

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Introducción:

El **Registro de Proyectos de Generación** es un mecanismo con el que cuenta la UPME para facilitar el cumplimiento de la ley 143 de 1994, en cuanto a la identificación de las mejores opciones del abastecimiento eléctrico al costo mínimo. Se utiliza para conocer las diferentes iniciativas de proyectos de generación del país, por lo que se constituye en insumo fundamental para la formulación del Plan Indicativo de Expansión de la Generación.

Con la entrada en vigencia de la Resolución UPME 0520 del 09 de octubre de 2007, modificada por la Resolución UPME 0638 de diciembre de 2007, se formalizó el procedimiento de registro.

El proceso se divide en tres fases las cuales están determinadas por el estado de avance del proyecto. De manera general, se puede indicar que la **Fase 1** corresponde a la etapa de pre-factibilidad del proyecto e incluye dentro de sus requisitos, la solicitud a la autoridad ambiental competente sobre la necesidad de realizar diagnóstico ambiental de alternativas, estudio de impacto ambiental o si el proyecto no requiere ninguno de éstos. Según la Resolución UPME 0520 de 2007, la vigencia del registro en esta fase para proyectos hidroeléctricos es de 2 años mientras que para los proyectos térmicos es de un año.

La **Fase 2** hace referencia a la etapa de factibilidad del proyecto "... en donde se define si un proyecto es técnica, económica, financiera y ambientalmente factible y conveniente, y se establece la estructura financiera del mismo". Respecto al trámite ambiental, el promotor debe presentar ante la UPME el "Auto o acto administrativo mediante el cual la autoridad ambiental...decide sobre la alternativa presentada en el diagnóstico ambiental de alternativa o estudio de impacto ambiental o establece que el proyecto no requiere licencia ambiental". La vigencia del registro en esta fase es de 1 año para todo tipo de proyectos.

Finalmente, la **Fase 3** hace referencia a que el proyecto ya debe tener diseños definitivos, así como el cronograma de ejecución, de la misma forma el proyecto debe contar con "Licencia ambiental expedida o auto o acto administrativo mediante el cual la autoridad ambiental respectiva, decide que el proyecto no requiere licencia

ambiental" entre otros documentos, como el concepto de conexión del proyecto de generación por parte de la UPME. De la misma forma la Resolución UPME 0520 de 2007 presenta "Vigencia Fase 3: 1 año, antes del inicio de la construcción".

Una vez se cumpla el plazo de vigencia del certificado de registro, sin que se hubiesen realizado los respectivos trámites de renovación, se considera que el registro del proyecto se encuentra vencido y es retirado de la lista de proyectos inscritos, sin embargo, la información del proyecto continuará en el archivo de la Unidad.

La información reportada en la solicitud de registro es responsabilidad del Agente Promotor y no genera compromiso por parte de la UPME. Ante cambios en las características de los proyectos, se deberá gestionar con la Unidad la correspondiente actualización.

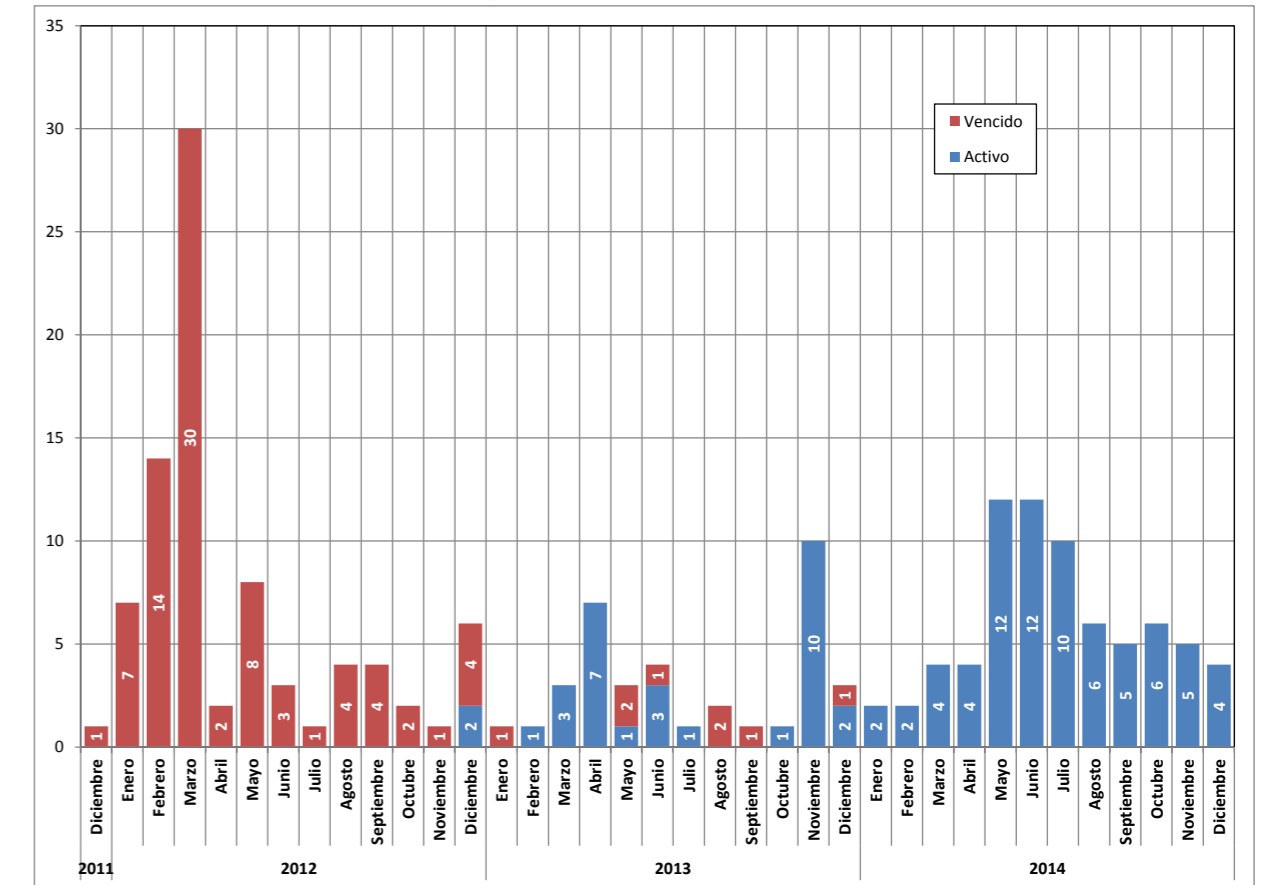
El presente documento contiene un balance del registro así como el listado de los proyectos de generación que se encuentran vigentes. En el balance se agrupan en función del rango de potencia, el recurso, la fase de registro y la ubicación de los futuros desarrollos.

