. - ISA	\$ 5.04

También se estructuraron los pliegos para el proyecto **Chivor – Chivor II – Norte – Bacatá a 230 kV**, el cual inició proceso de selección la semana anterior.

Convocatorias públicas Seguimiento a través de las interventorías

Proyecto	Avances
Nueva Esperanza 500/230 kV Convocatoria UPME 01-2008	La fecha de entrada en operación se desplazó para el 22/nov/2013.
El Bosque 220 kV Convocatoria UPME 02-2008	Se prevé que el proyecto sea puesto en servicio el 30/mar/2013 Se presentaron dificultades con permisos pero se logró solución.
Reactores Altamira, Mocoa y Jamondino (Pasto) Convocatoria UPME 01-2009	El proyecto entró en operación el 30/abr/2012 como estaba previsto.
Armenia 230 kV Convocatoria UPME 02-2009	Se autorizó única alternativa para la línea. Se inició el trámite del EIA. Se otorgó permiso de intervención sobre el Paisaje Cultural Cafetero.
Sogamoso 500/230 kV Convocatoria UPME 04-2009	Se han presentado problemas con el licenciamiento ambiental. Presenta riesgo de desplazamiento de la puesta en servicio.
Quimbo 500/230 kV Convocatoria UPME 05-2009	Inició trámite ambiental con la radicación de los DAA. Presenta grandes retos debido a la cantidad de comunidades.
Alfárez 230 kV Convocatoria UPME 01-2010	Se aprobó única alternativa para la línea. Se inició el trámite del EIA. No registra mayores inconvenientes.
Termocol 220 kV Convocatoria UPME 02-2010	El proyecto cuenta con licencia ambiental para la subestación y el tramo de línea. Se desarrollan actividades de diseño e inician trabajos físicos.

Gestión durante el año 2012 :

- Recibidos: 178
- Evaluados: 153
- Favorables: 94

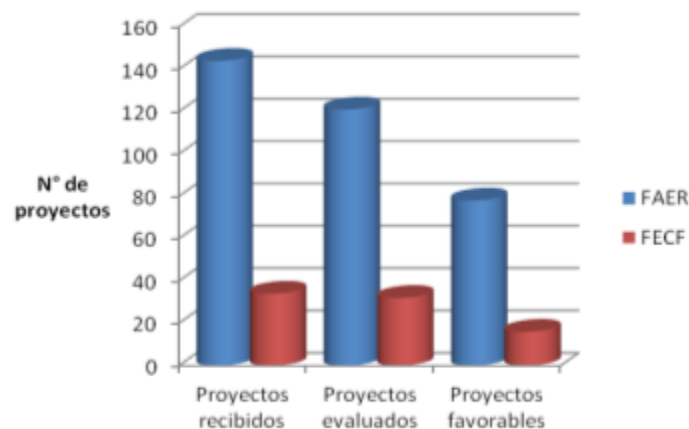
El 81% de los proyectos presentados corresponde a energía eléctrica.

La tasa de éxito expresada en número de proyectos favorables con relación al número de proyectos presentados es 54% para energía eléctrica y 47% para gas natural.

* FAER: Fondo de Apoyo financiero para la Energización de zonas Rurales.

** FECF: Fondo Especial de Cuota de Fomento.

RESUMEN ESTADO PROYECTOS EE Y GAS 2012			
Fondo	Proyectos recibidos	Proyectos evaluados	Proyectos favorables
FAER	144	121	78
FECF	34	32	16
TOTAL	178	153	94



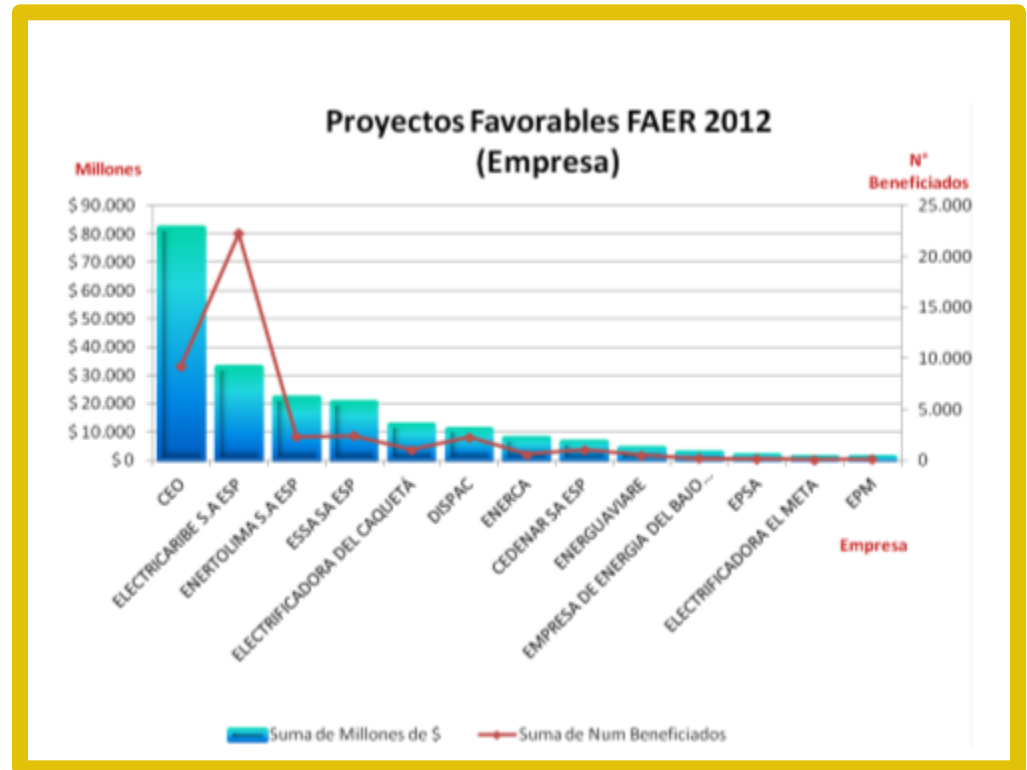
Presentación de proyectos:

La empresa con mayor número de proyectos presentados para acceder a recursos del fondo FAER y con concepto favorable es Electricaribe S.A. E.S.P.



La empresa con mayor valor de recursos viabilizados ha sido CEO.

Electricaribe con un menor monto viabilizado ha tenido un mayor número de beneficiarios (proyectos consideran subestaciones de 34,5 kV).



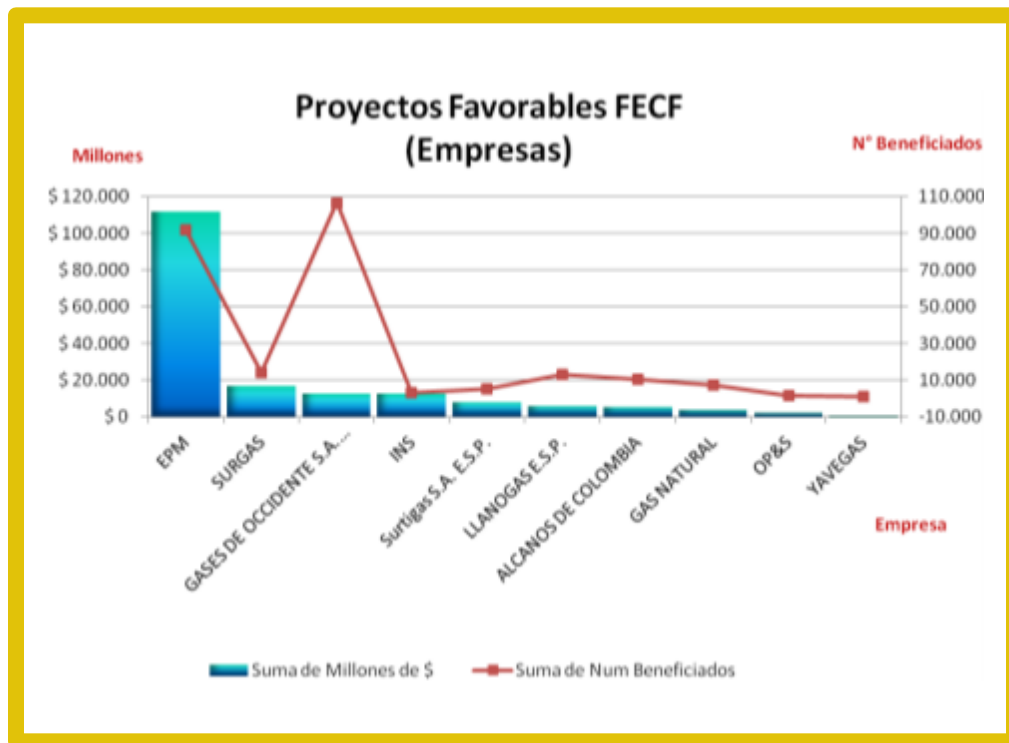
Las empresas con mayor número de proyectos presentados para acceder a recursos del fondo FECF (Gas) han sido Edalgas y EPM.

Edalgas no ha obtenido conceptos favorables hasta el momento.



La empresa con mayor valor de recursos viabilizados ha sido EPM.

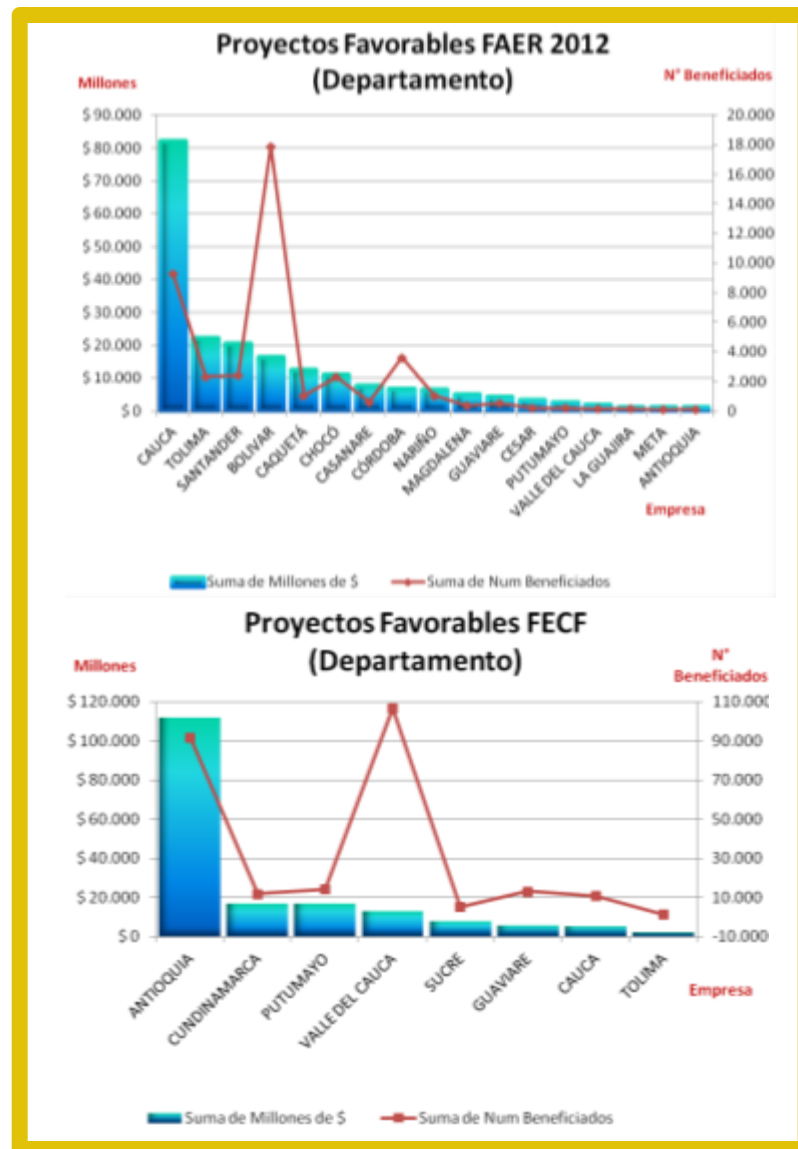
Gases de Occidente con un menor monto viabilizado ha tenido un mayor número de beneficiarios (proyectos de conexiones - acometidas y medidor).



Viabilización de recursos por departamentos:

Los departamentos con mayores recursos viabilizados son:

- Cauca –FAER
- Antioquia-FECF.



Propósito del registro de proyectos de generación:

- Conocimiento de los proyectos identificados por los diferentes promotores.
- Identificación de opciones candidatas para el plan de expansión .
- Requisito para la participación en las subastas del cargo por confiabilidad y trámites de licenciamiento ambiental de los proyectos hidráulicos.

FASE	ESTADO	NÚMERO DE PROYECTOS			
		HIDRÁULICO	TÉRMICO	SOLAR	TOTAL
Fase 1	Registro	114	3	1	118
	Requerimiento	22	1	0	23
	Cambio de promotor	3	0	0	3
	Estudio	3	0	0	3
Fase 2	Registro	17	18	1	36
	Requerimiento	13	8	0	21
	Cambio de promotor	3	0	0	3
Fase 3	Registro	1	0	0	1
	Requerimiento	0	0	0	0
					208

Se expidió la Resolución UPME No. 0052 de febrero de 2012 “***Por la cual se define la metodología para la evaluación de los proyectos de generación de energía eléctrica que les aplica el Decreto 2820 de 2010***”.

Propósito: Emitir un concepto técnico relativo al potencial energético de las diferentes alternativas planteadas en el DAA de los proyectos hidroeléctricos en el que se presentan los indicadores para cada alternativa:

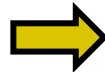
Se realizó un trabajo previo de análisis y estudio para definir los parámetros de evaluación y los indicadores y posteriormente, la metodología se socializó con los gremios los agentes y diferentes autoridades.

Evolución desde la expedición del Decreto 2820 de 2010	
Solicitudes recibidas de diferentes autoridades ambientales	26
Proyectos con concepto técnico emitido	10
Proyectos en trámite de concepto por parte de la UPME	0
Proyectos con requerimientos por parte de la UPME	22
Solicitudes a las cuales no les aplica el concepto	4

Incentivos tributarios (exclusión de IVA y deducción de renta líquida) para elementos, equipos y maquinaria que hagan parte de proyectos de eficiencia energética y energías limpias

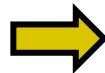
Contemplados en el Estatuto Tributario como incentivos a sistemas de control y monitoreo ambiental. La entidad encargada de emitir el certificado respectivo es el Ministerio de Ambiente. Para otorgar los beneficios, las solicitudes se deben enmarcar en programas de eficiencia energética del MME y en metas ambientales concertadas con el MADS.

Resolución MME
180919 de 2010



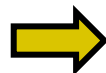
Se adopta el Plan de Acción Indicativo 2010 – 2015 del PROURE.

Resolución MADS y
MME 186 de 2012



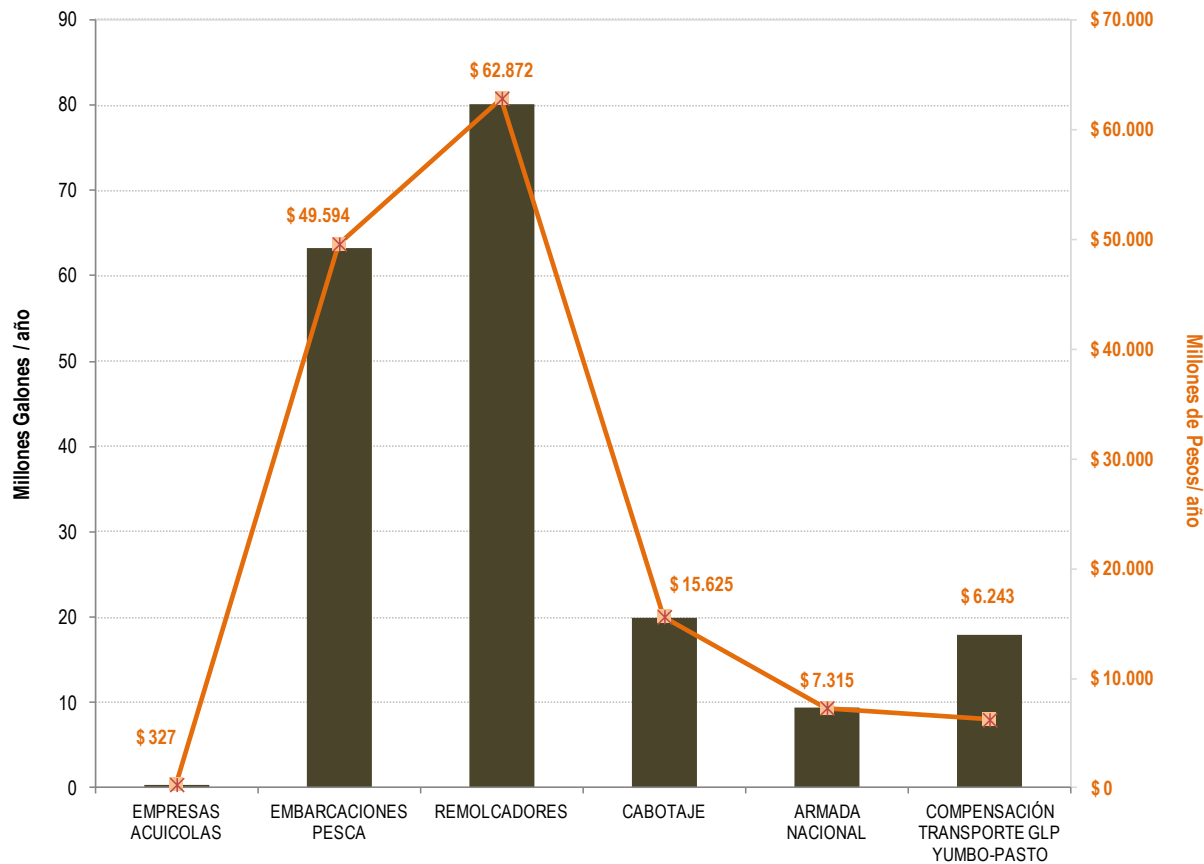
Se adoptan metas ambientales.
Se da competencia a la UPME para evaluar y conceptuar sobre las solicitudes que se presenten al MADS para acceder a estos beneficios (Art. 4)

Resolución UPME 563
de 2012



Se establece el procedimiento y los formatos para presentar el proyecto ante la Unidad. Si el concepto es favorable, el interesado podrá continuar el trámite ante las autoridades correspondientes.

Combustibles líquidos derivados del petróleo, con beneficio tributario



- **Exención Impuesto Global y Sobretasa.**
- **Volumen total: 191 millones de galones año.**
- **Beneficio: \$142.000 millones de pesos por año.**

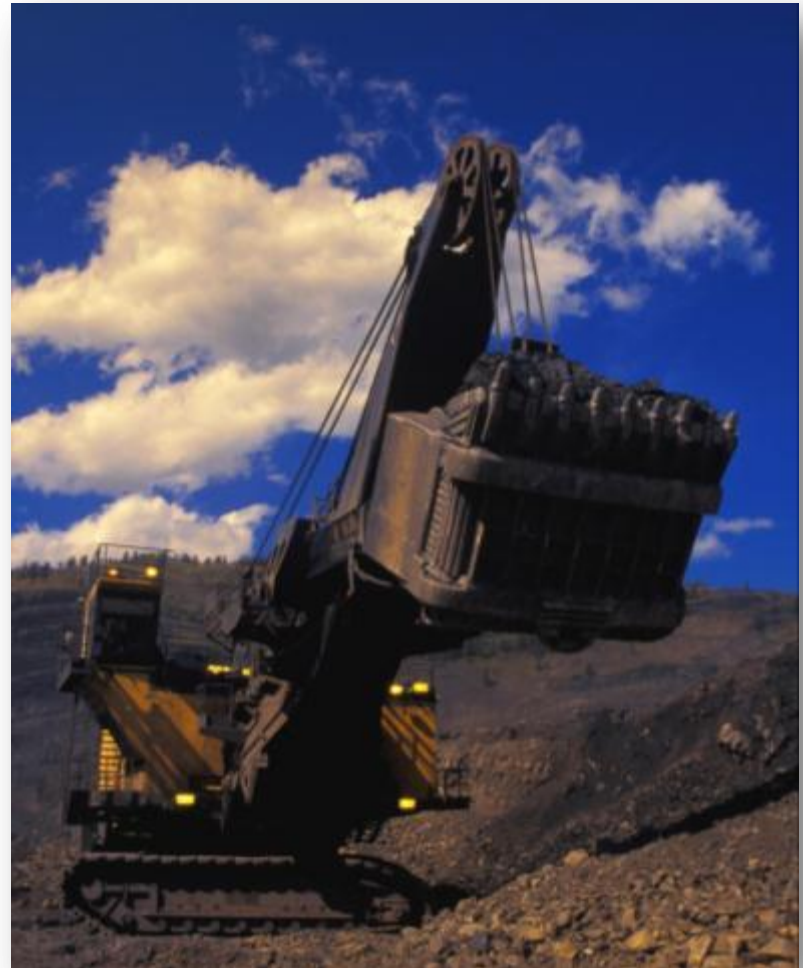
Resolución metodología de precios base del níquel

Propuesta metodológica socializada con la ANM para determinar el precio base de liquidación de regalías de níquel y de esta forma reglamentar el artículo 23 de la Ley 141 de 1994.

Resolución metodología de precios base para liquidar regalías de minerales

Elaboración de resoluciones trimestrales de precios base para liquidar regalías de minerales (5 en total periodo septiembre de 2011-sept 2012).

Evaluación técnica a modificaciones de proyectos presentados ante el FNR con anterioridad al 2009.

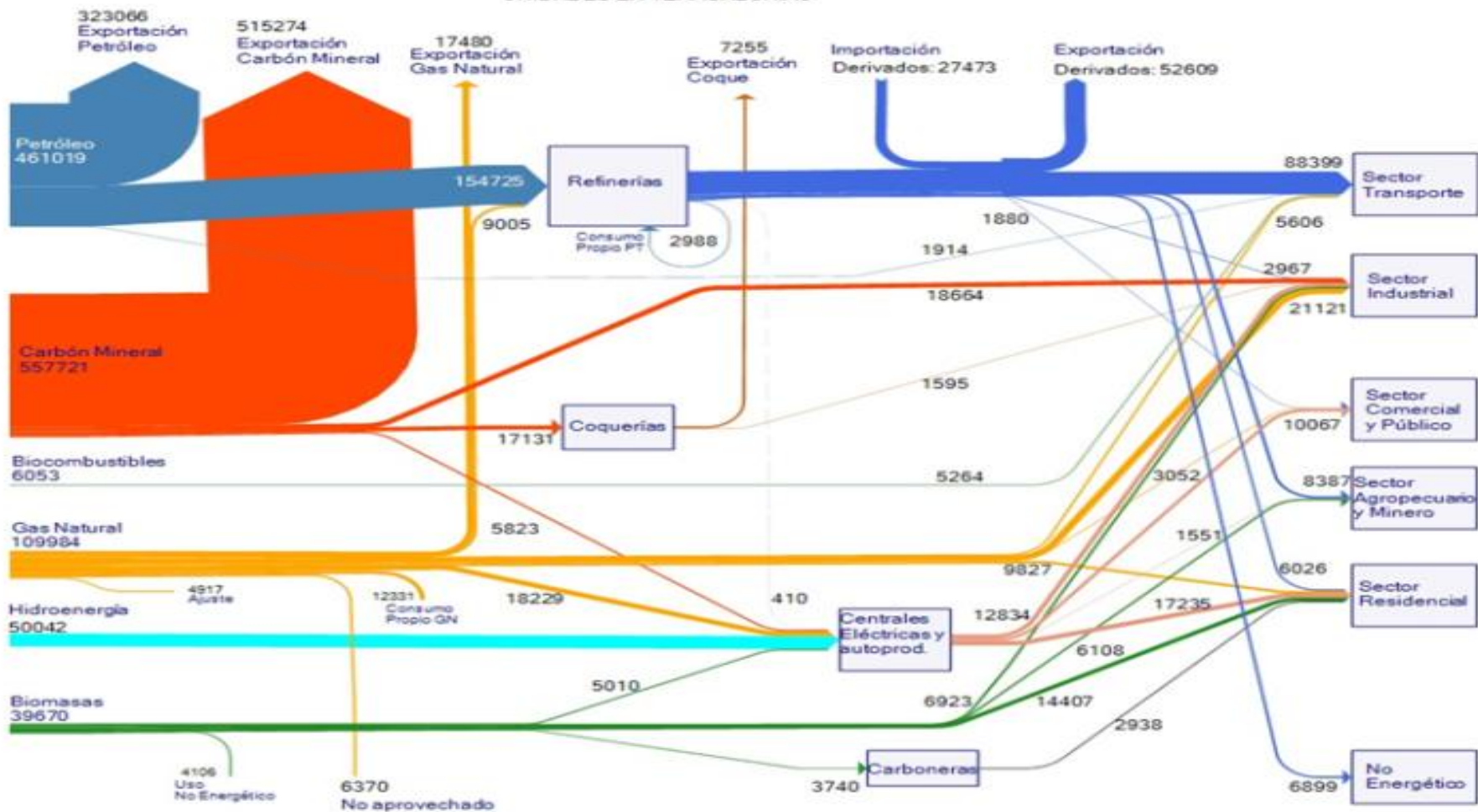


Información minero energética

1. Estadísticas energéticas
2. Sistemas de información
3. Publicaciones

Balance Energético Nacional 2011 cifras preliminares

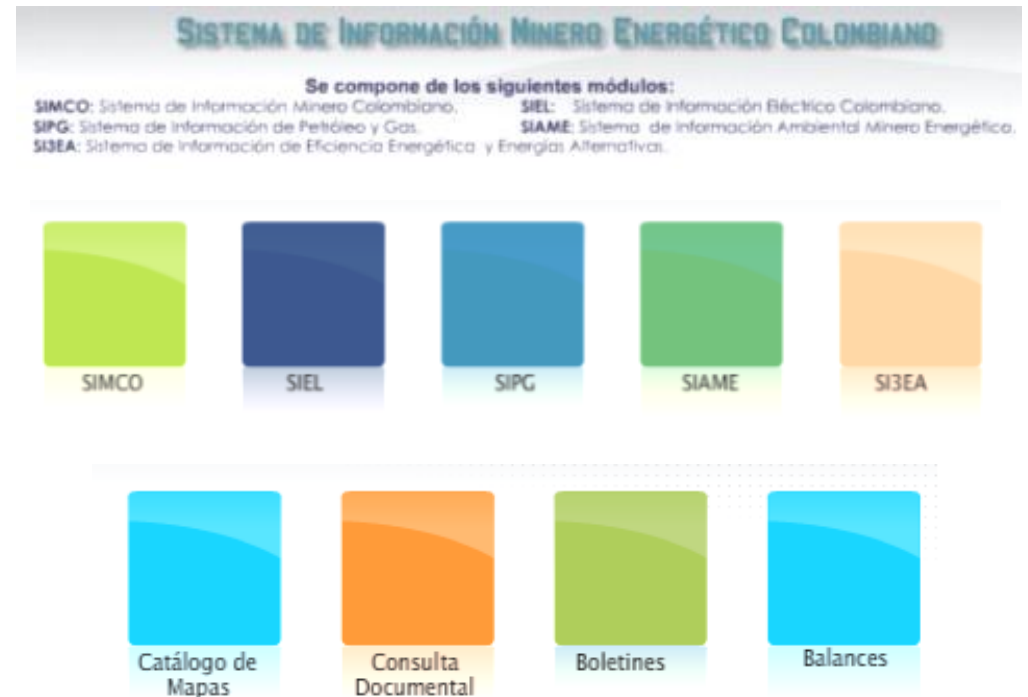
REPÚBLICA DE COLOMBIA - FLUJO ENERGÉTICO 2011
UNIDADES EN TERACALORIAS



Balance Energético Nacional 2011 cifras preliminares

UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA	ENERGÍA PRIMARIA								TOTAL PRIMARIA	ENERGÍA SECUNDARIA										TOTAL SECUNDARIA	TOTAL EFECTIVA			
	HE	GN	PT	OM	LE	BZ	RC	TOTAL		EE	GR	GL	GM	AC	BI	KJ	DO	FO	NE			CG	CL	GI
TERACALORÍAS																								
.Centrales Hidroeléctricas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	42.035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42.035	0
.Centrales Térmicas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	8.070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.070	0
Energía Eólica	*	*	*	*	*	*	*	*	*	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0
Autoprodutores	*	*	*	*	*	*	*	*	*	932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	932	0
.Centros Tratamiento de Gas	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	413	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	869	0
Refinerías	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	8.431	5.969	31.845	1.705	4.348	12.028	48.290	39.231	7.043	0	0	0	158.791	0
.Coquerías	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.511	0	0	0	10.042	0
.Altos Hornos	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	414	414	0
.Carboneras	*	*	*	*	*	*	*	*	*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.127	0	0	3.127	0
1.1_Producción	60.042	109.984	461.019	557.721	21.388	16.424	2.426	1.219.004	51.073	8.431	6.281	32.302	1.705	4.348	12.028	48.290	39.231	7.043	9.511	3.127	945	224.315	1.219.004	
1.2_Importaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	177	3.144	0	0	270	23.801	80	0	0	0	0	27.480	27.480	
1.3_Exportaciones	0	17.480	323.066	515.274	0	0	0	855.820	1.327	0	154	5.969	0	0	844	8.049	37.603	0	7.255	0	0	61.191	917.011	
1.4_Variación de Inventarios	0	0	-620	0	0	0	0	-620	0	0	0	0	-39	-26	66	102	-158	46	187	0	0	0	1.113	492
1.5_No Aprovechado	0	6.370	0	0	0	4.106	0	10.476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.476	0
1.6_Pérdidas	0	0	176	279	0	0	0	455	6.389	0	0	-953	5	1	876	0	890	0	476	0	53	7.836	8.291	
1 OFERTA INTERNA	60.042	86.194	198.988	42.188	21.588	12.918	2.426	962.874	43.383	8.431	6.306	29.408	1.739	4.373	10.612	83.940	877	8.887	1.683	3.127	882	181.866	910.214	
A JUSTE	0	4.917	-21.229	-936	-180	-13	1	-17.441	2	0	-659	-5.425	0	5	-14	7.049	-14	57	-2	-26	0	1.016	-18.436	
2 DEMANDA INTERNA	60.042	81.218	169.827	43.103	21.588	12.932	2.426	970.316	43.381	8.401	6.962	34.830	1.739	4.367	10.628	68.891	861	8.899	1.686	3.153	882	180.839	928.839	
2.1_Consumo Propio	0	12.331	2.988	0	0	0	0	15.319	1.475	8.431	160	76	0	0	0	40	293	413	0	117	338	11.342	26.961	
2.2_Transf/Reciclo/Perd.Transf	60.042	29.280	154.725	22.953	3.740	4.864	146	265.751	0	0	0	0	0	0	0	10	400	0	937	0	141	1.488	42.960	
.Centrales Hidroeléctricas	60.042	0	0	0	0	0	0	50.042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.007	
.Centrales Térmicas	0	18.229	0	4.221	0	0	0	22.450	0	0	0	0	0	0	0	10	400	0	0	0	0	410	14.790	
Autoprodutores	0	0	0	1.602	0	0	4.864	146	6.612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141	141	5.821	
.Centros Tratamiento de gas	0	2.046	0	0	0	0	0	2.046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.178	
Refinerías	0	9.005	154.725	0	0	0	0	163.730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.939	
.Coquerías	0	0	0	17.131	0	0	0	17.131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.089	
.Altos Hornos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	937	0	0	937	524	
.Carboneras	0	0	0	0	3.740	0	0	3.740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	514	
2.3_Consumo Final	0	98.806	1.914	20.160	17.827	7.487	2.280	88.246	41.898	0	8.803	34.766	1.739	4.367	10.628	68.842	288	8.488	668	3.038	413	167.808	267.064	
Residencial	0	9.827	0	1.476	14.407	0	0	25.710	17.235	0	5.642	383	0	0	0	0	0	0	0	2.938	0	26.199	51.909	
.Comercial y Público	0	3.052	0	0	0	0	0	3.052	10.067	0	533	0	0	87	210	1.136	1	0	0	0	0	12.034	15.087	
Industrial	0	21.121	0	18.664	104	5.376	1.442	46.708	12.834	0	626	0	0	137	330	1.784	227	33	658	98	413	17.140	63.848	
.Transporte	0	5.606	1.914	10	0	0	0	7.530	54	0	0	33.962	1.737	3.527	8.501	45.908	28	95	0	0	0	93.812	101.342	
.Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	3.316	2.091	702	6.108	1.551	0	51	2	610	1.470	7.940	1	0	0	0	0	0	11.626	17.734	
.Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	358	0	6	14	75	0	1.152	0	0	0	1.659	1.659	
No Identificado	0	0	0	0	0	0	136	136	89	0	2	0	0	0	0	0	41	5.205	0	0	0	5.340	5.475	
2.3.1_Consumo Util	0	26.804	0	12.709	2.301	4.038	1.288	48.361	38.381	0	4.879	6.194	919	840	1.644	11.883	216	1.271	217	402	182	68.672	106.829	
Residencial	0	6.879	0	184	1.441	0	0	8.504	13.788	0	3.642	192	0	0	0	0	0	0	0	305	0	17.927	26.431	
.Comercial y Público	0	2.137	0	0	0	0	0	2.137	8.054	0	320	0	0	0	632	1	0	0	0	0	0	9.006	11.143	
Industrial	0	15.207	0	12.534	31	3.522	1.088	32.372	10.524	0	415	0	0	0	1.095	167	24	217	98	162	162	12.702	45.074	
.Transporte	0	1.682	0	1	0	0	0	1.683	44	0	0	4.933	313	640	1.544	8.336	6	95	0	0	0	15.911	17.594	
.Agropecuaria y Minero	0	0	0	0	829	517	176	1.522	853	0	0	8	0	0	1.806	1	0	0	0	0	0	2.667	4.190	
.Construcciones	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	52	0	0	0	14	0	1.152	0	0	0	1.248	1.248	
No Identificado	0	0	0	0	0	0	34	34	67	0	1	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	110	144	
2.3.2_Pérdidas Consumo	0	13.702	1.914	7.441	16.628	3.429	882	42.884	8.626	0	2.424	26.670	1.427	3.728	8.882	44.969	83	6.216	441	2.833	261	108.237	151.231	

- Generación de la información básica para el planeamiento minero energético.
- Integración con otros subsistemas intersectoriales.
- Mejoramiento en la calidad de datos, certificación de información DANE.
- Actualización y fortalecimiento de la Geodatabase.
- Revisión de los portales y migración de aplicaciones.
- Diagnóstico, adecuación de la estructura de la bodega ORACLE



- Generación de la información básica para el planeamiento minero energético.
- Integración con otros subsistemas intersectoriales.
- Mejoramiento en la calidad de datos, certificación de información DANE.
- Actualización y fortalecimiento de la Geodatabase.
- Revisión de los portales y migración de aplicaciones.
- Diagnóstico, adecuación de la estructura de la bodega ORACLE



SISTEMA DE INFORMACIÓN MINERO COLOMBIANO
SIMCO

COLOMBIA MINERA
DESARROLLO RESPONSABLE
Ministerio de Minas y Energía

LIBERTAD Y ORDEN
Ministerio de Minas y Energía
República de Colombia

--- Acceso rápido --- Versión WAP English Version Entrar Registro

viernes, 07 de diciembre de 2012 Inicio Web Sitio Busc

Administración del Recurso Minero

AGENCIA NACIONAL DE MINERÍA GOBERNACIÓN DE ANTIOQUIA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ GOBERNACIÓN DE CUNDINAMARCA GOBERNACIÓN DE CALD GOBERNACIÓN DE CESAR GOBERNACIÓN DE NARIÑO

Información Inversionistas

- Guía de Inversión 2009
- Mapa Infraestructura vial
- ¿Por qué Colombia?
- Como Invertir
- Zonas Francas
- Costos de Operación

Políticas

- Promoción del País Minero
- Mejoramiento de la Productividad y la Competitividad
- Administración de Recurso Minero
- Seguridad Minera

Estadísticas

- Producción
- Exportaciones
- Importaciones
- Regalías en Colombia
- Precios del Carbón y otros minerales
- Inversión extranjera
- Boletines y otras estadísticas

Indicadores

Níquel LME Compra 05/12/2012 (Us\$/ton)	17.440,00
Oro BANREP (Precio base liquidación de Regalía 01/12/2012 (\$/gr)	80.594,86
Oro Compra Interno BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	90.691,42
Oro LF 06/12/2012 (Us\$/oz Troy)	1.694,25
Oro Venta Interno BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	98.577,63
Plata Compra Interno BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	1.529,26
Plata LF 06/12/2012 (Us\$/oz Troy)	32,83
Plata Venta Interno BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	1.911,58
Platino Compra Interno BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	88.722,89
Platino LF 06/12/2012 (Us\$/oz Troy)	1.582,00
Platino Venta Interna BANREP 06/12/2012 (\$/gr)	91.998,02
Tasa Representativa del Mercado diaria 06/12/2012 (Pesos)	1.811,05

Más Indicadores... Indicadores KITCO 24 h/d

Noticias Sectoriales: Consulte las Noticias de los últimos 15 días y el histórico por meses [Ampliar...](#)

SIMCO El Sistema de Información Minero Colombiano Actualmente tiene acceso a información de reservas, producción y comercio exterior de minerales; igualmente a series de datos de precios de los mismos. Se cuenta adicionalmente con acceso al registro minero nacional, información georreferenciada del catastro minero nacional y mapas, temáticos con información de reservas, calidad y producción de carbones y otros minerales; información documental y publicaciones, documentos técnicos elaborados por la UPME.

PNDM Nuevo Plan Nacional de Desarrollo Minero Esperamos contar con sus aportes. [Más información](#)

CADENA DEL CARBÓN [Más información](#)

Resoluciones de Regalías Precios Base de los Minerales para Liquidación de Regalías [Más información](#)

Noticias

- Actualización de serie de tiempo: PRECIOS INTERNACIONALES DE MINERALES a Noviembre de 2012. jueves, 06 de diciembre de 2012 (1083 reads) [Ampliar](#)
- Actualización de serie de tiempo de PRODUCCIÓN DE CEMENTO GRIS a Octubre de 2012. miércoles, 05 de diciembre de 2012 (2345 reads) [Ampliar](#)
- Actualización de series de tiempo de PRODUCCIÓN DE CALIZA a Octubre de 2012. miércoles, 05 de diciembre de 2012 (1970 reads) [Ampliar](#)
- Actualización de TRANSFERENCIAS ASIGNACIONES DIRECTAS - ANM - Octubre de 2012. miércoles, 05 de diciembre de 2012 (46 reads) [Ampliar](#)
- Actualización de PRODUCCIÓN DE CLINKER POR MES a Octubre de 2012. miércoles, 05 de diciembre de 2012 (55 reads) [Ampliar](#)

Mapas

Actualidad

Análisis Sectorial Desde la Colombia Minera Boletín SI-MINERO

Temas de Interés

- Formato Básico Minero
- Catastro Minero Nacional y Registro Minero Nacional
- Calculadora de Regalías

Videos

Responsabilidad Social

Normatividad

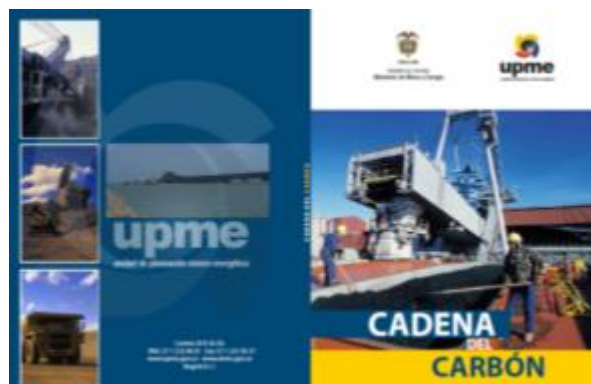
Documentos de Interés

Trámites

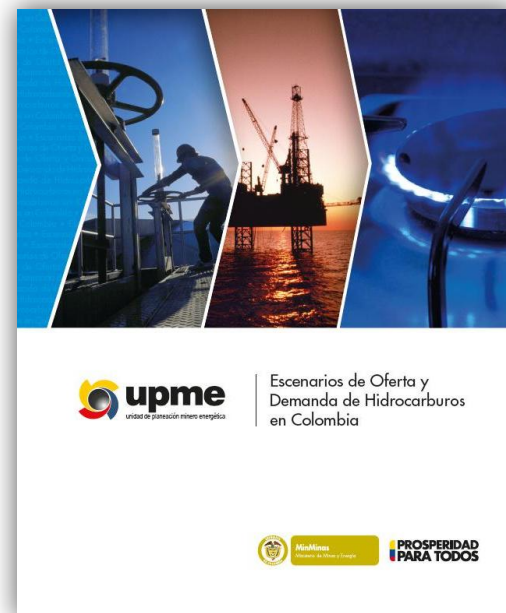
Opinión



- Cadena del carbón.
- Informe sobre la evolución de la distribución y comercialización de energía eléctrica en Colombia. ASOCODIS-UPME 1998-2010.
- “Boletín estadístico de minas y energía 2007 – 2011”.
- Memorias al Congreso de la República 2011-2012.
- Escenarios de oferta y demanda de hidrocarburos