Balance del registro:

Desde diciembre de 2011 se han registrado 196 proyectos de generación, de los cuales existen 103 que cuentan con certificado de registro vigente, los cuales suman una capacidad instalada estimada de 4.900 MW.

Históricamente, el registro de proyectos de generación activos y vencidos se muestra en la Gráfica 1, y la distribución de proyectos registrados (tanto activos como vencidos) de acuerdo con el tipo de proyecto, se muestra en la Gráfica 2:

Gráfica1: Registro Histórico por Estado de Vencimiento



Fuente: UPME

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

En la Tabla 1 se agrupan los proyectos registrados en seis (6) rangos de capacidad, allí se puede observar gran participación (en número de registros) de proyectos inferiores a 20 MW, los cuales representan el 72.82% del total, reflejando el interés de los promotores por desarrollar plantas menores. Por otro lado, a pesar de contar con el menor número de registros, los proyectos con capacidad instalada superior a 100 MW, aportan más del 53.35% del total de la capacidad registrada.

Tabla 1: Distribución de proyectos con registro activo por rango de potencia

Intervalo	Num Proyectos	Capacidad Instalada [MW]	% Proyectos	% Capacidad
Entre 0-5 MW	13	47,92	12,62%	0,98%
Entre 5-10 MW	20	163,207	19,42%	3,33%
Entre 10-20 MW	42	700,777	40,78%	14,30%
Entre 20-50 MW	4	139,423	3,88%	2,85%
Entre 50-100 MW	15	1234,38	14,56%	25,19%
Mayor a 100 MW	9	2614,3	8,74%	53,35%
Totales	103	4900,007	100,00%	100,00%

Fuente: UPME

En la siguiente tabla se muestra el resumen del registro de proyectos de generación por departamento y municipio:

Tabla 2: Distribución geográfica de proyectos registrados

DEPARTAMENTO/MUNICIPIO	Proyectos	CAPACIDAD (MW)
ANTIOQUIA	39	906,767
ABEJORRAL	1	4,81
ALEJANDRÍA	1	15
AMALFI	4	50,38
ANDES	2	121,137
ANGOSTURA	2	7,15
ARGELIA	3	36,4
CARACOLÍ	1	13,4
CISNEROS	1	4,2
COCORNÁ	2	40
ENTRERRÍOS	1	8,97
HISPANIA	1	24,763
ITUANGO	1	19,95
MARINILLA	2	75,8
SALGAR	1	19,315
SAN ANDRÉS DE CUERQUIA	3	59,83
SAN ROQUE	2	7,75
SONSÓN	3	98,03
TÁMESIS	1	12,9
VALDIVIA	2	11,5
YARUMAL	4	33,482
ZARAGOZA	1	242
ARAUCA	1	38
TAME	1	38

Nota: La fuente de información para el registro de los proyectos es suministrada por las empresas promotoras.

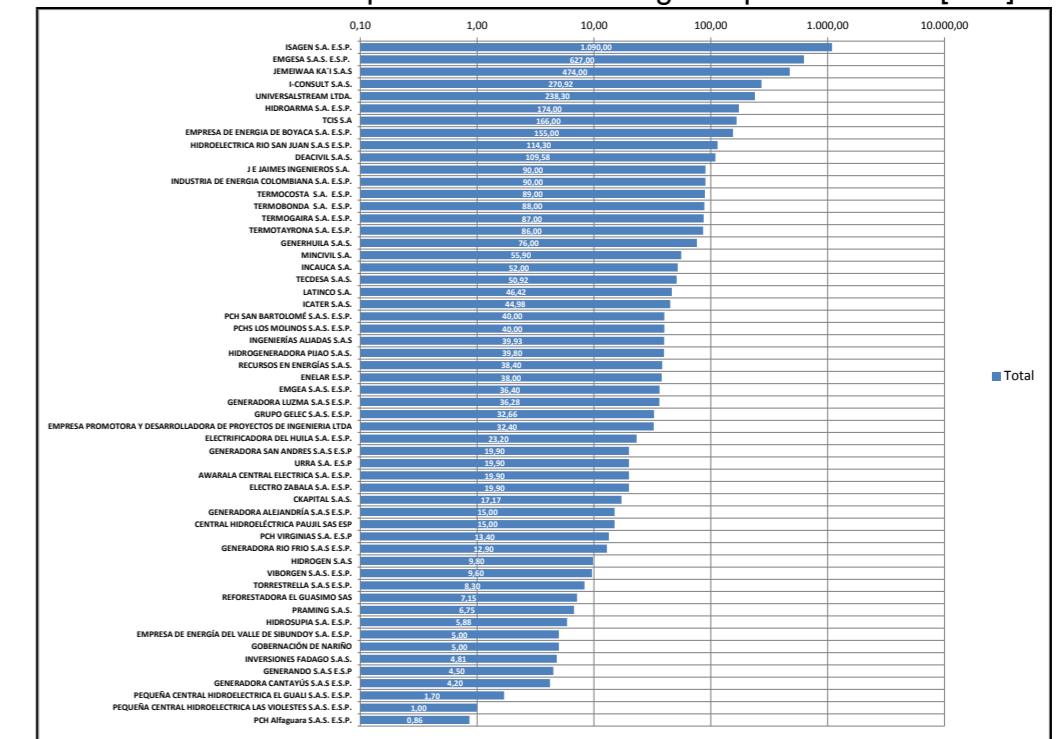
DEPARTAMENTO/MUNICIPIO	Proyectos	CAPACIDAD (MW)
BOYACÁ	4	712
AQUITANIA	1	55
BOAVITA	1	90
PAJARITO	1	100
SAN LUIS DE GACENO	1	467
CALDAS	3	114,88
AGUADAS	1	94
PENSILVANIA	1	15
SUPIÁ	1	5,88
CAQUETÁ	3	214,9
FLORENCIA	1	46,42
PUERTO RICO	2	168,48
CAUCA	7	102,76
BOLIVAR	1	8,3
CAJIBÍO	1	4,8
LA SIERRA	1	13,16
MIRANDA	1	52
POPAYÁN	1	9,8
PURACÉ	1	4,9
TOTORÓ	1	9,8
CÓRDOBA	1	19,9
TIERRALTA	1	19,9
CUNDINAMARCA	3	416
CABRERA	1	160
CUCUNUBÁ	1	90
SIBATÉ	1	166
HUILA	9	99,2
ACEVEDO	1	12
AIPE	1	9
LA PLATA	3	40
PITALITO	1	4
SAN AGUSTÍN	1	11
SANTA MARÍA	2	23,2
LA GUAJIRA	3	474
URIBIA	3	474
MAGDALENA	4	350
SANTA MARTA	4	350
NARIÑO	3	1095
CHACHAGUÍ	1	5
POLICARPA	2	1090
NORTE DE SANTANDER	4	38,4
CHITAGÁ	1	10
CUCUTILLA	2	18,7
LABATECA	1	9,7
PUTUMAYO	1	5
SIBUNDOY	1	5
RISARALDA	3	69,82
PUEBLO RICO	3	69,82
SANTANDER	4	72,4
GÁMBITA	2	32,4
GUADALUPE	1	20
GUAPOTÁ	1	20
SUCRE	1	19,9
TOLUVIEJO	1	19,9
TOLIMA	10	151,08
ANZOÁTEGUI	2	39,8
HONDA	1	1,7
LÉRIDA	1	16,48
LÍBANO	5	79,25