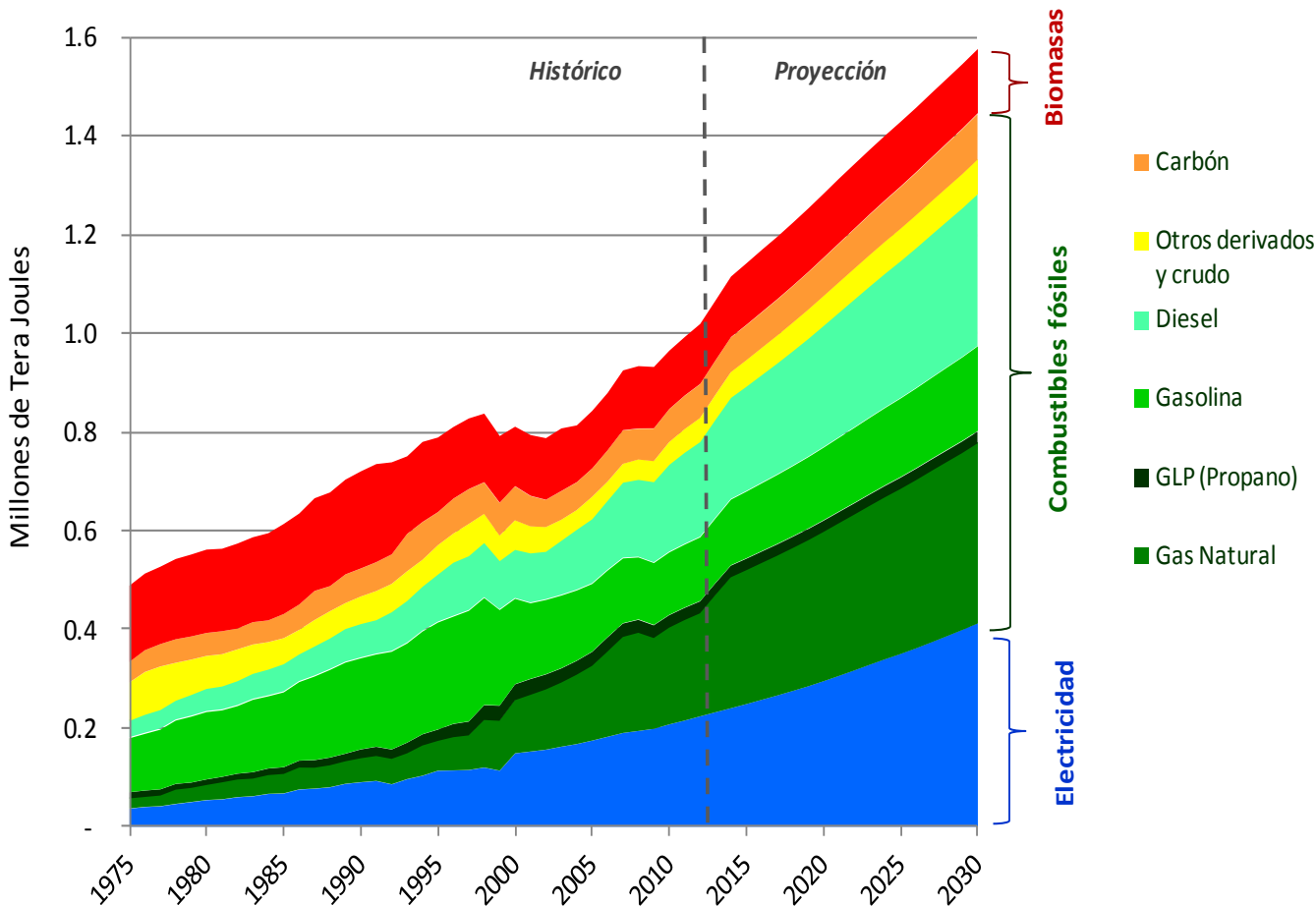
Publicaciones



Planes indicativos

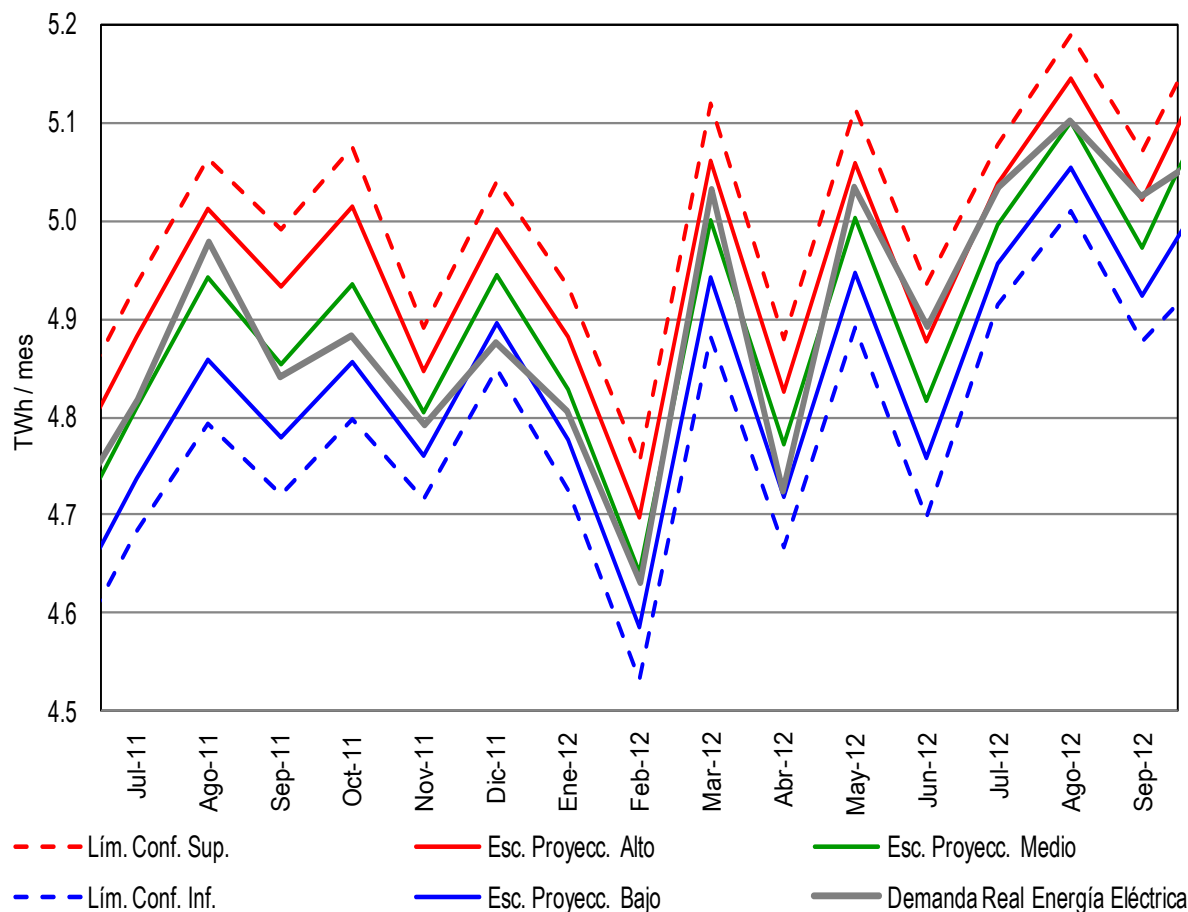
1. Estimaciones de demanda de energía
2. Plan de acción PROURE
3. Energía eléctrica
 - Plan de expansión de generación y transmisión
 - Plan indicativo de cobertura
3. Hidrocarburos
4. Minería

Proyecciones de demanda final de energía en Colombia



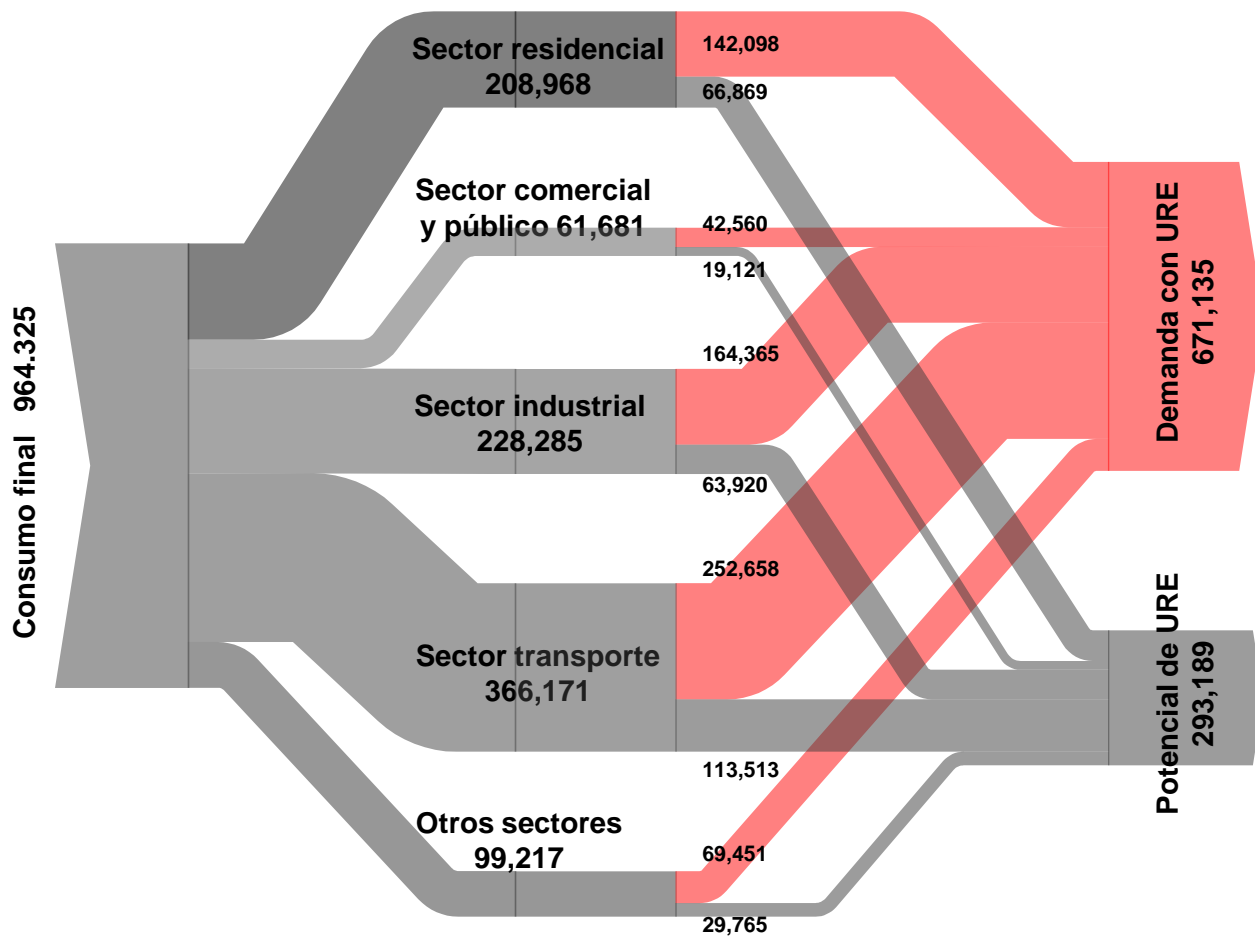
La UPME elabora diferentes escenarios de proyección de demanda de los energéticos que se consumen en el país, a nivel nacional, regional y sectorial.

Para la presente década, se prevé un crecimiento promedio anual de la demanda final de energía nacional del 2.9% y para la siguiente del 2.1%.



Periódicamente, la Unidad realiza el seguimiento a sus proyecciones en relación a la energía efectivamente consumida.

Para el caso de la energía eléctrica, durante el último año, la demanda efectivamente ocurrida se mantuvo dentro de los límites de confianza proyectados ($p=95\%$).



El potencial técnico de ahorro energético del país al año 2010 es cercano al 30%.

El logro de este potencial ahorro depende de las políticas e inversiones que lleven a un uso más eficiente de la energía en los diferentes sectores productivos y de la población.

Ejecución del Plan de Acción Indicativo 2010-2015 del “Programa de Uso Racional y Eficiente de la Energía y demás Formas de Energía No Convencionales, PROURE”

Programas Sectoriales

Proyecto eficiencia energética en edificaciones

- Determinación del consumo energético en la producción de los materiales más utilizados en la construcción.
- Auditorías energéticas en 8 edificaciones de la Administración Pública (Bogotá, Medellín, Cali y Quibdó).

Formulación del programa de sustitución de refrigeradores domésticos

- Documento elaborado con el apoyo del PNUD, las agencias de cooperación del Gobierno de Suiza SECO/EMPA y la Unidad Técnica de Ozono del MADS.



Programa Gestión Integral de la Energía en la Industria

- Modelo a ser aplicado en diversas empresas del sector industrial colombiano , 58 empresas vinculadas .
- 411 profesionales diplomados en gestión energética.
- Inicio de posgrados en las universidades participantes.



Piloto de eficiencia energética para San Andrés Islas

- Auditorías energéticas en viviendas y en establecimientos de los sectores hotelero, comercial, pesquero y público.
- Diseño y aplicación de una estrategia financiera para apalancar las inversiones sugeridas en las auditorías
- Estrategia de sensibilización y capacitación.

Ejecución del Plan de Acción Indicativo 2010-2015 del “Programa de Uso Racional y Eficiente de la Energía y demás Formas de Energía No Convencionales, PROURE”

Programas Transversales

Fortalecimiento Institucional

- Evaluación del mejor arreglo institucional de carácter nacional para promover la ejecución y coordinación de los proyectos de Eficiencia Energética y Fuentes No Convencionales de Energía.
- Resultados en discusión.



Educación y gestión de conocimiento

- Piloto para la Aplicación de la Metodología de Incorporación de URE y FNCE en la Educación Formal (preescolar, básica y escuela media).
- Piloto es reproducible.

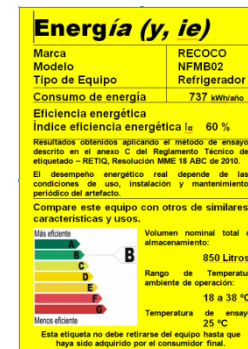


Estrategia financiera e impulso al mercado

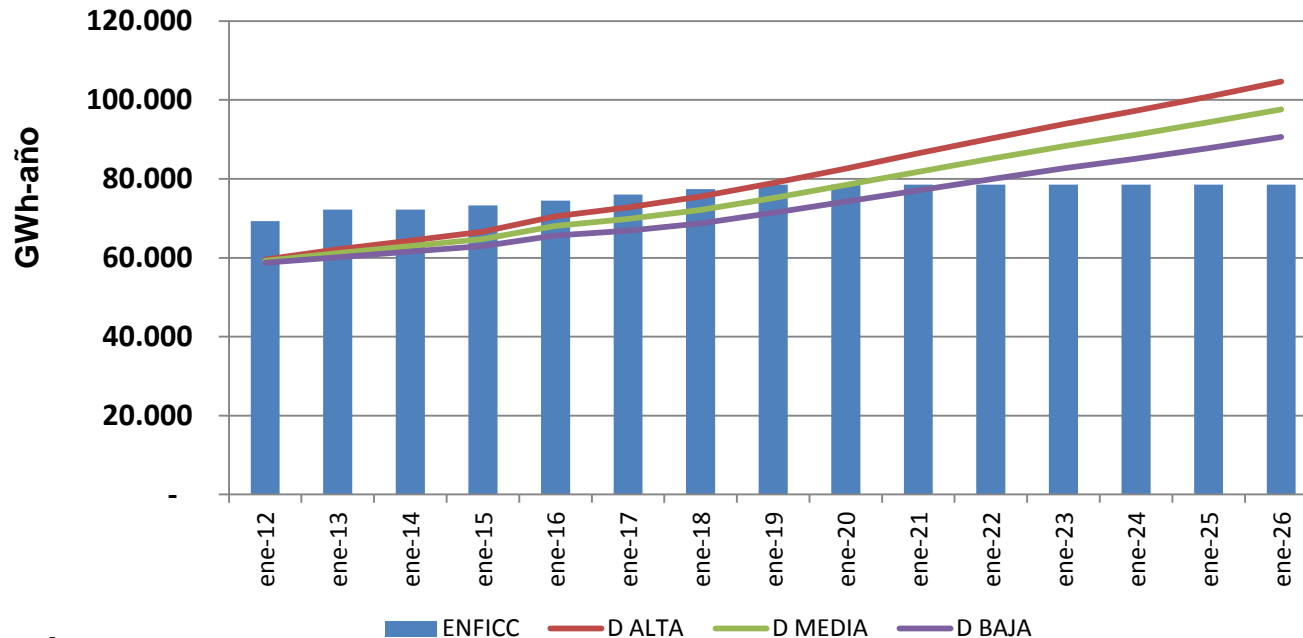
- Insumos técnicos para la elaboración de las Resoluciones 186, 778 y 779 de 2012 del MADS orientadas a otorgar beneficios tributarios (exclusión de IVA y deducción de renta líquida) a equipos destinados a programas nacionales de producción más limpia, eficiencia energética y FNCE.
- Avance del procedimiento para expedir concepto técnico UPME.

Protección al Consumidor

- Aprobación del proyecto de Etiquetado de Eficiencia Energética, que busca incentivar el uso de tecnología eficiente.



Plan de expansión de generación Energía firme y proyecciones



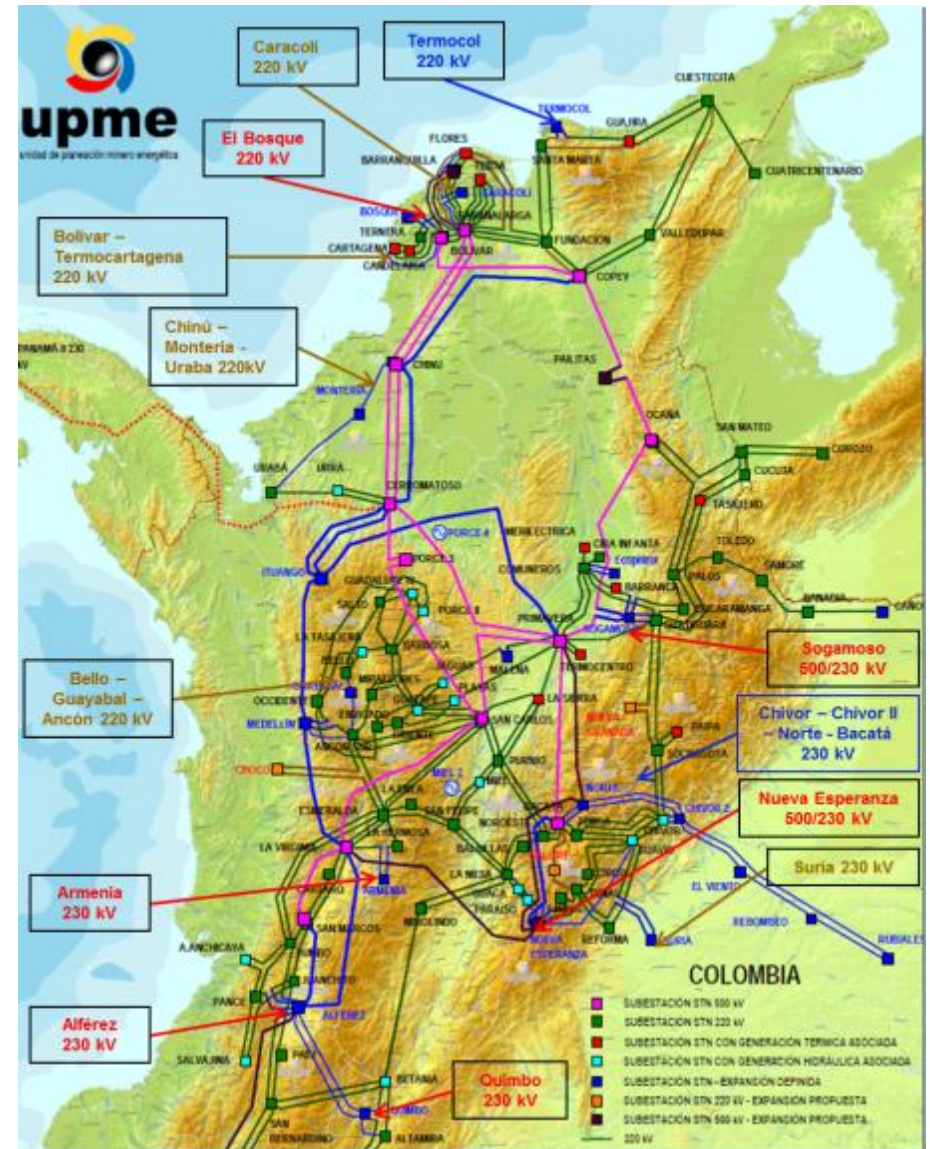
Resultados:

- Se identifica que entre 2019 y 2020 se requiere adicionar energía firme.
- Se recomienda que el periodo de planeamiento de la próxima subasta sea de 5 y no de 4 años para que los proyectos de transmisión se alcancen a definir y ejecutar a tiempo.
- La próxima subasta debería ser entre 2014 y 2015.

Plan de expansión de transmisión

Se definieron y se aprobaron los siguientes proyectos:

- Suria 220 kV
- Flores – Caracolí – Sabana 220 kV
- Bello – Guayabal – Ancón 220 kV
- Chinú – Montería – Urabá 220 kV
- Bolívar – Cartagena 220 kV
- Cambio configuración subestación Malena 220 kV
- Cambio configuración subestación Caño Limón 220 kV

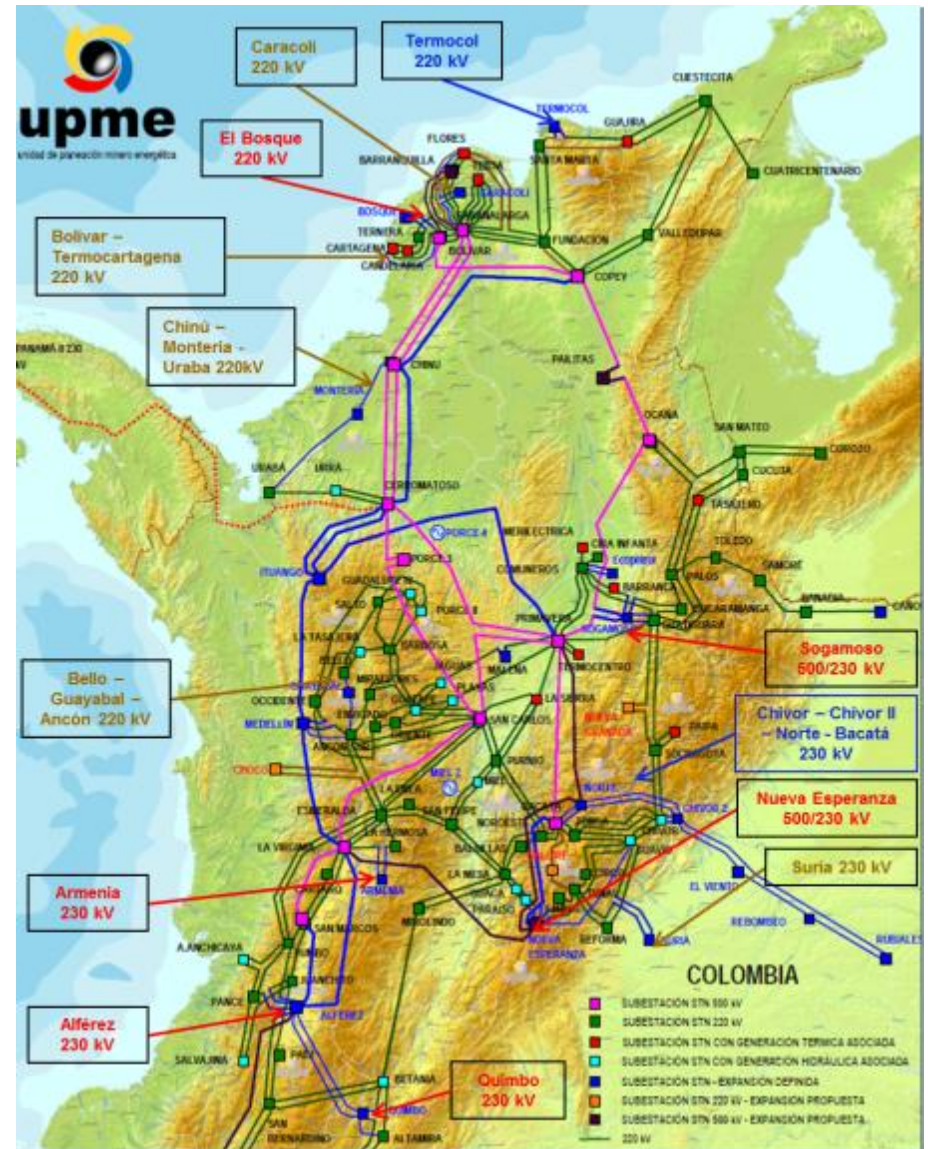


Plan de expansión de transmisión

Se han propuesto y analizado los siguientes proyectos:

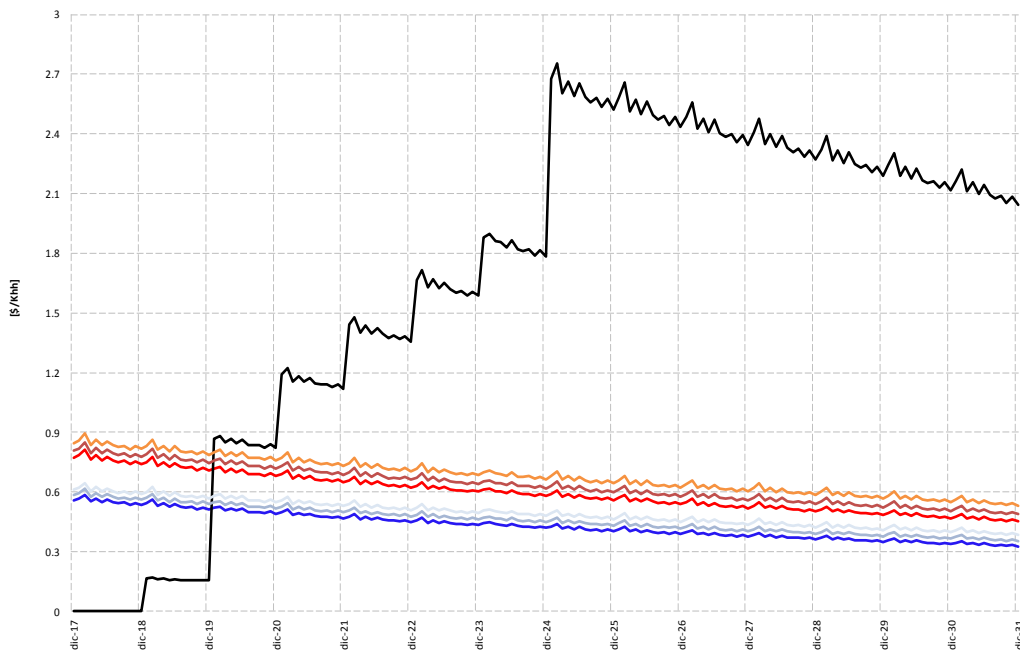
- La Loma 500 kV
- Refuerzo Costa 500 kV
- Conexión Ituango 500 kV
- Refuerzo Suroccidental 500 kV
- Conexión Ambeima 220 kV
- Refuerzo Bogotá 500 kV

Estos proyectos están en proceso de definición final y posterior aprobación.

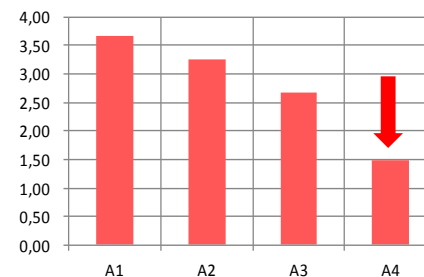


Plan de expansión de transmisión

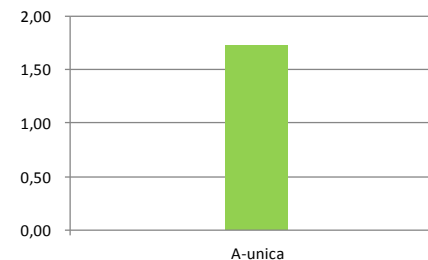
Variación de la Componente (T) Vs. Sobrecostos asociados a la no ejecución de proyectos de Expansión



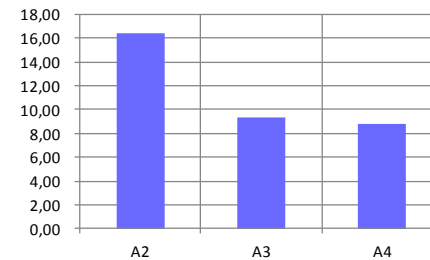
Relación Beneficio/Costo
Alternativas Area Suroccidental



Relación Beneficio/Costo
Proyecto Ituango



Relación Beneficio/Costo
Alternativas Area Costa



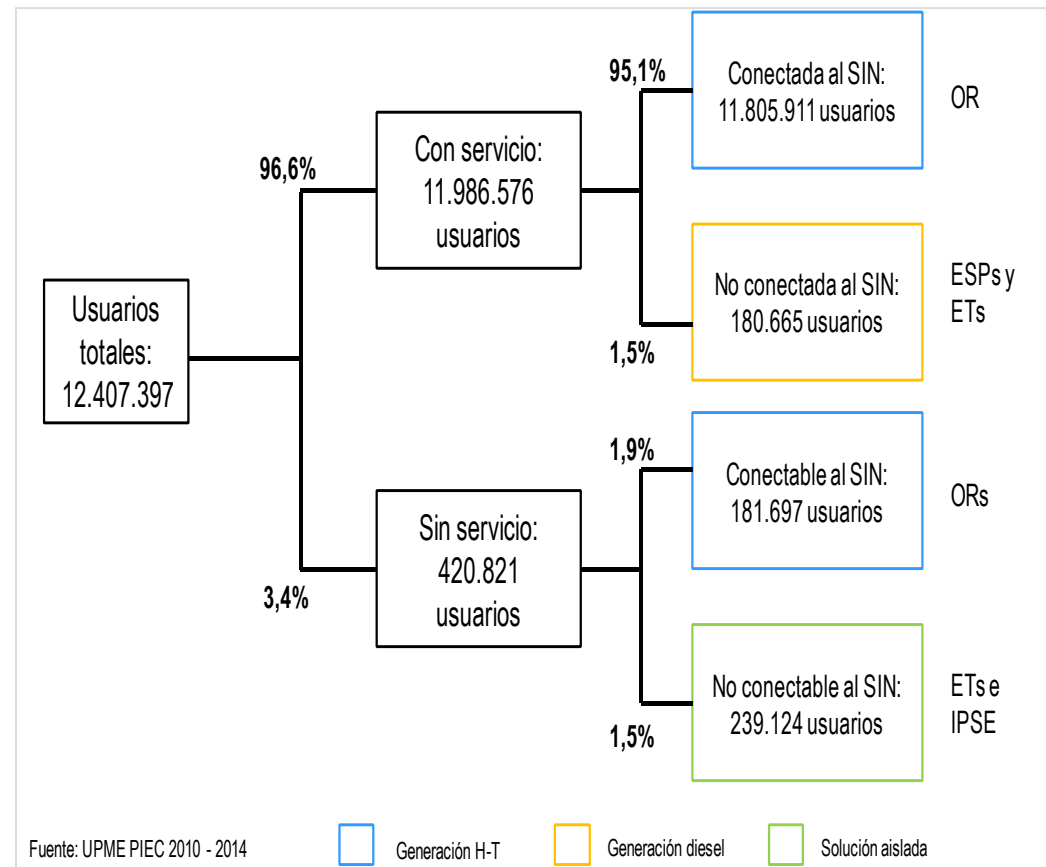
Conceptos de conexión y proyectos del STR

Proyecto	Cantidad
Total conceptos emitidos (conexión de generadores, al STN y del STR nivel IV)	45
Conceptos no aprobatorios	42/45
Conceptos que implican actualización de cargos nivel IV	20/45
Conceptos de conexión de generadores	14/45

- **Proyecto “Catalytic Investments for Geothermal Power”.** Se inició el componente 1 el cual busca definir elementos de política, regulación e institucionalidad para remover las barreras de desarrollo de las FNCE en Colombia. Este componente se financia con recursos del GEF a través del BID como agencia implementadora.
- **Convenio UPME / Colciencias. Primera línea.** Se inició el trabajo relacionado con la evaluación del potencial hidroenergético de Colombia , mediante SIG, el modelo de elevación digital de Colombia de 30 por 30 metros y las bases de batos y resultados del Estudio Nacional del Agua.
- **Convenio UPME / Colciencias. Segunda línea.** Se planteó el trabajo relacionado con las FNCE, con énfasis en energía solar y eólica de manera regional y actualización de los atlas.
- **Apoyo técnico en la formulación de las NTCs** - Se presidieron los comités **No. 24** de energía solar y fotovoltaica y el **No. 185** de energía eólica en el Icontec. Allí se establecen condiciones para el desarrollo de un mercado tecnológico sano y de calidad.

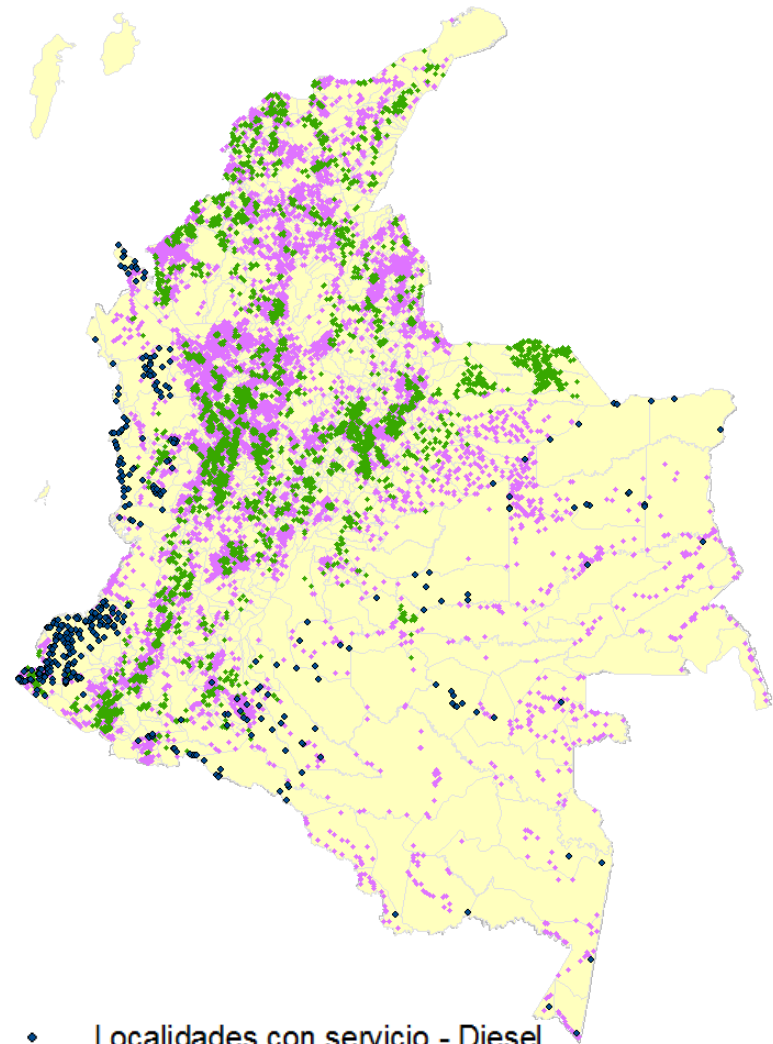
Plan de expansión de cobertura

- Reglamento para la presentación, evaluación y aprobación de los Planes de Expansión de Cobertura de los OR, así como la asignación de recursos FAER (Res. MME 180465).
- Metodología para la estimación de la cobertura de energía eléctrica y estimación de la base para el PIEC a nivel municipal, departamental y nacional.
- Validación de la infraestructura eléctrica (S/E con salida a 13,2 KV) entregada por los Operadores de Red.
- Revisión de los criterios técnicos utilizados en el Modelo PIEC.
- Convenio con IPSE para la obtención de información de ZNI .



Ubicación zonas no interconectadas 2012

- 420.821 usuarios sin servicio
 - 181.697 interconectables
 - 239.124 con soluciones locales ojala híbridas (inicialmente diesel y posteriormente fuentes renovables)
- Costo estimado total (inicial)
 - 1,051 billones \$ para interconectable
 - 1,384 billones de \$ para no interconectable
- Meta de servicio e inversión 2014
 - 199.926 usuarios
 - 1,157 billones de \$

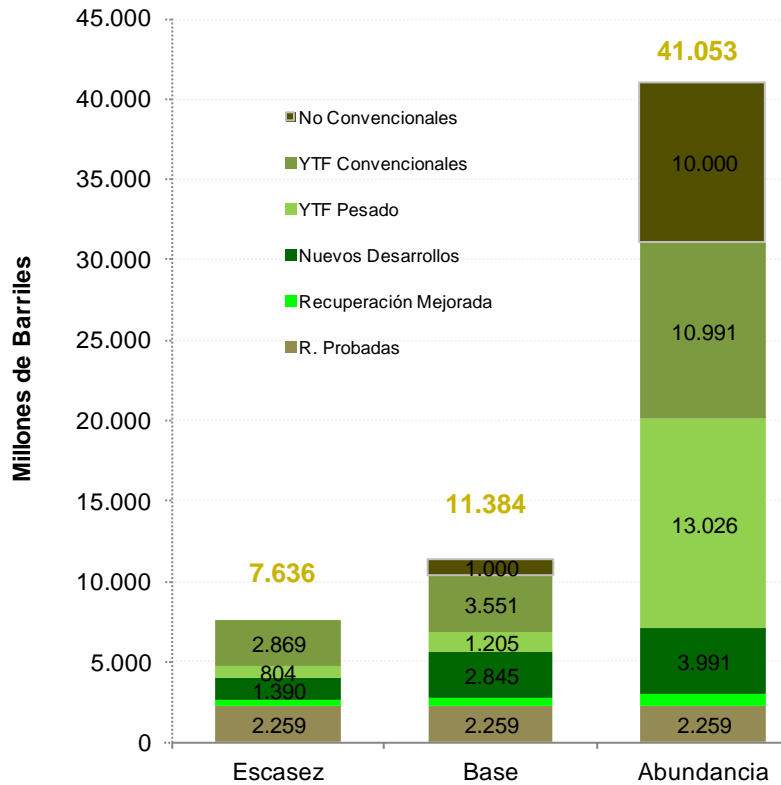


- ◆ Localidades con servicio - Diesel
- ◆ Localidades interconectables
- ◆ Localidades no interconectables

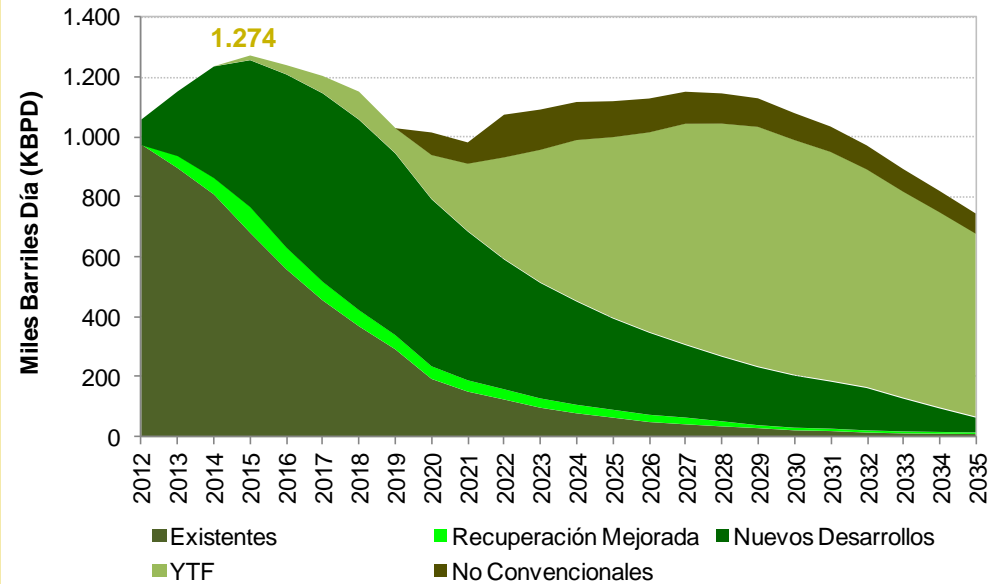
- **Inventario de “Emisiones de Gases de Efecto Invernadero en Colombia 1990-2009” del sector de energía** - Apoyo al IDEAM con el Balance Energético Nacional.
- **Agendas Interministeriales MME y MADS** – Propuestas y proyectos en las siguientes temáticas:
 - Recurso hídrico
 - Servicios eco-sistémicos
 - Cambio Climático
 - Gestión ambiental sectorial
 - Prevención y control de la degradación ambiental
- **RIO + 20** - En concurso con el Ministerio de Ambiente y la Cancillería, se propusieron indicadores de ODS (Objetivos de Desarrollo Sostenibles).
- **Alertas tempranas para proyectos de transmisión eléctrica** con el fin de orientar la etapa de formulación de trazados con consideraciones ambientales y sociales.