DEPARTAMENTO/MUNICIPIO	Proyectos	CAPACIDAD (MW)
MURILLO	1	13,85
Total general	103	4900,007

Fuente: UPME

Puede verse en la tabla anterior que el departamento de Antioquia es el que mayor número de proyectos registrados presenta (39), y es el segundo, después de Nariño, en cuanto a capacidad instalada (906.8 MW). En cuanto a las empresas promotoras, el "ránking" de las mismas, teniendo en cuenta la capacidad instalada proyectada para los registros activos, se muestra en la siguiente gráfica:

Gráfica 5: Capacidad Instalada Vigente por Promotor [MW]



Fuente: UPME

De la gráfica anterior, puede verse que ISAGEN S.A. E.S.P. es la empresa con mayor capacidad registrada con 1090 MW, le sigue EMGESA S.A.S. E.S.P. con 627 MW. La lista la finaliza la empresa PCH Alfaguara S.A.S. E.S.P. con 0,86 MW registrados.

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

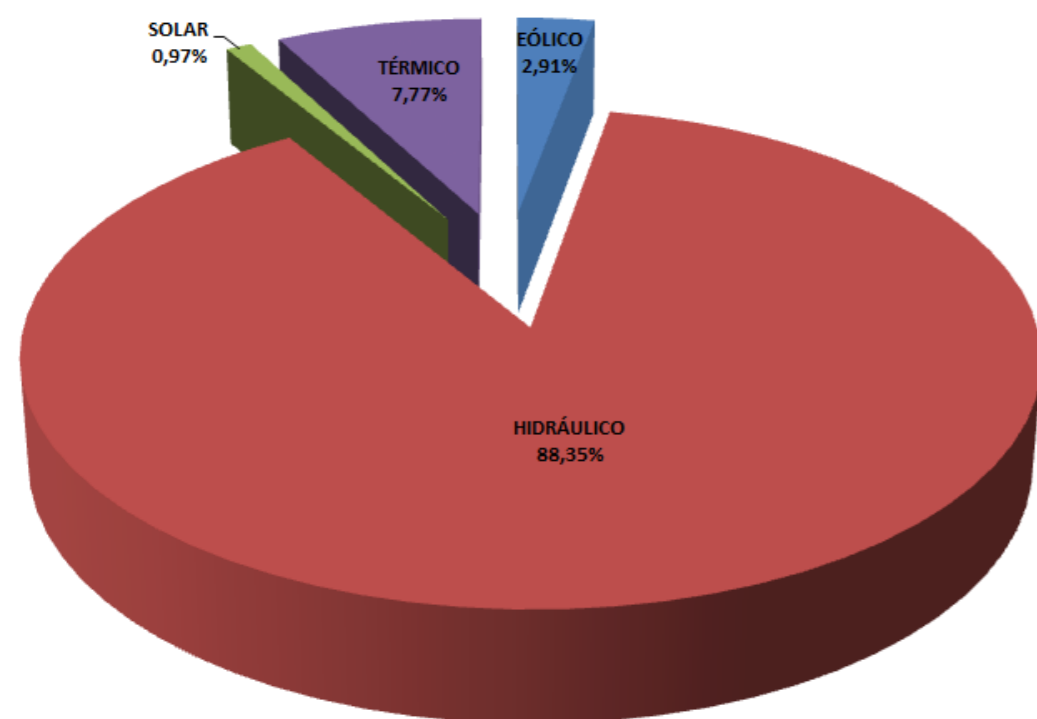
En la siguiente tabla se muestra la distribución de proyectos por tipo de tecnología, tanto por número de registros como por capacidad instalada:

Tabla 3: Resumen por tipo de tecnología

Tipo de Tecnología	Cantidad	Capacidad [MW]
HIDRÁULICO	91	3658,11
TÉRMICO	8	748,00
EÓLICO	3	474,00
SOLAR	1	19,90
Totales	103	4900,01