Incorporación Reservas Petrleo

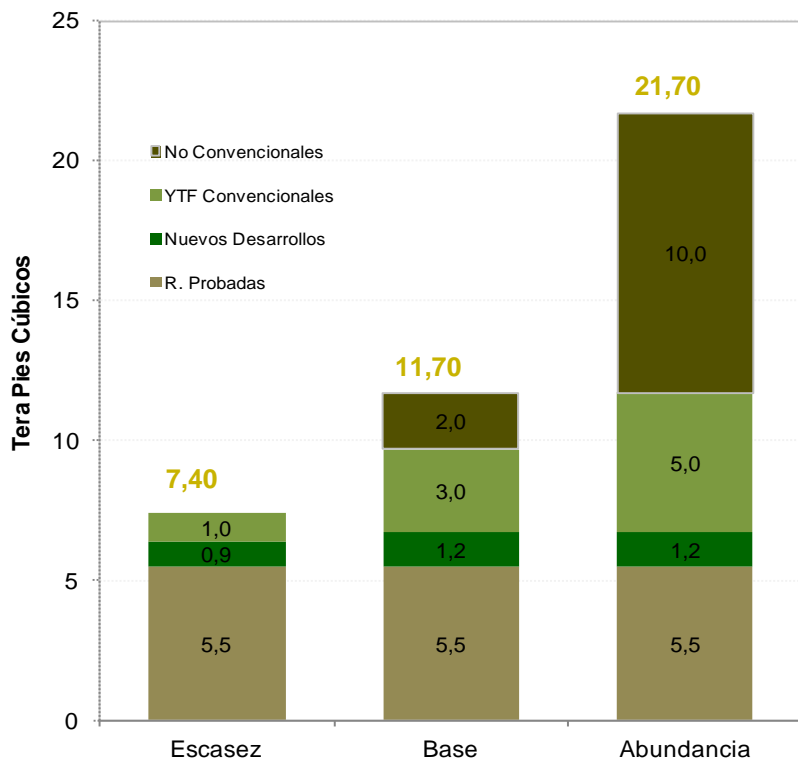


Perfil Producción Petrleo



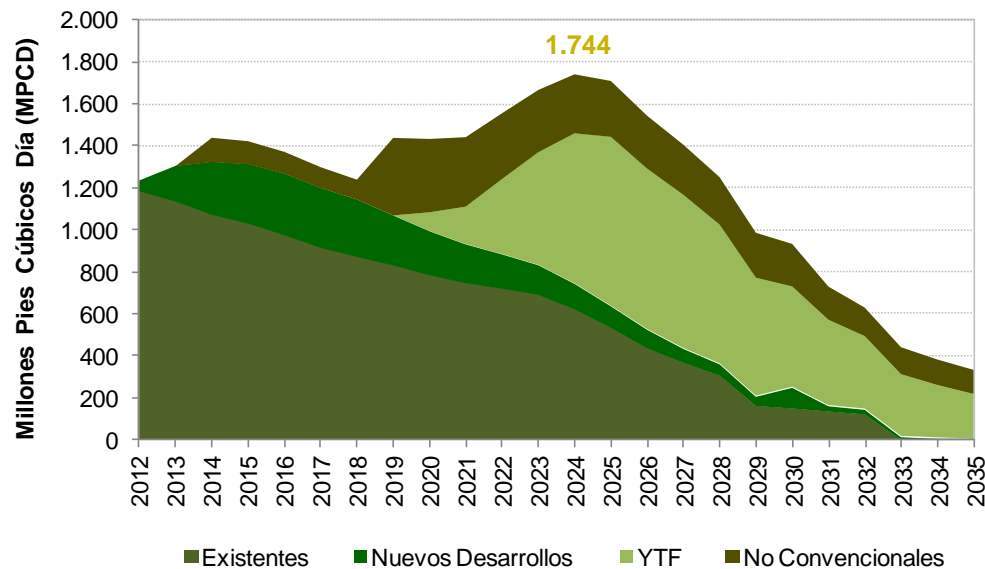
Fuente: Estudio UPME 2011-2012.
Actualización de escenarios de oferta de hidrocarburos en Colombia 2012

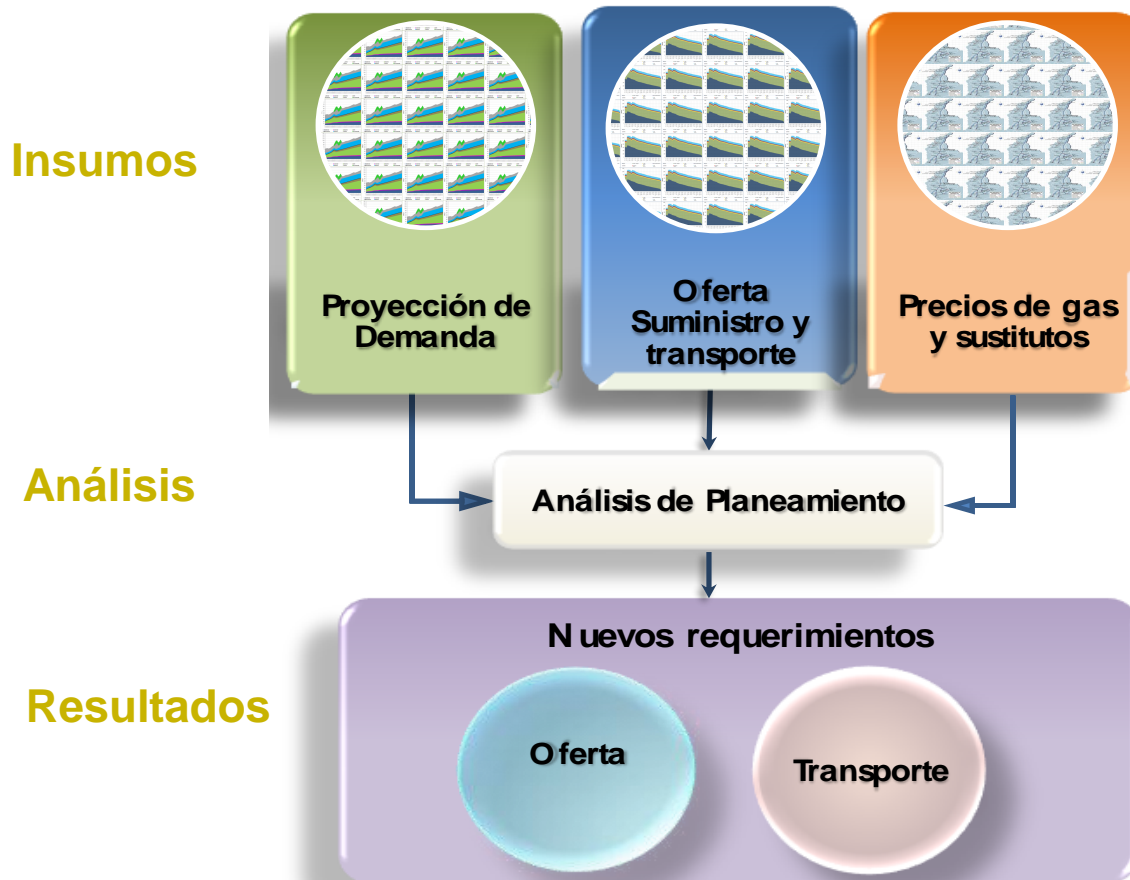
Incorporación Reservas Gas Natural



Fuente: Estudio UPME 2011-2012.
Actualización de escenarios de oferta de hidrocarburos en Colombia 2012

Perfil Producción Gas Natural





Qué preguntas queremos responder

Demanda

- ¿Cómo crecen los sectores?

Oferta

- ¿Necesitamos una planta de regasificación?
- ¿Esperamos ingreso de nuevas Incorporaciones?

Transporte

- ¿Requerimos ampliaciones de gasoductos?

Plan Nacional de Desarrollo Minero

Objetivo:

Consolidar una industria minera acorde con las necesidades sociales, económicas y ambientales del país, basado en las buenas prácticas públicas y privadas, compuesto por líneas estratégicas interrelacionadas y fundamentadas en la unidad de criterio de las entidades públicas, y expectativas de empresarios y comunidades en general.

Líneas Estratégicas:

- Promoción y posicionamiento de la industria minera.
- Minería como factor de crecimiento económico y desarrollo.
- Minería Artesanal y Pequeña escala – MAPE.
- Compromiso de estado para el desarrollo de la industria.



Plan Nacional de Ordenamiento Minero

Instrumento que garantizará que el desarrollo minero cumpla con las normas mineras, ambientales y de ordenamiento territorial, con el fin de que la industria minera colombiana pueda contribuir con el desarrollo económico del país, de manera compatible con la protección y conservación del medio ambiente, y respetando los requerimientos sociales y culturales de las comunidades.

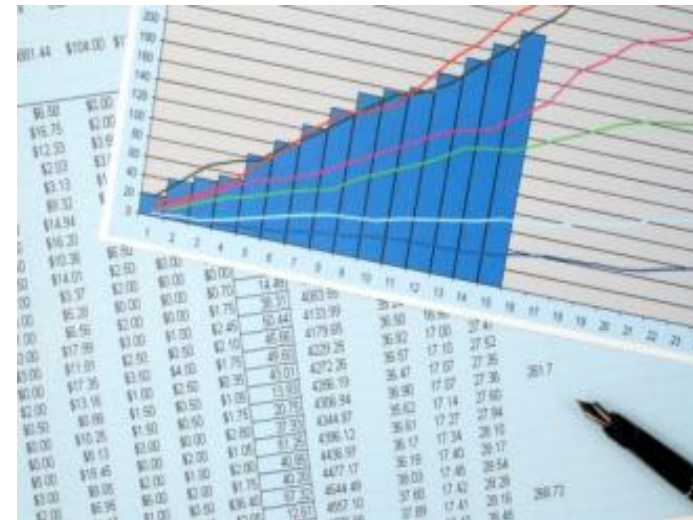
Marco legal

- Artículo 4 de la Ley 1382 de 2010 (inexequible).
- Artículo 109 de la Ley 1450 de 2011 (PND 2010- 2014).

Consultoría de apoyo para dimensionamiento del PNOM.



- Convenio DANE – Consolidación de cifras sectoriales.
- Convenio IDEAM – Registro Único Ambiental del sector Minero.
- Convenio Colciencias (línea 3) – Elaboración de los documentos base del PNOM.



Ejecución presupuestal 2012



Ejecución presupuestal 2012

Resumen por proyecto

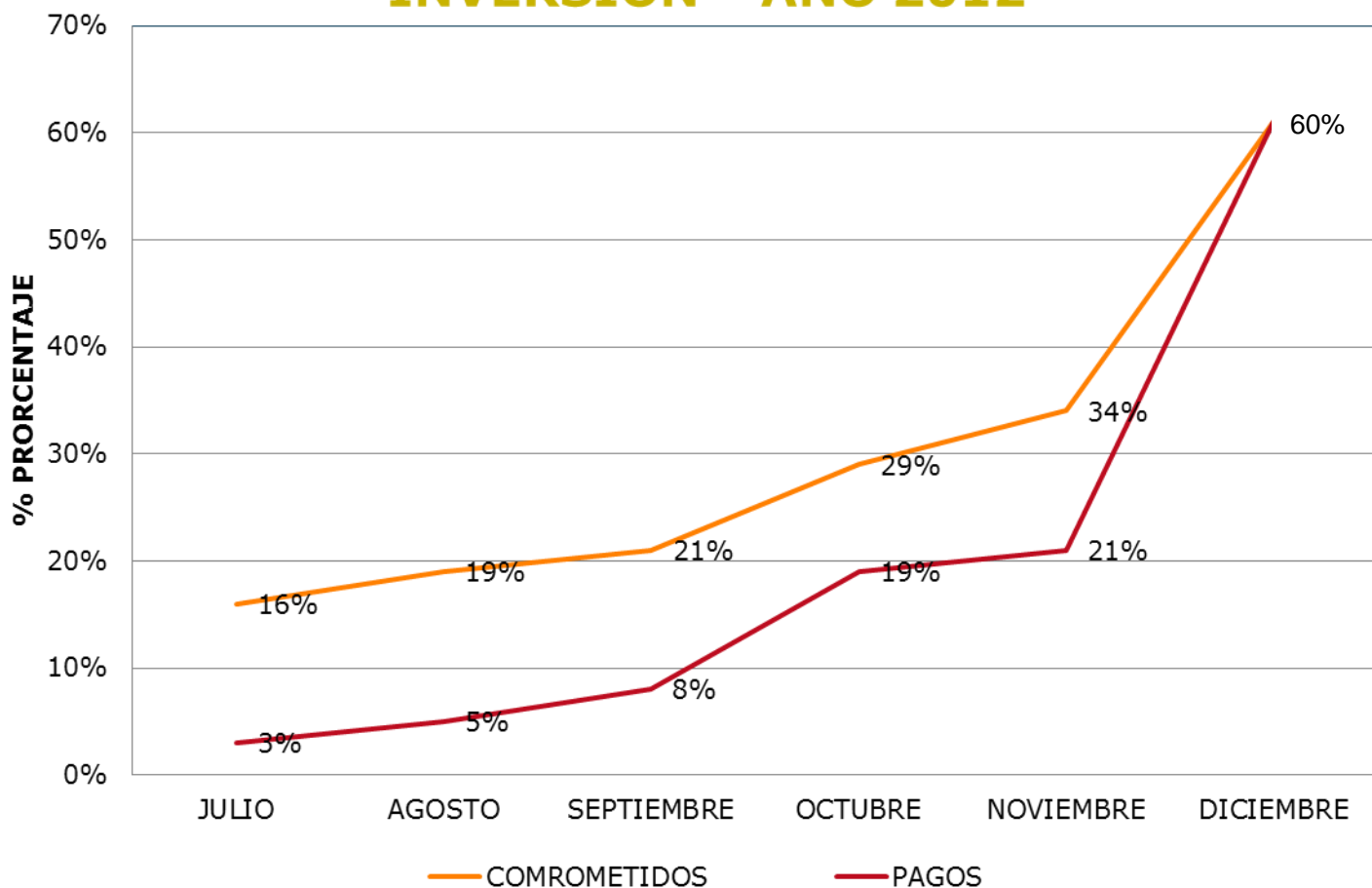


Concepto	Apropiación 2012	Compromisos a Diciembre 31 de 2012	% Comp. /Aprop. 2012
Funcionamiento	5.330	4.613	87%
Gastos de Personal	4.332	3.878	90%
Gastos Generales	849	714	84%
Transferencias	150	21	14%
Inversión	31.070	18.689	60%
Total Entidad	36.400	23.302	64%

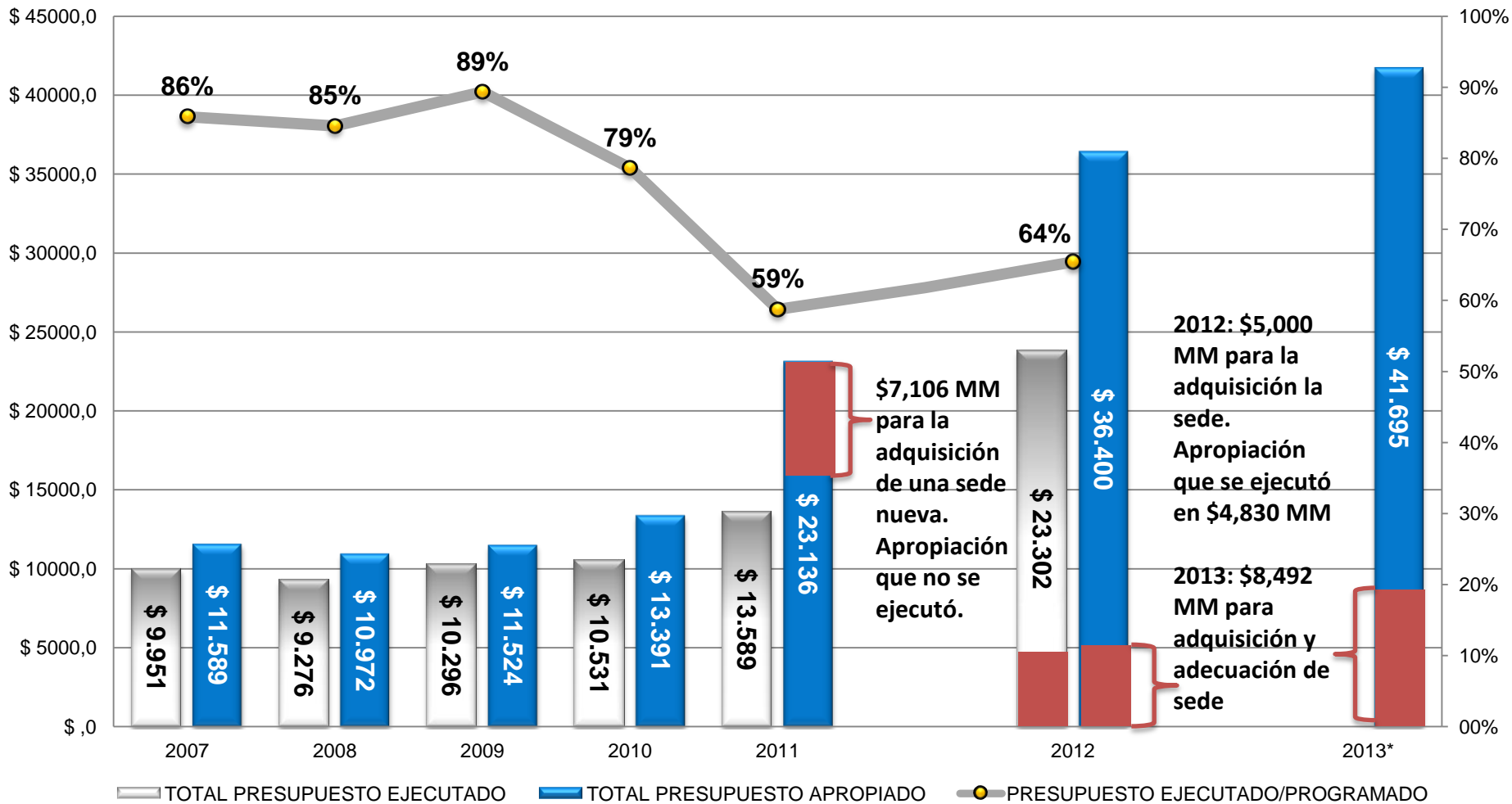
Proyecto	Apropiación 2012	Compromisos a Diciembre 31 de 2012	% Comp. /Aprop. 2012
Capacitación del RR.HH en las áreas de minería y energía a nivel nacional	750	426	59%
Asesoría para el análisis y formulación de desarrollo del subsector hidrocarburos nacional	2.200	719	33%
Asesoría para la elaboración del planeamiento integral de energía nacional	8.250	4.024	49%
Asesoría para el análisis y desarrollo del subsector eléctrico nacional	2.000	1.235	62%
Asesoría para la elaboración de metodologías de proyección integrada de demanda de energía nacional	1.700	1.252	74%
Actualización planeamiento integral del sector minero colombiano	7.370	4.513	61%
Mejoramiento actualización y sostenibilidad de la plataforma tecnológica sistemas y gestión de información y medios de divulgación de la UPME Colombia	3.800	1.792	47%
Adquisición y adecuación de sede para la UPME Bogotá D.C.	5.000	4.728	95%
Total UPME	31.070	18.689	60%

Cifras en Millones de pesos

EJECUCION PRESUPUESTAL DEL RUBRO DE INVERSION – AÑO 2012



Comportamiento presupuestal (\$mm)



* Presupuesto apropiado para el año 2013



Dictamen general de auditoría año 2011

1. Concepto sobre Gestión y Resultados : Desfavorable (indicadores, planes, gestión)
2. Opinión sobre los Estados Contables: presentan razonablemente la situación financiera. Dictamen sin salvedades.

Fenecimiento de Cuenta: Con base en los puntos 1 y 2 la Contraloría no fenece la cuenta de la Unidad por la vigencia fiscal al año 2011.

Resultados y acciones:

- La auditoría adelantada en el año 2012, sobre lo efectuado en el 2011, incluyó 34 hallazgos (15 administrativos, 14 disciplinarios (3 con incidencia penal), 5 fiscales).
- La UPME suscribió un plan de mejoramiento el 30 de agosto de 2012 con la Contraloría General de la República. Para esto fueron definidas 74 metas con cumplimiento a diciembre de 2013 .

PLAN DE MEJORAMIENTO

Suscrito el 30 de agosto de 2012

	Acciones cumplidas		Acciones en ejecución
Diciembre 31 de 2012	Revisión y actualización del procedimiento de evaluación de proyectos de fondos.	Enero 1 a 31 de diciembre de 2013	Publicación oportuna de los estudios y actualización de aplicativos (Fondos, SIZNI)
	Modificación de terminos de referencia.		Publicación de la Cadena de Gas Licuado de Petroleo
	Creación y reglamentación del Comité de Compras.		Implementación y evaluación de los indicadores de gestión.
	Acto administrativo mediante el cual se formaliza la vida util aplicable a las edificaciones.		Cumplimiento de los planes (estrategico, operativo, inversión) y realización de talleres para socialización.
	Realización de los talleres de socialización del Plan Nacional de Desarrollo Minero - 7 regiones.		Evaluación oportuna ante el volumen de los proyectos presentados.
	Definición de la guía de administración del riesgo y de mapas de riesgos de diagnostico, analisis, revisión, diseño, estructuración. 14 mapas de riesgos.		Ajuste y cumplimiento del Manual de contratación de la Unidad y mejorar los procedimientos (realizar sondeos de mercado, elaboracion estudios previos, elaboración terminos de referencia).

Plan de trabajo UPME 2013

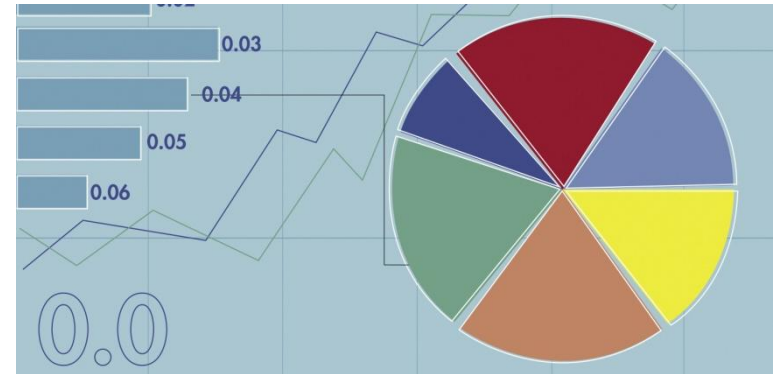
(PREPARADO A PARTIR DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS)



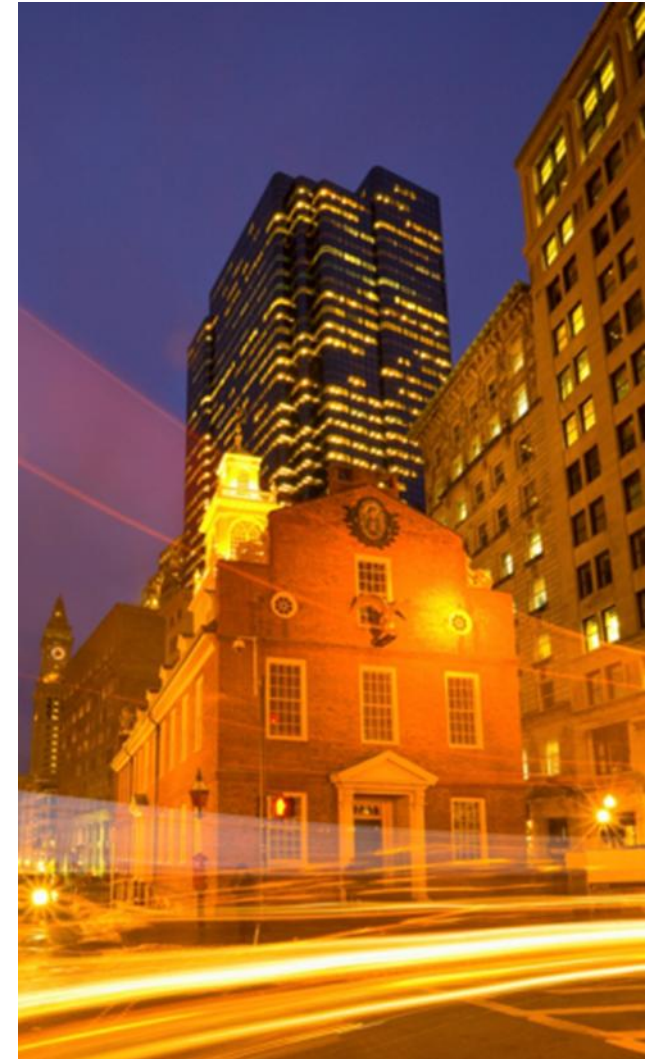
1. Desarrollo de proyectos en las diferentes áreas
2. Presupuesto 2013, plan de inversión y fuentes
3. Nueva sede institucional
4. Proyecto de modernización

Retos globales en el área energética

- Elaboración y difusión del Plan Energético Nacional.
- Fortalecimiento de la capacidad de modelamiento la unidad para los análisis técnicos, la medición de impactos económicos de diferentes políticas e incentivos, y la valoración de externalidades ambientales y sociales.
- Desarrollo y actualización de los sistemas de información para soportar estas metodologías y herramientas.
- Apoyo al Ministerio en la definición de un mapa de ruta para el desarrollo hacia redes inteligentes.



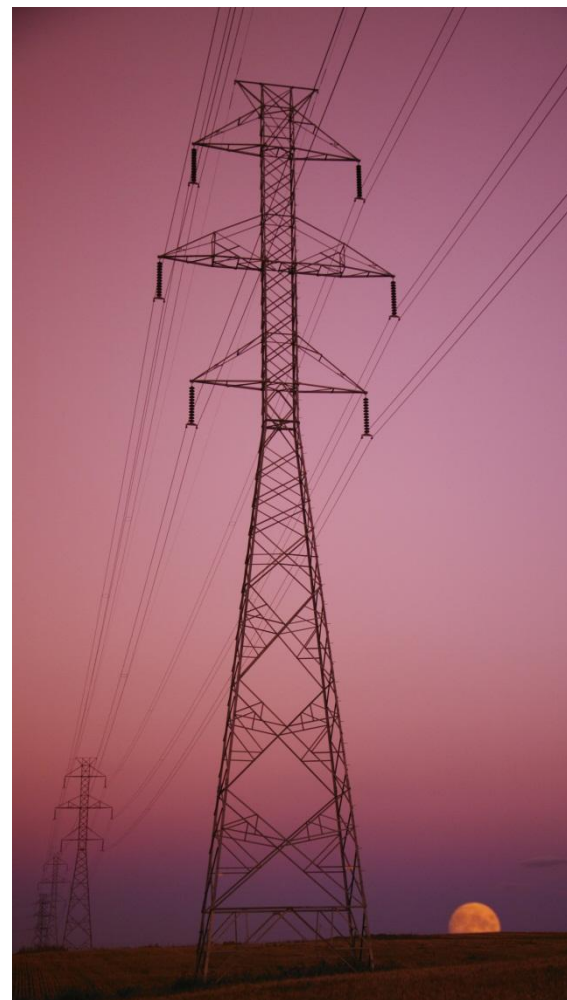
- Escenarios alternativos de demanda que consideren las variaciones de los precios e incorporen políticas de uso eficiente de energía.
- Desagregación de las proyecciones de demanda energética a nivel departamental – sectorial.
- *Cuentas nacionales y regionales* de consumo energético y los indicadores de desempeño del sector.
- Alianzas con entidades públicas, tales como el DANE, para contar con información sobre consumos de energía.
- Programas de cooperación a nivel nacional e internacional para el intercambio de información requerida para los pronósticos y medidas de eficiencia.
- Mecanismos y programas para el desarrollo de fuentes alternas de energía en los sectores de uso final.



- Apoyo al desarrollo de programas regionales de eficiencia energética - Departamentos de San Andrés Islas y Amazonas.
- Determinación del consumo de subsistencia para el sector residencial y de los consumos eficientes para los sectores productivos en los departamentos de Guainía, Vichada y Chocó.
- Evaluación de la aplicación de las disposiciones legales en torno a los beneficios tributarios para equipos destinados a programas de eficiencia energética y FNCE.
- Revisión de los potenciales y metas de eficiencia energética en los principales sectores de consumo definidos en el Plan de Acción Indicativo 2010 – 2015 del PROURE.
- Evaluación y seguimiento a las acciones allí contempladas.



- Presentar los resultados del Plan de Expansión de Referencia Generación Transmisión en marzo de 2013.
- Identificar el potencial hidroenergético aprovechable y señales de desarrollo sostenible (Convocatoria UPME – Colciencias – U. Javeriana).
- Integración FNCE en los escenarios del Plan de Expansión.
- Actualización de los atlas solar y de viento.
- Adjudicar los proyectos de transmisión definidos.



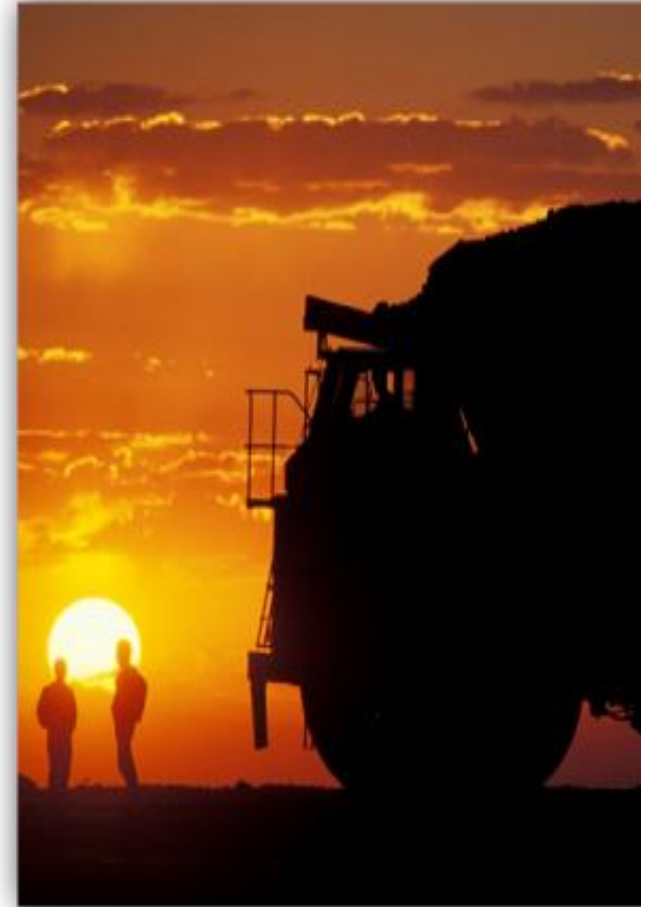
- Publicar los resultados del Plan Indicativo de Expansión de Cobertura el 31 de enero de 2013.
- Evaluar los Planes de Expansión de los OR a partir de junio de 2013.
- Estructurar un plan de energización (SIN y ZNI) para el departamento de Nariño e iniciar el proceso para Tolima y Chocó.



- Plan Indicativo de Abastecimiento de Gas Natural.
- Seguimiento a los escenarios de incorporación de reservas de hidrocarburos.
- Identificación de requerimientos de infraestructura para el abastecimiento de combustibles líquidos.
- Elaboración de nuevas metodologías para la proyección de precios de los energéticos.
- Publicación de análisis del mercado internacional del petróleo y del gas natural.
- Estrategias de abastecimiento energético con gas combustible



- Plan Nacional de Desarrollo Minero Visión 2032.
- Plan Nacional de Ordenamiento Minero – Formulación y Adopción.
- Estudio de reglamentación de planes para cierre y abandono de minas y de su infraestructura asociada.
- Identificación de mercado y grado de competitividad para minerales estratégicos.
- Desarrollo de conglomerados y encadenamiento minero.
- Componente social y ambiental del sector minero colombiano
- Fortalecimiento de la capacidad de modelamiento.
- Programa de desarrollo ejecutivo en certificación y valoración de propiedades mineras en Colombia.
- Fortalecimiento Subdirección de Planeamiento Minero – UPME.
- Apoyar la consolidación del Sistema de Información Minero - Energético



- Determinación de impactos, vulnerabilidad y de medidas de adaptación del sector energético colombiano frente al cambio climático.
- Reglamentación y normatividad para la participación de las energía renovables en el (sistema) mercado eléctrico colombiano
- Sistema de Información Geográfica que suministren información técnica, económica, ambientales y sociales para el aprovechamiento y uso de los recursos mineros y energéticos.
- Diseño y propuesta de una estrategia para informar sobre los beneficios económicos sociales y ambientales de la actividad minero energética.

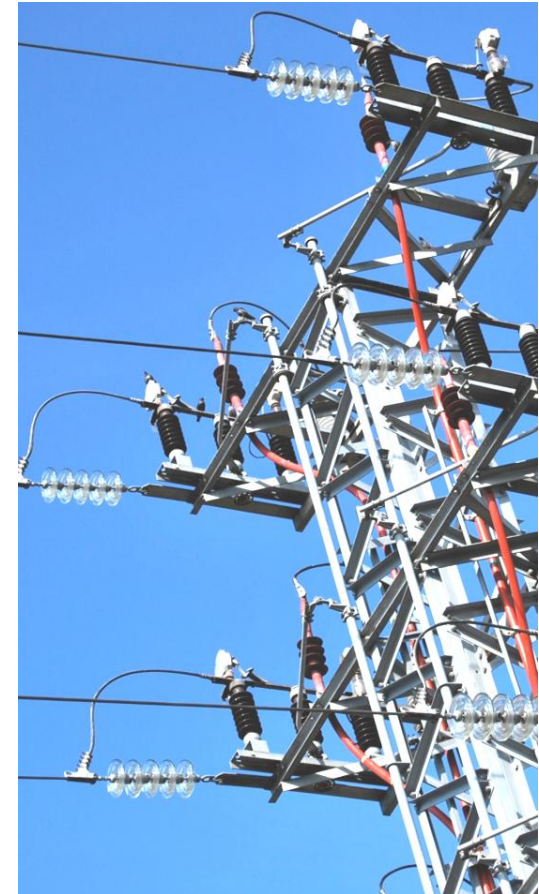


- Consolidar y optimizar el SIMEC y posicionarlo como principal referente del sector para la planeación y consulta a nivel nacional e internacional :
 - Adquirir información estratégica sectorial y de coyuntura internacional para el planeamiento energético.
 - Actualización del balance energético nacional con estudios sectoriales y nuevos modelos energéticos.
 - Fortalecer la plataforma tecnológica con interfaces a entidades nacionales e internacionales.
 - Elaborar una herramienta de punta para los reportes gerenciales de los sistemas de Información existentes.
 - Desarrollar e integrar un sistema de información geo-referenciado para la UPME.
- Fomentar el intercambio de información minero energética, a través de la suscripción de convenios institucionales con entidades sectoriales, públicas y privadas.
- Implementar la política de comunicaciones, mediante la elaboración de estudios y publicaciones sectoriales, que faciliten el proceso de planeación y de toma de decisiones en el sector minero energético.



- Mejorar los tiempos de respuesta para la elaboración de convocatorias del STN y STR.
- Mantener tiempos de respuesta para proyectos de Fondos logrados a finales de 2012.
- Propuesta de indicadores de impacto de los recursos de los fondos sectoriales.
- Actualización de guía de presentación de proyectos a los diferentes fondos del sector.
- Apoyar al MME en la evaluación técnica y financiera de los proyectos que solicitan recursos del SGR. (año 2012: 35 proyectos).
- Emitir concepto de los ajustes de los proyectos en ejecución con recursos asignados del FNR antes del año 2009. Fecha limite 18 de mayo de 2013. Para los proyectos posteriores a este año, se tiene como fecha límite septiembre de 2014.
- Formalizar la tipología de proyectos de eficiencia energética y la metodología de calculo de reducciones en el consumo de energía.

Retos Proyectos



Presupuesto 2013



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

**PROSPERIDAD
PARA TODOS**

Presupuesto total aprobado 2013

Concepto	Apropiación 2012	Apropiación Inicialmente propuesta 2013	Adición / Reducción final	Apropiación 2013 con Adición
Funcionamiento	5.330	5.695	5.258	10.953
Gastos de Personal	4.332	4.718	0	4.718
Gastos Generales	849	874	0	874
Transferencias	150	103	5.258	5.361
Inversión	31.950	36.000	-5.258	30.742
Total Entidad	37.280	41.695	0	41.695

Cifras en Millones de pesos - Decreto 2715 de 2012

- De los \$5.361 MM aprobados en el rubro Transferencias, \$5.258 MM se titulan «Provisión para gastos institucionales» y tienen previo concepto.
- Para cubrir los gastos de Funcionamiento, en el 2013 se cuenta con un incremento porcentual del 6,85% frente a la vigencia 2012, o del 105% si se finaliza exitosamente el rediseño de la Unidad.