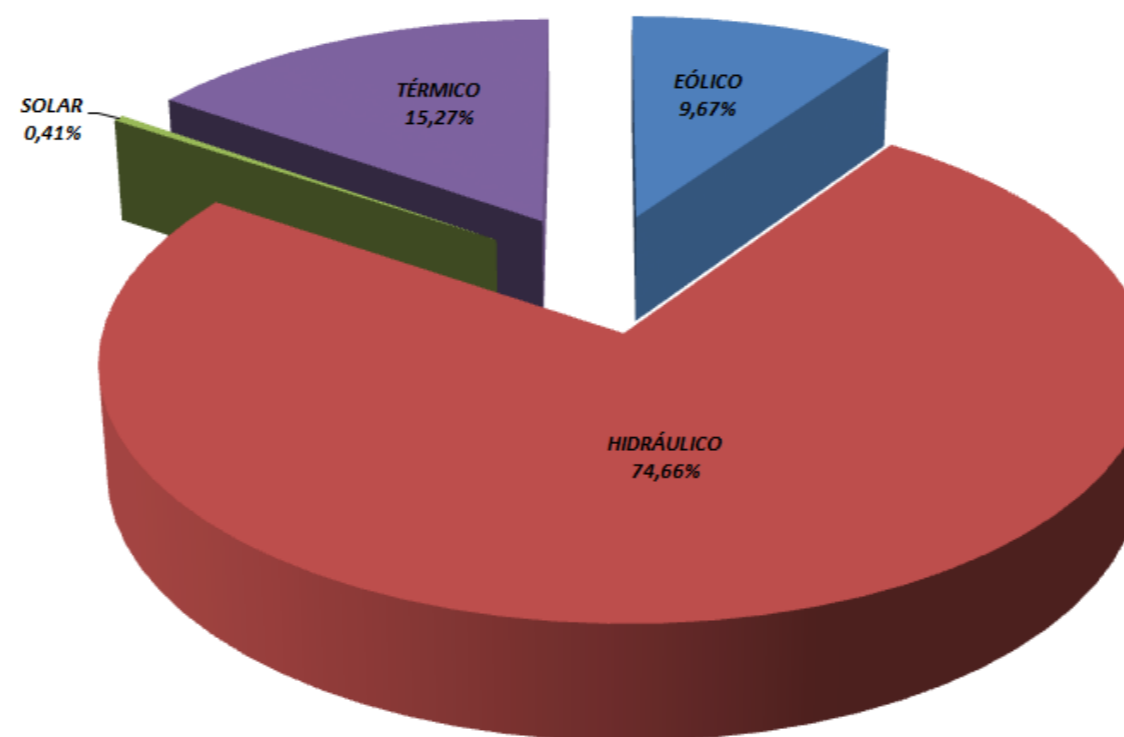
Fuente: UPME

Gráfica 6: Distribución porcentual por número de registros



Fuente: UPME

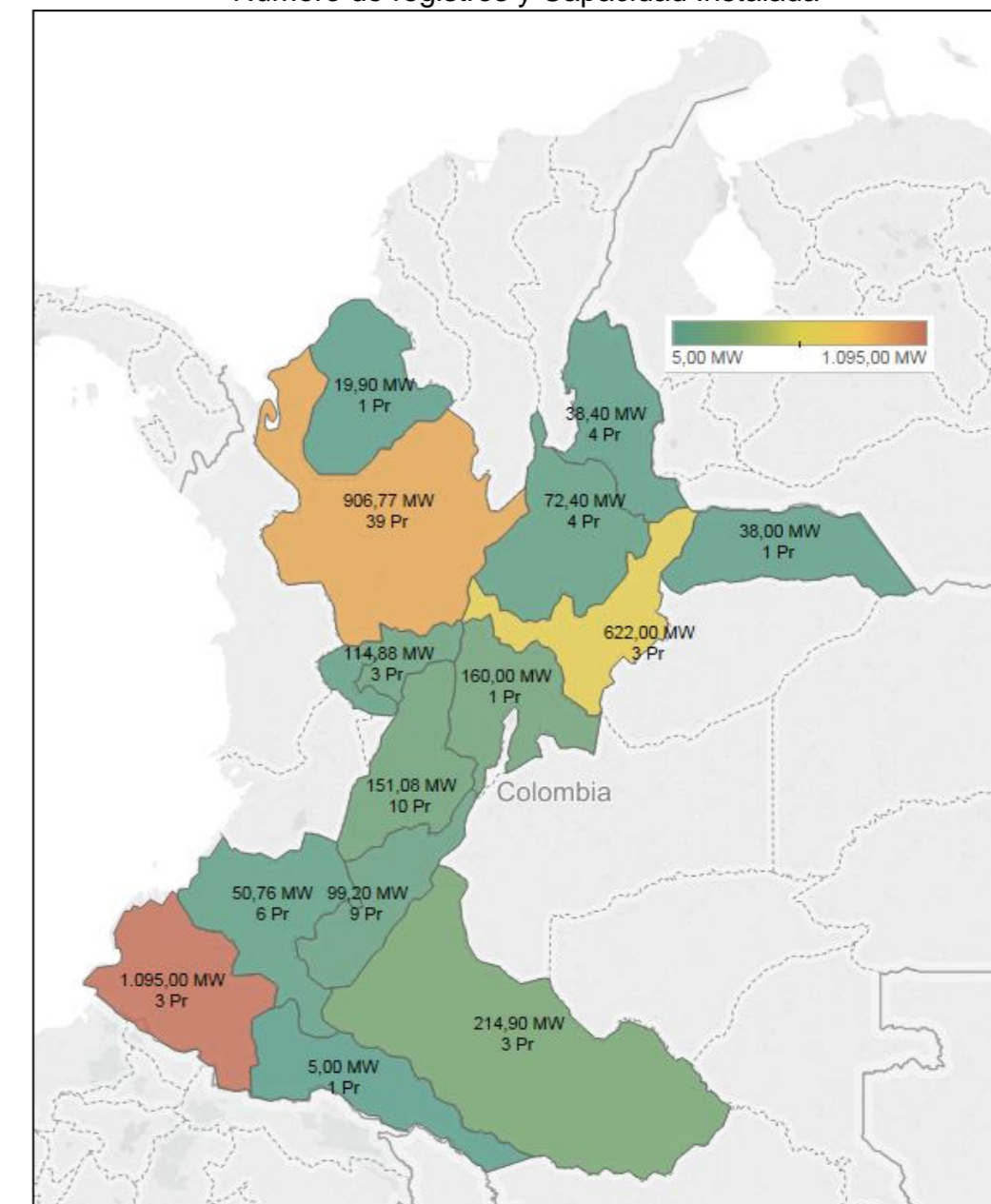
Gráfica 7: Distribución porcentual por capacidad instalada



Fuente: UPME

La Gráfica 8, Gráfica 9 y Gráfica 10, presentan la ubicación de los registros por tipo de central.

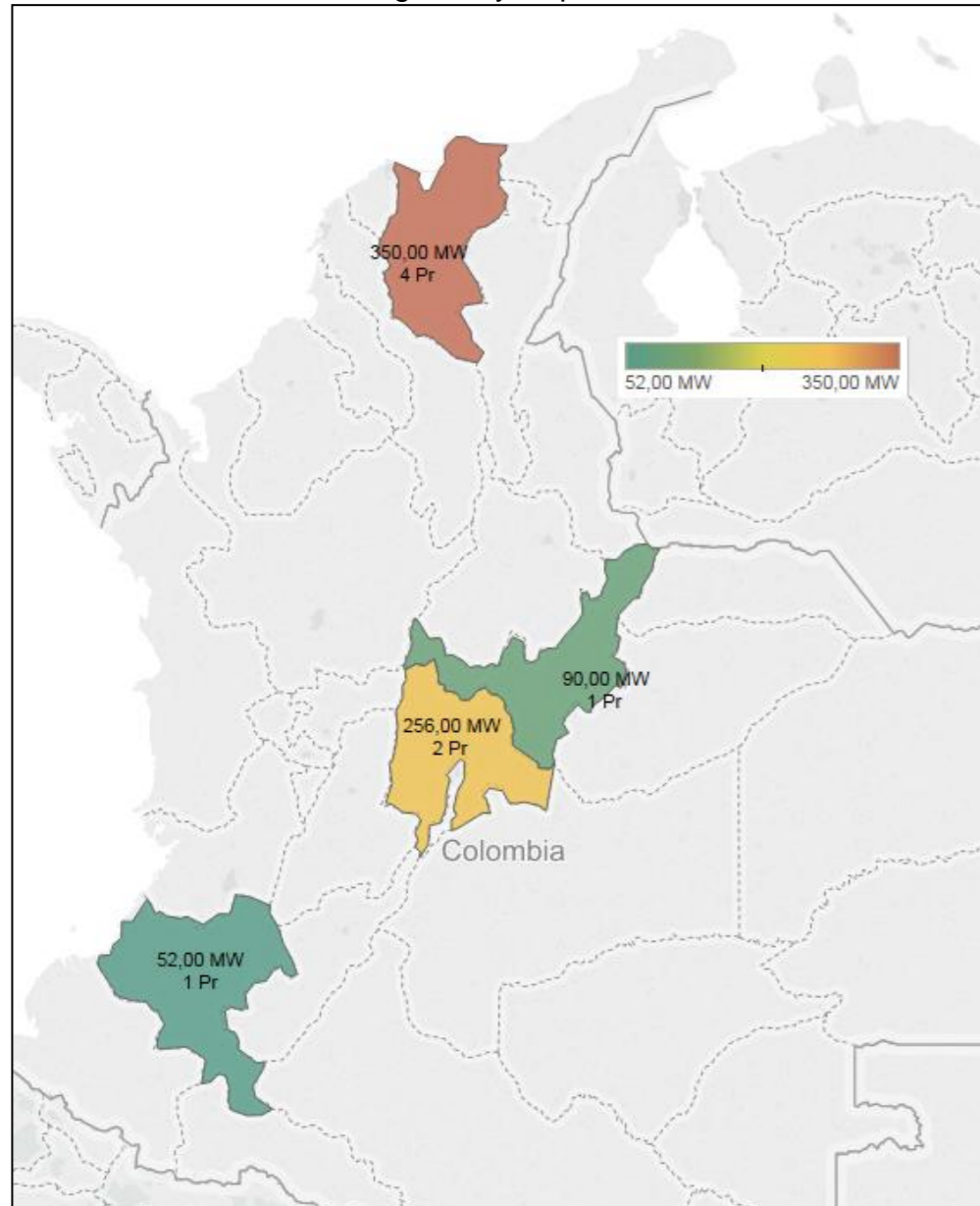
**Gráfica 8: Ubicación de centrales Hidráulicas registradas
 Número de registros y Capacidad Instalada**



Fuente: UPME

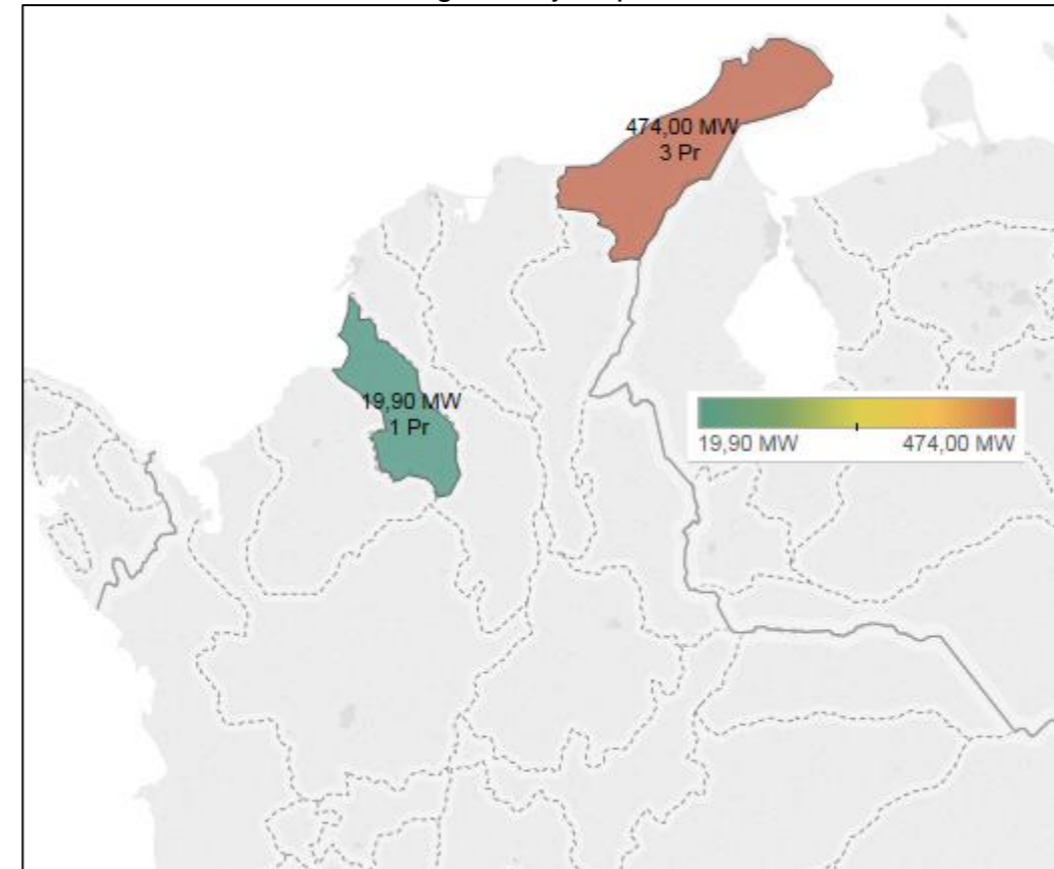
Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Gráfica 9: Ubicación de centrales Térmicas registradas
Número de registros y Capacidad Instalada



Fuente: UPME

Gráfica 10: Ubicación de la central Eólica y Solar registradas
Número de registros¹ y Capacidad Instalada



Fuente: UPME

Igualmente, el registro se puede clasificar según la Fase en que se encuentra cada proyecto. Como se puede observar la Tabla 4, 80 de los 103 proyectos con registro se encuentran en Fase 1 (etapa de prefactibilidad), mientras que solo 2 proyectos se encuentran en Fase 3. Esto indica que la gran mayoría de las iniciativas para la expansión del parque generador que se encuentran registradas ante la Unidad, solo cuentan con estudios y tramites en etapas iniciales. Es importante

¹ Sucre: Un (1) proyecto solar y La Guajira: Tres (3) proyectos eólicos.

mencionar que los registros en Fase 2 se han incrementado en lo que va corrido del año.