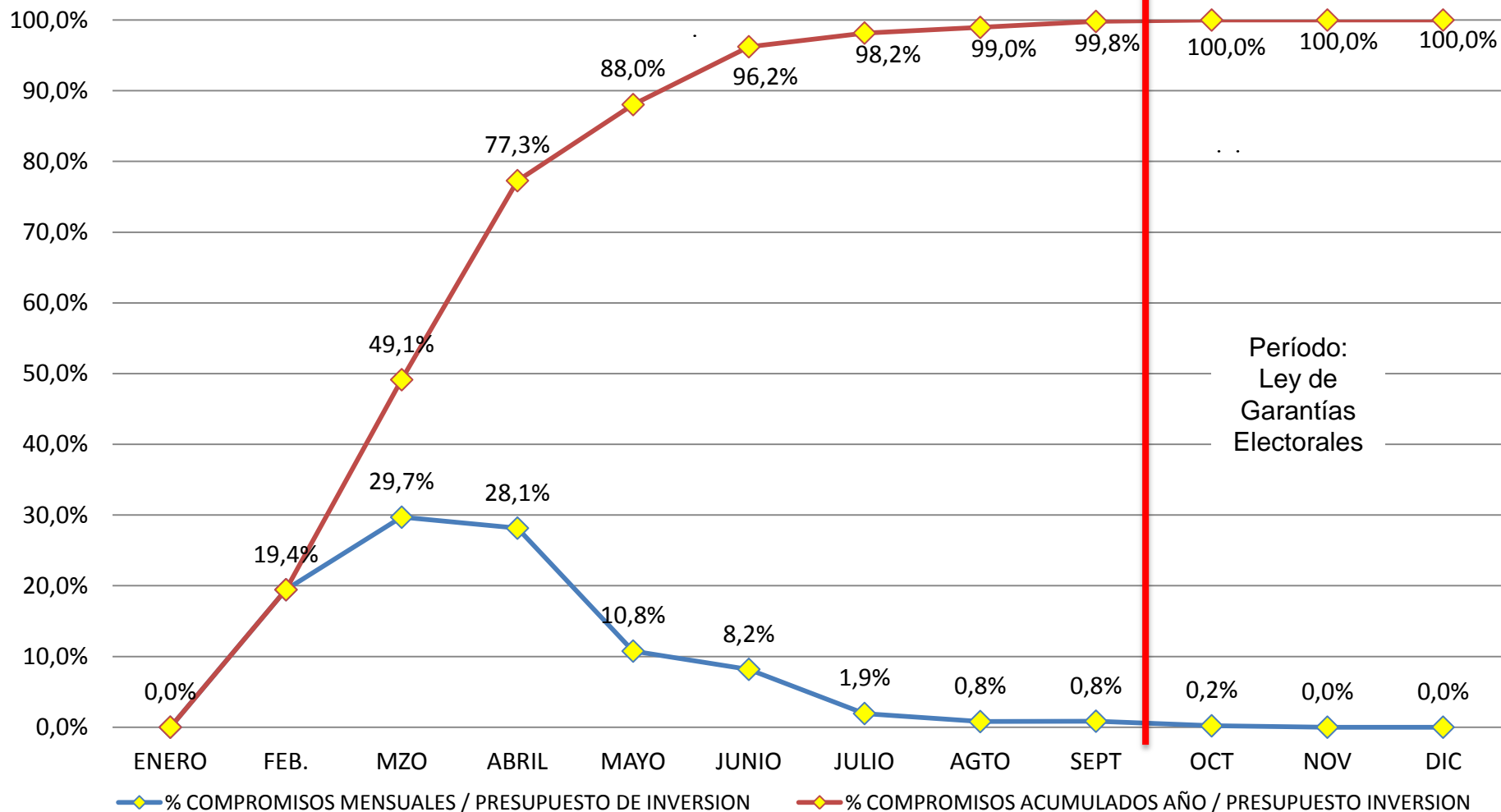
Presupuesto de inversión aprobado 2013

Proyecto	Apropiación 2012	Apropiación Inicialmente Propuesta 2013	Adición o Reducción Final	Apropiación 2013 con Reducción
Capacitación del recurso humano en las áreas de minería y energía a nivel nacional	750	900	0	900
Asesoría para el análisis y formulación de desarrollo del subsector hidrocarburos nacional	2.200	2.500	-500	2.000
Asesoría para la elaboración del planeamiento integral de energía nacional	7.370	5.400	-600	4.800
Asesoría para el análisis y desarrollo del subsector eléctrico nacional	2.000	3.260	-460	2.800
Asesoría para la elaboración de metodologías de proyección integrada de demanda de energía nacional	1.700	1.500	-250	1.250
Actualización planeamiento integral del sector minero colombiano	8.250	8.360	-2.360	6.000
Mejoramiento actualización y sostenibilidad de la plataforma tecnológica sistemas y gestión de información y medios de divulgación de la UPME Colombia	3.800	5.080	-580	4.500
Adquisición y adecuación de sede para la UPME Bogotá	5.000	9.000	-508	8.492
Total UPME	31.070	36.000	-5.258	30.742

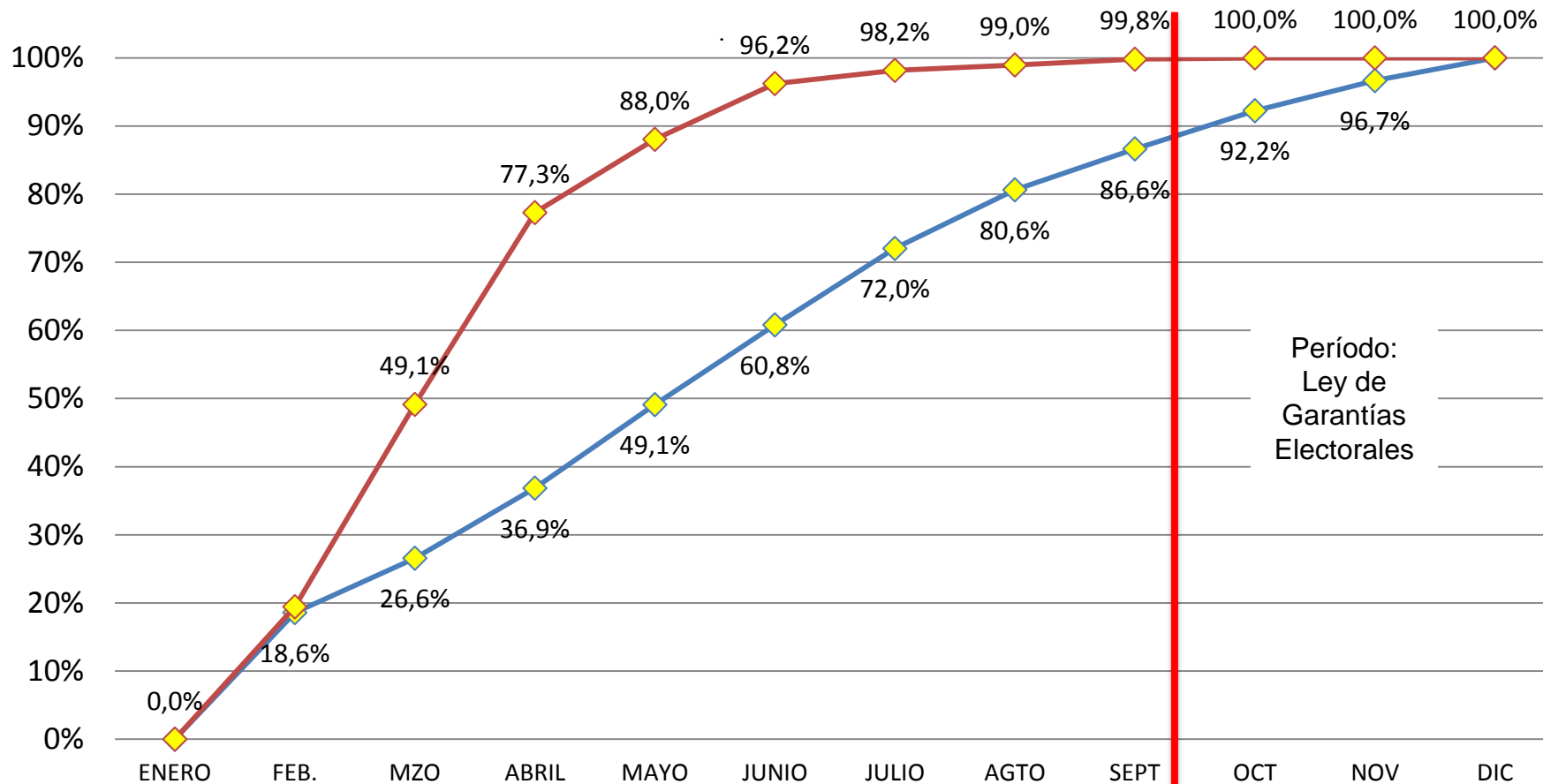
Cifras en Millones de pesos – Decreto 2715 de 2012

- El presupuesto de Inversión de 2013 es muy parecido al de 2012 en términos globales, sin embargo, se observan variaciones importantes a nivel de proyecto (Sede principalmente).
- De la gran mayoría de proyectos se fundeará el rediseño organizacional.

COMPROMISOS



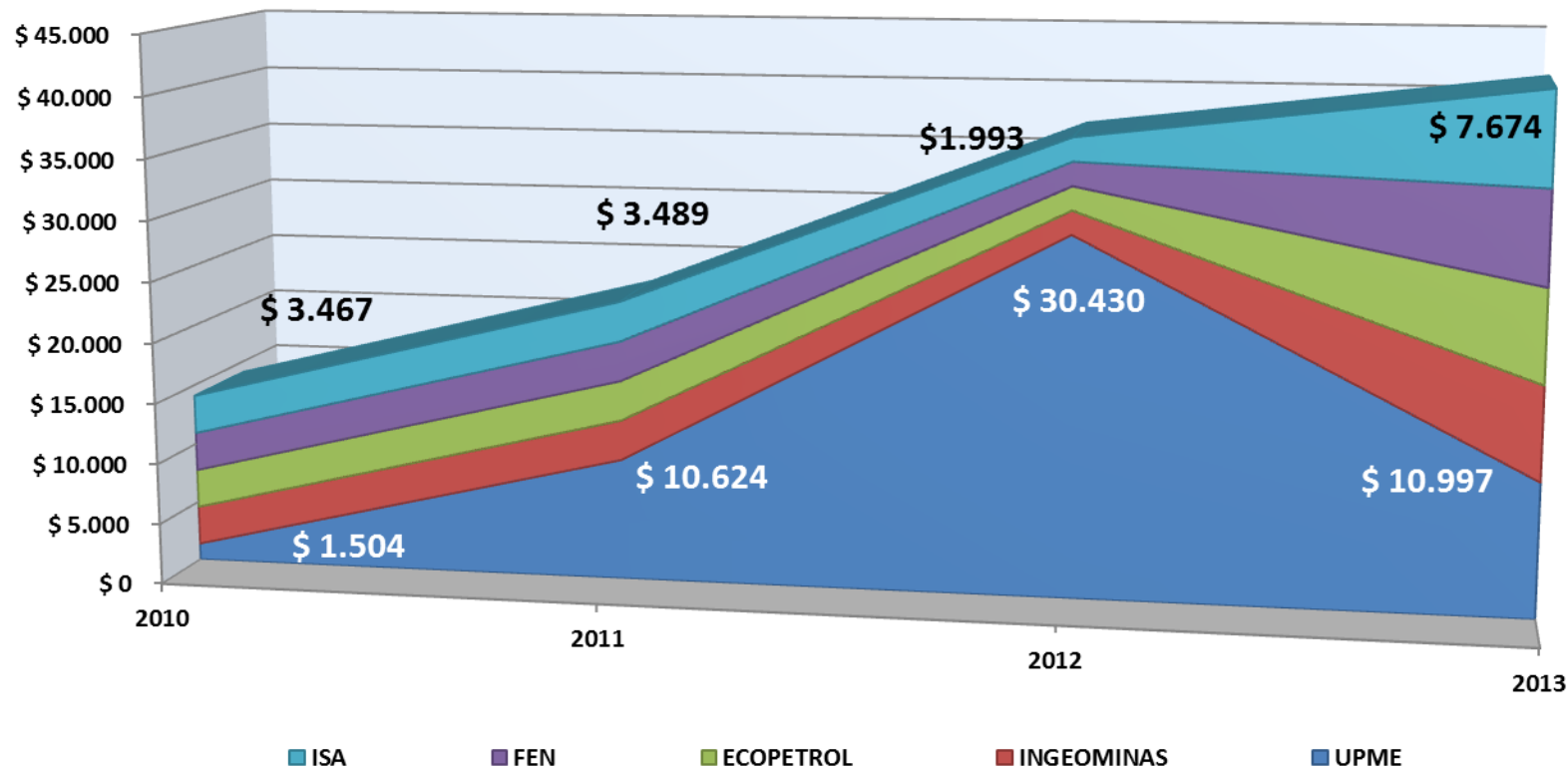
COMPROMISOS vs PAGOS



Período:
Ley de
Garantías
Electorales

◆ % PAGOS ACUMULADOS AÑO / PRESUPUESTO DE INVERSION
 ◆ % COMPROMISOS ACUMULADOS AÑO / PRESUPUESTO INVERSION

Aportes de las empresas al presupuesto UPME – Años 2010 al 2013



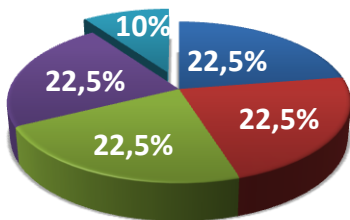
Cifras en \$ millones

Precios constantes enero de 2013 (actualización con cifras de inflación www.banrep.gov.co)

El valor representado en letra negra corresponde al monto individual de cada empresa aportante

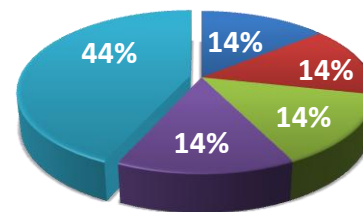
Aportes de las empresas al presupuesto UPME – Años 2010 al 2013

APORTES 2010



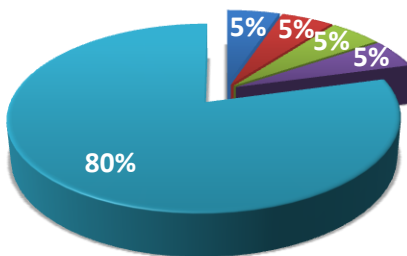
ISA INGEOMINAS ECOPETROL FEN UPME

APORTES 2011



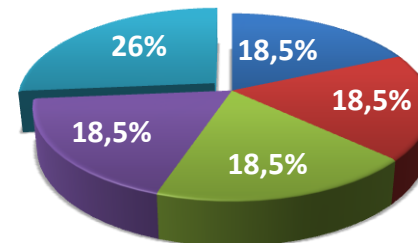
ISA INGEOMINAS ECOPETROL FEN UPME

APORTES 2012



ISA INGEOMINAS ECOPETROL FEN UPME

APORTES 2013



ISA ANM - 2013 ECOPETROL FEN UPME

Nueva sede institucional



Ficha técnica oficina UPME

INMUEBLE	ÁREA CONSTRUIDA	GARAJES	TOTAL
Oficina 901 y cubo	1.353,82 Mts ²	Sencillos: 9 Dobles: 8	25

UBICACIÓN:
Av. Cll 26 No. 69D- 91- Ciudad Salitre
Bogotá, D.C

Centro empresarial Arrecife



Descripción:

Proyecto de oficinas, locales, plazoleta de comidas y hotel Holiday Inn.

Características:

- Controles de acceso con lector de tarjetas y peatones
- Acceso independiente para pagos y correos
- Sala de control y monitoreo 24 horas
- 2 escaleras presurizadas por torre según normas NFPA
- 2 ascensores para visitantes hasta la plazoleta de acceso





Centro empresarial Arrecife

Parqueaderos

- 3 sótanos de parqueaderos
- Óptima relación de m² de oficina por estacionamiento-

Comodidad

- Control ambiental para ahorro energético.
- Sistema electrónico de suplencia total.
- Lobby de doble altura con acceso desde la plazoleta.
- 4 ascensores privados por torre de última tecnología y alta velocidad.
- Locales comerciales.
- Cafetería comunal dotada.
- Cuarto de conductores y escoltas.

A distancia peatonal de:

- Cámara de Comercio de Bogotá. Sede Salitre.
- Hoteles Capital, Marriot y Sheraton
- Centro Interactivo Maloka
- Centro Comercial Salitre Plaza
- Zona Residencial Ciudad Salitre.

A 5 minutos de:

- Ministerio de Minas y Energía
- Entidades del sector
- Aeropuerto El Dorado.
- Centro Comercial Gran Estación y Salitre Plaza.
- Compensar .
- Clínica Colsanitas .
- Parque Simón Bolívar.

A 20 minutos de:

Centro de la ciudad , calles 100, salidas de Bogotá



Proceso de modernización



Personal insuficiente para el desarrollo de funciones permanentes a cargo de la entidad (altas cargas de trabajo)

Personal que desarrolla funciones diferentes a las establecidas según los niveles jerárquicos

Carencia de personal y perfiles para realizar nuevas competencias asignadas a la UPME

Permanencia de empleos de naturaleza de libre nombramiento y remoción (LNR) en la planta global de carrera administrativa.

Profesionales suficientes y con perfiles adecuados a las necesidades de los diferentes procesos.

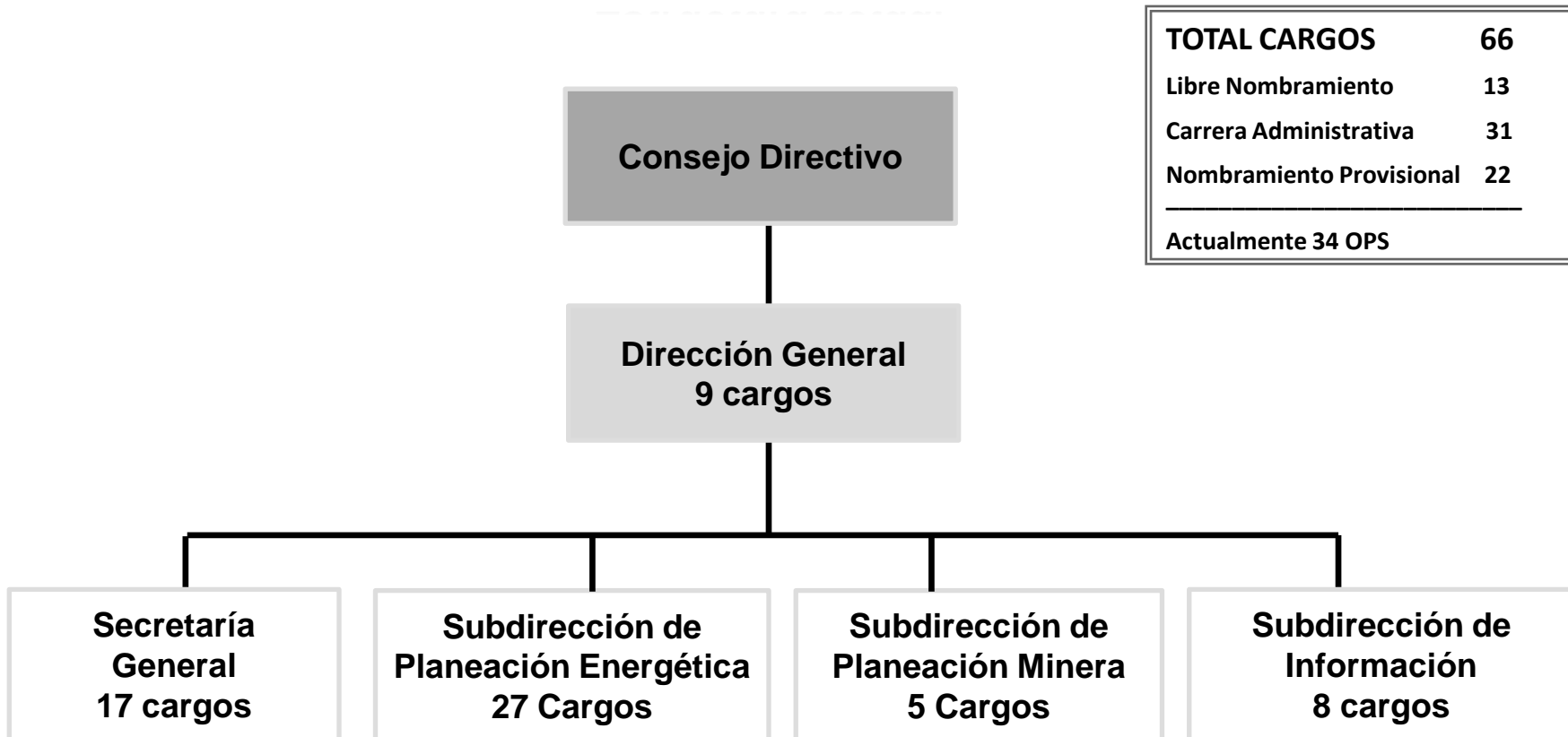
Cumplimiento de las competencias asignadas a la UPME y de las metas institucionales y sectoriales

Dependencia mínima de la contratación por prestación de servicios.

Profesionalización de la planta con la creación de 53 empleos adicionales a los 38 existentes

Permitir la permanencia del conocimiento institucional.