Tabla 4: Distribución de número de registros por fase de inscripción

Fase de Inscripción	Número de Proyectos Activos	Capacidad Instalada [MW]
1	80	3728,32
2	21	1136,79
3	2	34,90
Totales	103	4900,01

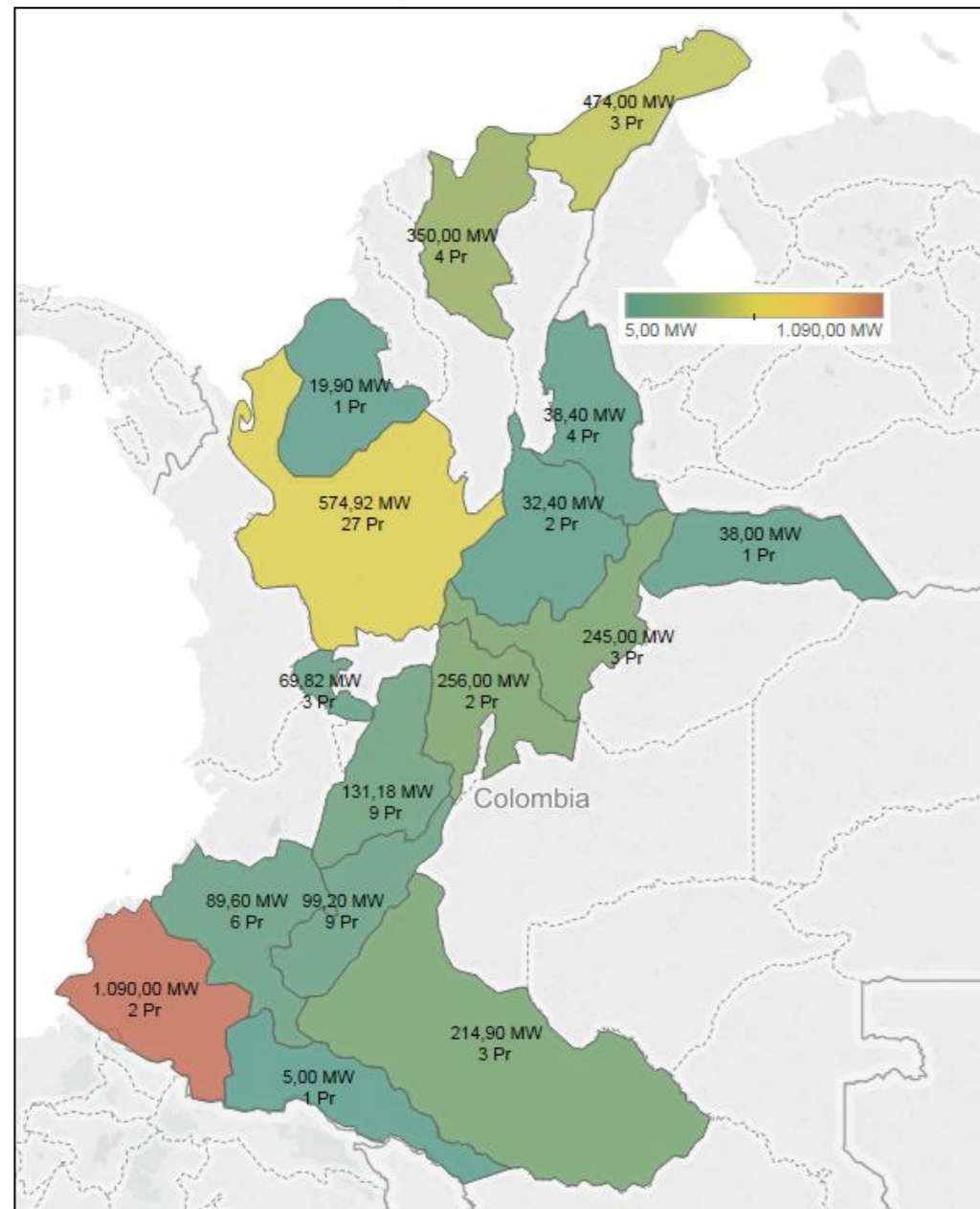
Fuente: UPME

Por otro lado, la capacidad instalada de los proyectos registrados de Fase 1 suman 3,728.32 MW, es decir 76.09% del total de la capacidad registrada, mientras que los proyectos registrados en Fase 2 suman 1,103.5 MW, participando así con alrededor de 23.20% de la capacidad total registrada.

La Grafica 11, Grafica 12 y Grafica 13, presentan la ubicación de los registros de acuerdo a la Fase en la que se encuentran registrados.

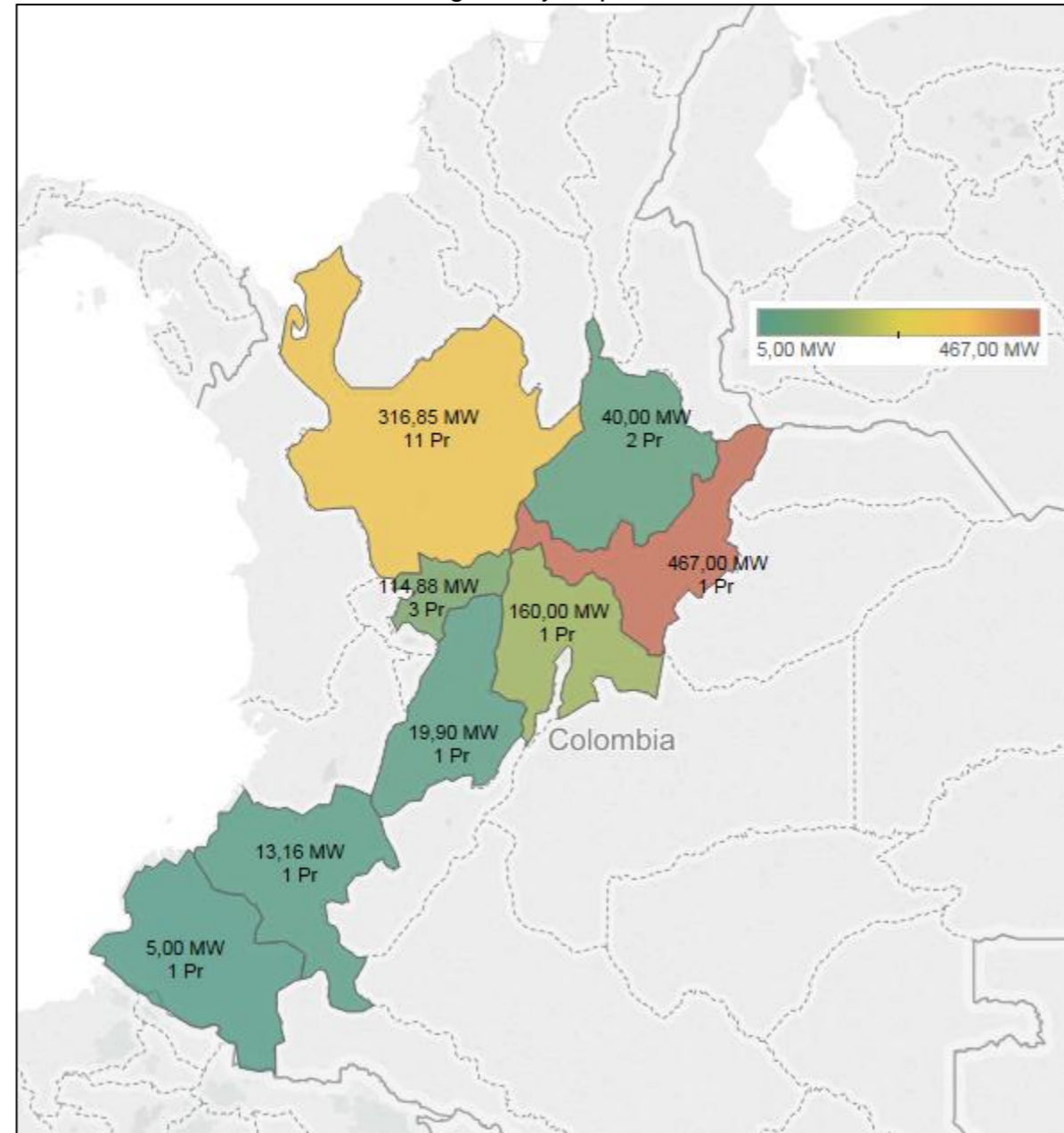
Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Gráfica 11: Ubicación de proyectos registrados en Fase 1
 Número de registros y Capacidad Instalada



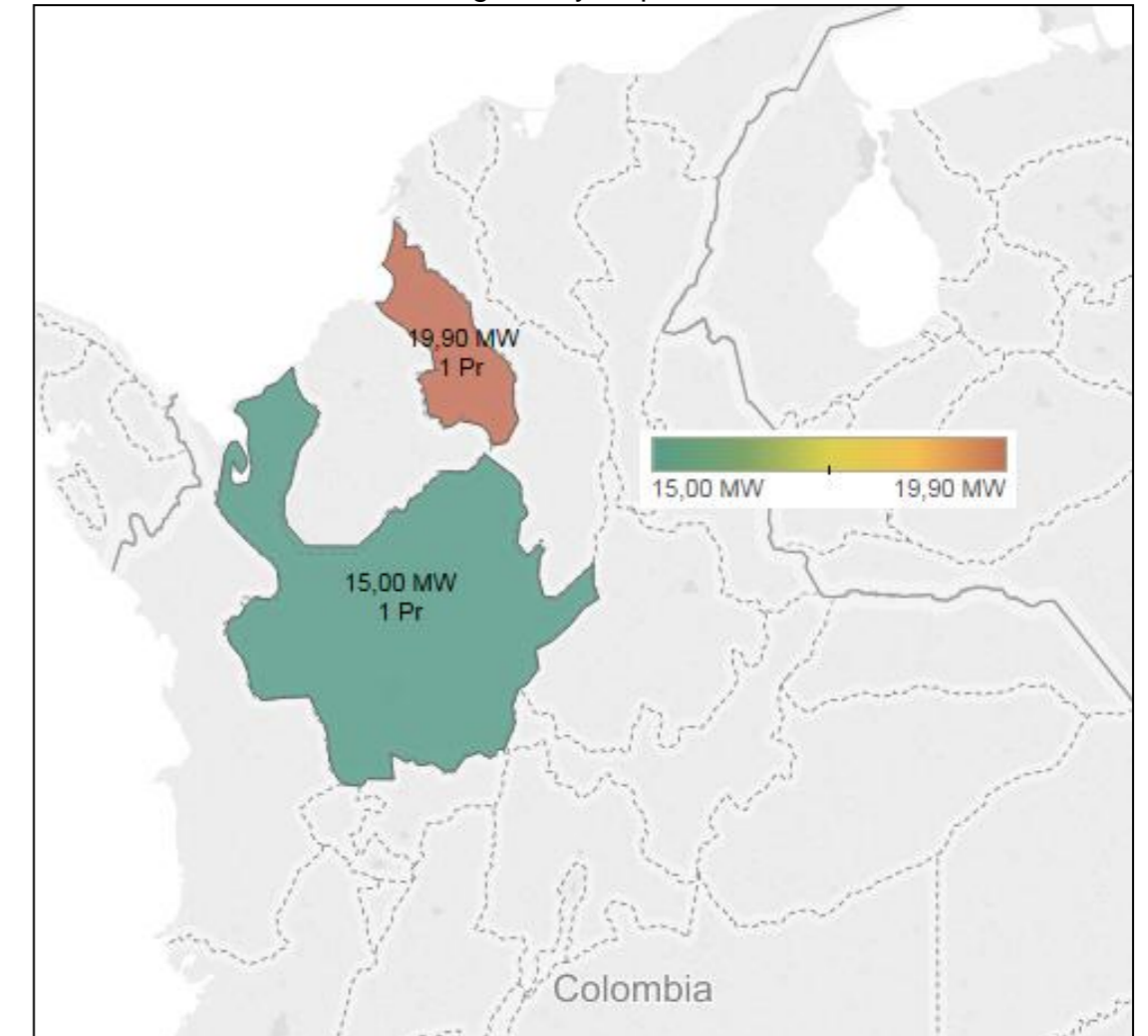
Fuente: UPME

Gráfica 12: Ubicación de proyectos registrados en Fase 2
 Número de registros y Capacidad Instalada



Fuente: UPME

Gráfica 13: Ubicación de proyectos registrados en Fase 3
 Número de registros y Capacidad Instalada



Fuente: UPME

Nota: La fuente de información para el registro de los proyectos es suministrada por las empresas promotoras.