Estructura actual

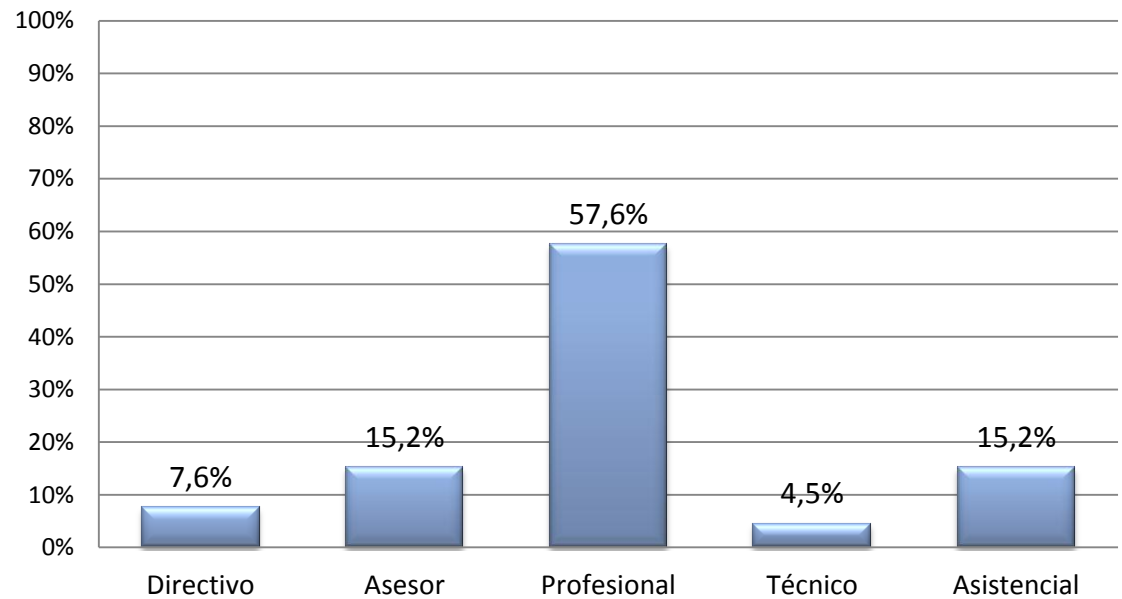


TOTAL CARGOS	66
Libre Nombramiento	13
Carrera Administrativa	31
Nombramiento Provisional	22
<hr/>	
Actualmente	34 OPS

Planta actual por nivel jerárquico actual

Nivel Jerárquico	No. de Empleos
Directivo	5
Asesor	10
Profesional	38
Técnico	3
Asistencial	10
Total general	66

Distribución planta actual



Mapa de procesos propuesto - UPME

PROCESOS ESTRATEGICOS

DIRECCIONAMIENTO
ESTRATÉGICO

PLANEACIÓN INSTITUCIONAL

COMUNICACIONES

PROCESOS MISIONALES

ANÁLISIS DEL
ENTORNO

DEMANDA Y
PROSPECTIVA

PLANEACIÓN
ESTRATÉGICA E
INTEGRAL DE ENERGIA
ELÉCTRICA

PLANEACIÓN
ESTRATÉGICA E
INTEGRAL DE
HIDROCARBUROS

PLANEACIÓN
ESTRATÉGICA E
INTEGRAL DE
MINERALES

GESTIÓN DE
PROYECTOS
ENERGÉTICOS

INFORMACIÓN
MINERO
ENERGÉTICA Y
DIVULGACIÓN
TEMÁTICA

PARTES INTERESADAS

PARTES INTERESADAS

GESTIÓN DEL TALENTO HUMANO

GESTIÓN ADMINISTRATIVA Y
FINANCIERA

GESTION JURÍDICA Y DE
ADQUISICIÓN DE BIENES Y
SERVICIOS

PROCESOS DE APOYO

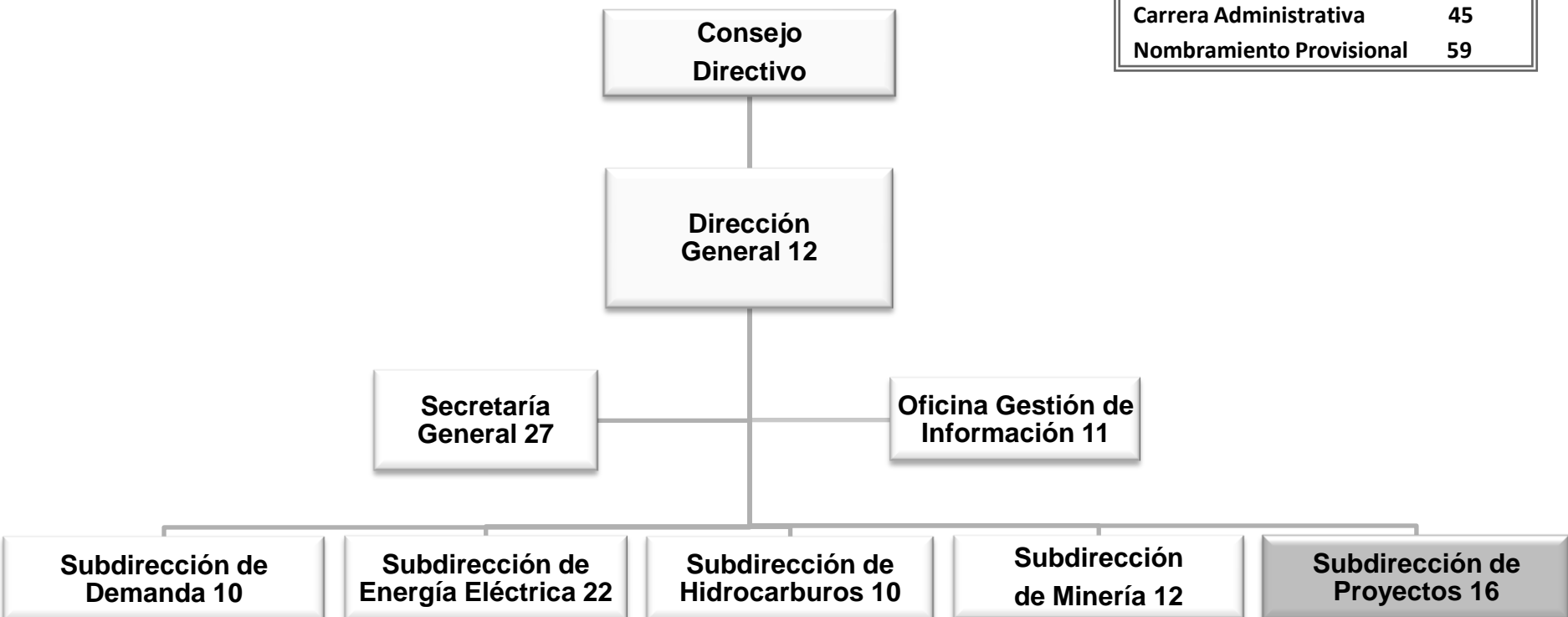
EVALUACIÓN Y CONTROL AL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN

PROCESOS DE CONTROL



Estructura propuesta

TOTAL CARGOS	120
Libre Nombramiento	16
Carrera Administrativa	45
Nombramiento Provisional	59



Estructura propuesta (desagregada)

TOTAL CARGOS	120
Libre Nombramiento	16
Carrera Administrativa	45
Nombramiento Provisional	59

Consejo Directivo

Dirección General 12

Asesores Temáticos 3, Planeación y Cooperación Internacional 3, Control Interno 2, Asesor Jurídico 1, Secretaría Ejecutiva 1, Conductor 1

Secretaría General 27

Oficina Gestión de Información 11

Financiera 4

Gestión Jurídica 5

Talento Humano 4
Recursos Físicos 2

Secretarías Ejecutivas subdirecciones 3, Conductor 1, Labores Administrativas 1

Atención al ciudadano y PQRs 2, Archivo 1, Correspondencia 2, Biblioteca 1

Asuntos Temáticos 5

Tecnologías de Información 4

Comunicaciones 1

Subdirección de Demanda 10

Subdirección de Energía Eléctrica 22

Subdirección de Hidrocarburos 10

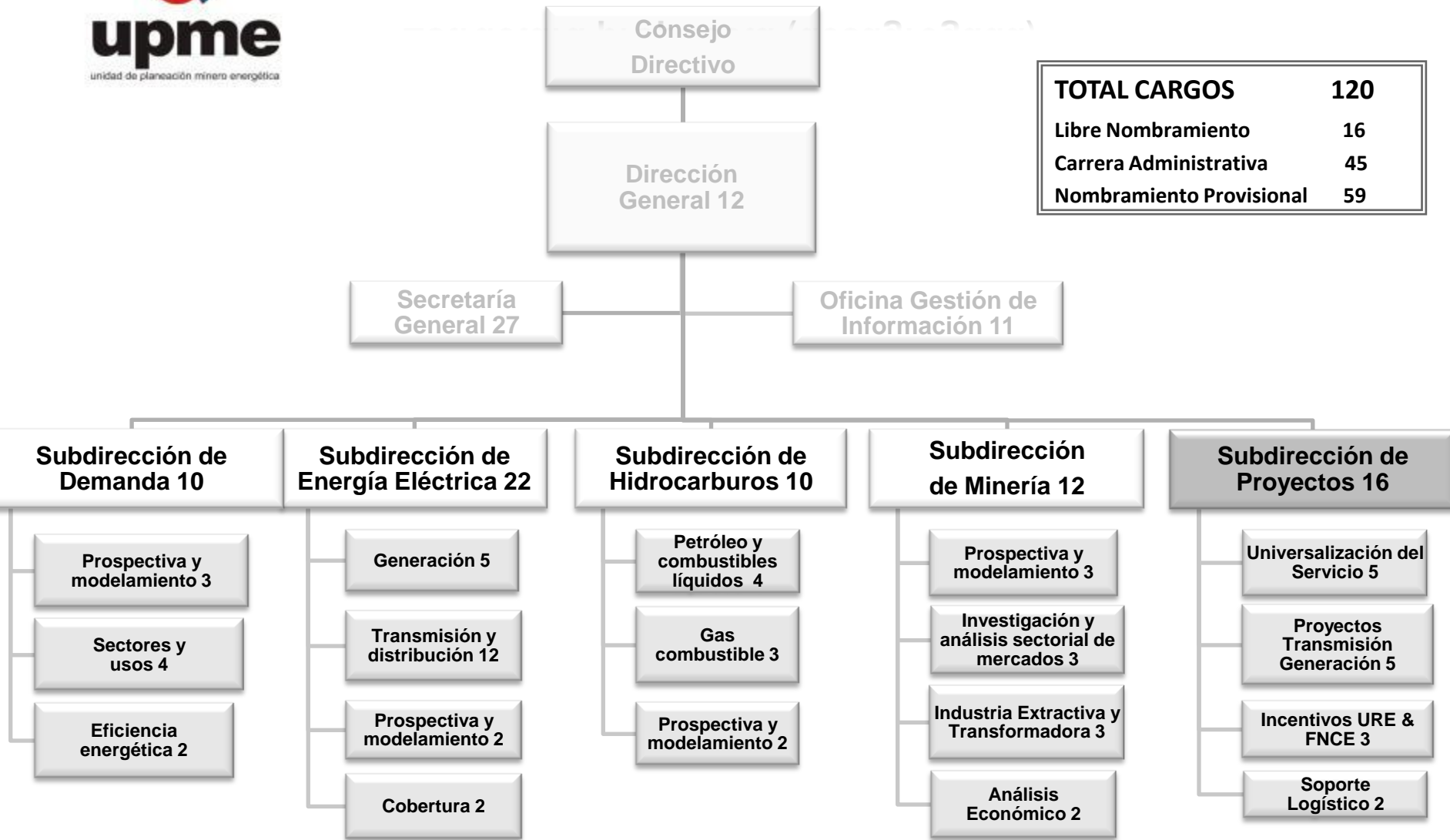
Subdirección de Minería 12

Subdirección de Proyectos 16



Estructura propuesta (desagregada)

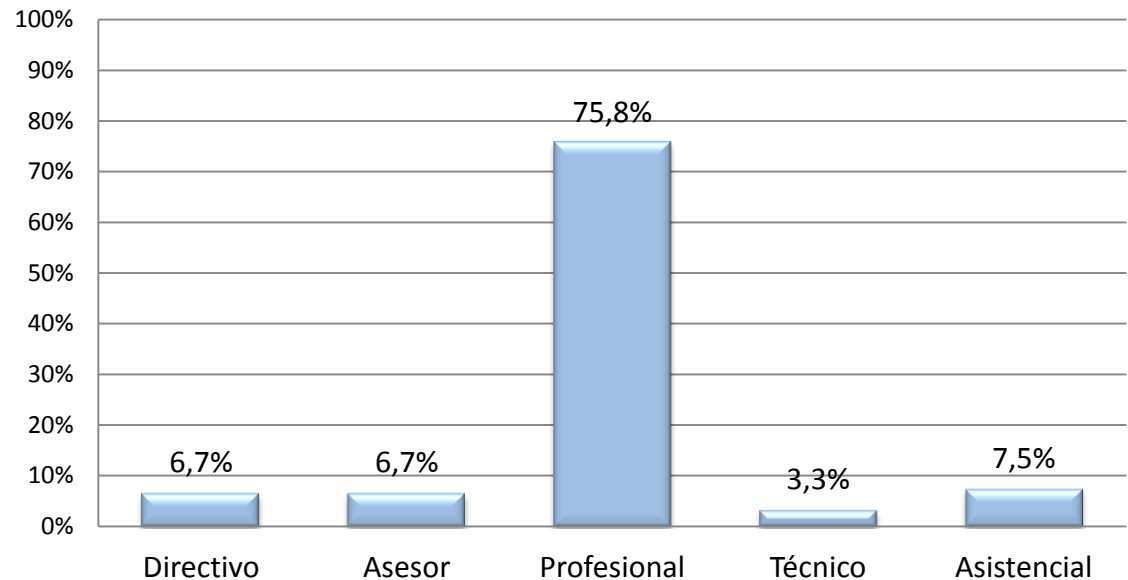
TOTAL CARGOS	120
Libre Nombramiento	16
Carrera Administrativa	45
Nombramiento Provisional	59



Planta propuesta por nivel jerárquico

Nivel Jerárquico	No. de Empleos
Directivo	8
Asesor	8
Profesional	91
Técnico	4
Asistencial	9
Total general	120

Distribución planta propuesta



Comparación de la planta actual frente a la propuesta por tipo de proceso

TIPO DE PROCESO	PLANTA ACTUAL	%	PLANTA PROPUESTA	%
ESTRATEGICO	9	14%	12	10%
MISIONAL	40	60%	81	68%
TOTAL	49	74%	93	78%
DE APOYO	17	26%	27	22%
TOTAL GENERAL	66	100%	120	100%

Comparación costos anuales de planta actual frente a planta propuesta

NIVEL JERARQUICO	COSTO PLANTA ACTUAL (66) (\$MM estimados de 2013)	COSTO PLANTA PROPUESTA (120) (\$MM estimados de 2013)	DIFERENCIA PLANTA ACTUAL FRENTE A LA PROPUESTA (\$MM estimados de 2013)	COSTO ANUAL ESTIMADO DE 34 OPSs (sin para-fiscales y otros) (\$MM estimados de 2013)	DIFERENCIA TOTAL PLANTA ACTUAL + OPSs FRENTE A PLANTA PROPUESTA (\$MM estimados de 2013)
DIRECTIVO	\$ 699	\$ 1.391	\$ 692	\$ 1.979	
ASESOR	\$ 1.265	\$ 1.009	-\$ 256		
PROFESIONAL	\$ 2.422	\$ 6.999	\$ 4.577		
TÉCNICO	\$ 81	\$ 110	\$ 29		
ASISTENCIAL	\$ 251	\$ 254	\$ 3		
TOTAL	\$ 4.718	\$ 9.763	\$ 5.045	\$ 1.979	\$ 3.066

- Se contempla la vinculación de las 34 OPSs a la planta de personal y un incremento de 20 funcionarios, para suplir algunas falencias en las áreas misionales de la entidad, responder a los nuevos retos y mejorar los procesos de apoyo.
- La variación adicional de personal (20 personas) significa un incremento de \$1.430 MM, estimado con el costo promedio de un funcionario según totales presentado en la Tabla, columna 2.
- La nivelación salarial prevista para mejorar la competitividad de la entidad más el valor actualizado equivalente de las 34 OPSs (parafiscales y otros) generan un incremento de \$1.636 MM.
- La UPME cuenta con un contracrédito con previo concepto de \$5,258 millones.





Temas para Aprobación

UPME, Consejo Directivo, 31 de enero 2013

Modificación de la estructura orgánica y planta de personal de la UPME y proponerla a aprobación del Gobierno Nacional

Proyecto de estatutos

UPME
**“UNIDAD ADMINISTRATIVA
ESPECIAL”**

Ley 489 de 1998: Sujeción al régimen jurídico contenido en la ley que las crea y en lo previsto por ella, al de los establecimientos públicos

Ley 1362 de 2009: Creó dentro de la estructura orgánica de la UPME, Consejo Directivo, mediante el **Decreto 2587 de 2012** se reglamentó.

Antecedentes Legislativos: Mecanismo especializado de carácter técnico en el marco de la cual se coordina la planeación sectorial.

DAFP y Minhacienda: Funciones establecidas en la ley 489 de 1998: “Proponer al Gobierno Nacional las modificaciones de la estructura orgánica que consideren pertinentes y adoptar los estatutos internos de la entidad..”



Contenidos de Estatutos Internos UPME

Naturaleza Jurídica, Objetivo y Funciones

Órganos de Dirección y Administración

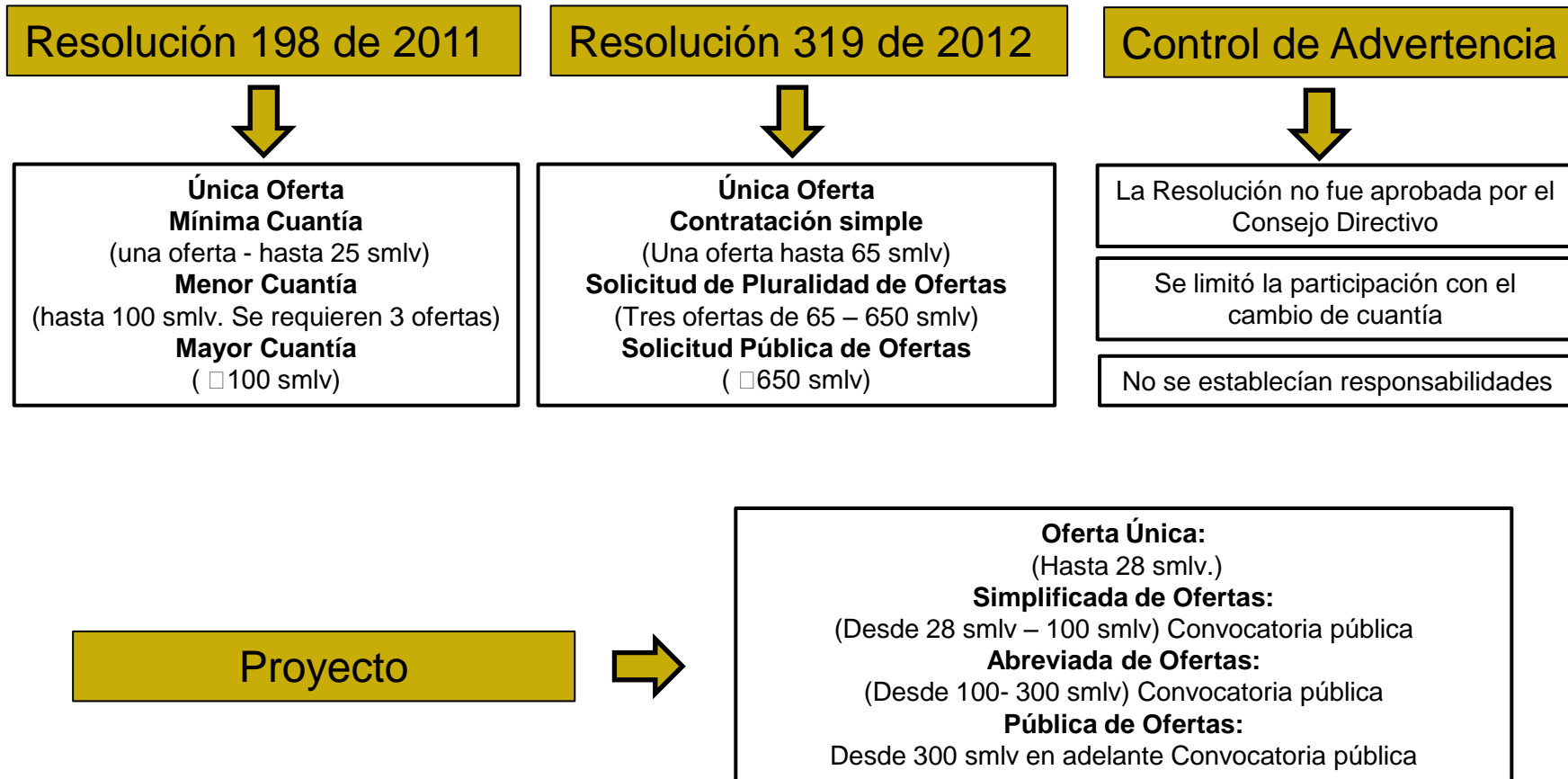
Estructura, Régimen de personal, Patrimonio

Control Administrativo

Régimen Jurídico de los Actos y Contratos



Manual de contratación



Supresión de trámites



Solicitud de 3 ofertas (Publicación web, convocatoria pública).

Evaluación de procesos de oferta única y simplificada de ofertas por verificación de cumplimiento de exigencias establecidas y verificación de exigencias técnicas cuando se requiera un conocimiento específico.

El acto administrativo de adjudicación solamente se efectuará en la modalidad de solicitud pública de ofertas.

Ajustes



Se definen responsabilidades y un flujograma.

Se facilita la participación en los procesos contractuales.

Se clarifican, unifican y agilizan los trámites contractuales.

Se modifican las cuantías.

Se establece procedimiento de subasta para la compra de bienes con condiciones uniformes y para la venta de activos de la entidad.

Se adiciona una causal de oferta única para las consultorías y asesorías de ejecución instantánea y para los contratos de suscripción a información o publicaciones especializadas nacionales e internacionales.



GRACIAS