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Evolución del registro:

En la Tabla 5 se presenta la evolución del registro de proyectos, con certificaciones vigentes ante la UPME al 26 de diciembre de 2014, en comparación con el balance del registro al 15 de septiembre de 2014:

Tabla 5: Evolución de registro de proyectos de generación desde el último reporte

Ítem	26/12/2014	15/09/2014	Diferencia (cantidad)	Diferencia (%)
Número de registros activos	103	103	0	0,00%
<i>Hidráulico</i>	91	91	0	0,00%
<i>Térmico</i>	8	8	0	0,00%
<i>Eólico</i>	3	3	0	0,00%
<i>Solar</i>	1	1	0	0,00%
Capacidad instalada (MW)	4.900,01	4.974,40	-74,39	-1,50%
<i>Hidráulico</i>	3.658,11	3.622,50	35,61	0,98%
<i>Térmico</i>	748,00	858,00	-110,00	-12,82%
<i>Eólico</i>	474,00	474,00	0,00	0,00%
<i>Solar</i>	19,90	19,90	0,00	0,00%
Fase				
<i>Fase 1</i>	80	83	-3	-3,61%
<i>Fase 2</i>	21	19	2	10,53%
<i>Fase 3</i>	2	1	1	100,00%

Fuente: UPME

Allí se observa que desde el último reporte el número de proyectos registrados permanece igual, a pesar de que no son los mismos, teniendo en cuenta que la capacidad instalada de los proyectos registrados disminuyó. Es importante aclarar que en ese mismo periodo se expidieron 16 certificaciones de registro, mientras que también 16 certificados perdieron su validez, debido a que superaron el periodo de vigencia (tal como se establece en el Artículo Quinto de la Resolución UPME No. 0520 de 2007).

Información indicativa obtenida del registro histórico de proyectos:

A partir de la información disponible en el registro de proyectos, la cual ha sido reportada por los agentes al momento de realizar la solicitud de inscripción, se analizaron para las iniciativas de los promotores que están, o han estado inscritos en Fase 2 y Fase 3 desde 2005, los costos de instalación y costos de administración, operación y mantenimiento.

Dado que dicha información de costos fue registrada en diferentes momentos, se actualizó la misma utilizando el Índice de Precios al Consumidor anual estadounidense - IPC base 1982 - 1984. Posteriormente, se clasificaron los proyectos teniendo en cuenta la capacidad instalada y la tecnología empleada. (Ver Tabla 6)

Tabla 6: Proyectos según recurso, rango de capacidad y tipo de tecnología

Recurso	Tipo	Capacidad [MW]	Rango	Tecnología	Tipo
AGUA	1	0 < 20	1	Filo de Agua	1
BAGAZO	2	20 < 100	2	Embalse	2
CARBÓN	3	> 100	3	Ciclo Combinado	3
FUEL OIL No. 2	4			Ciclo Abierto	4
FUEL OIL No. 6	5			Convencional	5
GAS	6			Carbón Pulverizado	6
GAS/FUEL OIL	7			Lecho Fluidizado	7
GAS/FUEL OIL/CRUDO PESADO	8			Fotovoltaica	8
SOL	9				

Fuente: UPME

Con la tipificación anterior, se establecen categorías, donde cada una de ellas está caracterizada por el recurso que emplea para la generación de electricidad, su tipo y rango de capacidad.

Teniendo en cuenta la clasificación mostrada en la Tabla 6, hay 216 categorías (combinaciones) posibles, de las cuales 22 resultaron tener al menos un proyecto.

En la Tabla 7 se resume el resultado de la clasificación.

Tabla 7: Categorías de proyectos (Se incluyen solo las no nulas)

Recurso	Tipo Tecnología	Rango Capacidad	Cantidad
1	1	1	34
1	1	2	9
1	1	3	4
1	2	3	9
2	5	2	1
3	5	2	3
3	5	3	10
3	6	3	4
3	7	3	7
4	4	1	2
4	4	2	1
5	4	2	1
5	4	3	1
6	3	2	1
6	3	3	2
6	4	2	4
6	4	3	1
7	3	2	1
7	4	2	1
8	3	3	2
8	4	3	1
9	8	1	1

Fuente: UPME

Ahora, se calculan los mínimos, promedios y máximos para las variables Costo de Instalación y Costo Fijo de Administración, Operación y Mantenimiento, para cada una de las categorías no nulas:

Tabla 8: Costos por Categoría en USD de 2014 (Se incluyen solo las no nulas)

Categoría	Costo de Instalación [USD/kW]			Costo Fijo de AOM [USD/kW]		
	Mínimo	Promedio	Máximo	Mínimo	Promedio	Máximo
111	1.325,15	2.550,01	8.869,13	0,00	28,68	107,31
112	1.436,04	2.357,22	2.819,48	11,04	20,97	61,02
113	2.160,16	2.310,09	2.567,86	16,85	32,25	43,46
123	1.090,05	1.897,67	2.341,34	9,80	12,67	16,51
252	1.526,41	1.526,41	1.526,41	0,01	0,01	0,01
352	23,45	1.218,17	1.874,40	0,00	0,00	0,00
353	1.333,64	1.896,59	3.255,30	0,00	14,98	27,07
363	1.790,48	1.969,79	2.507,72	4,23	9,03	23,44
373	1.053,22	1.902,83	2.422,41	7,04	30,79	43,46
441	880,29	880,29	880,29	0,00	0,00	0,00

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Categoría	Costo de Instalación [USD/kW]			Costo Fijo de AOM [USD/kW]		
	Mínimo	Promedio	Máximo	Mínimo	Promedio	Máximo
442	440,14	440,14	440,14	27,29	27,29	27,29
542	1.100,36	1.100,36	1.100,36	0,00	0,00	0,00
543	1.638,82	1.638,82	1.638,82	34,76	34,76	34,76
632	63,47	63,47	63,47	10,33	10,33	10,33
633	591,87	751,58	911,29	14,37	22,30	30,22
642	760,98	812,97	877,76	0,03	41,16	79,23
643	303,93	303,93	303,93	0,05	0,05	0,05
732	532,93	532,93	532,93	3,16	3,16	3,16
742	1.100,36	1.100,36	1.100,36	0,13	0,13	0,13
833	842,58	868,91	895,24	0,04	0,04	0,04
843	849,64	849,64	849,64	19,98	19,98	19,98
981	2.339,04	2.339,04	2.339,04	63,05	63,05	63,05

Fuente: UPME

Ahora se construyen los histogramas de frecuencias para la Categoría 111, la cual fue la única con más de 20 registros:

Tabla 9: Histograma para la Categoría 111 (Costo de Instalación)

Percentiles	Valor Percentil [USD/kW]	Histograma	Distribución Normal
Min	1.325,148152	1	0,000197415
0,025	1.449,600927	0	0,000216329
0,25	2.088,140677	8	0,000296543
0,50	2.320,027988	8	0,000311972
0,75	2.748,126823	8	0,000313321
0,975	5.017,710378	8	4,6264E-05
Max	8.869,134943	1	1,04362E-09

Fuente: UPME

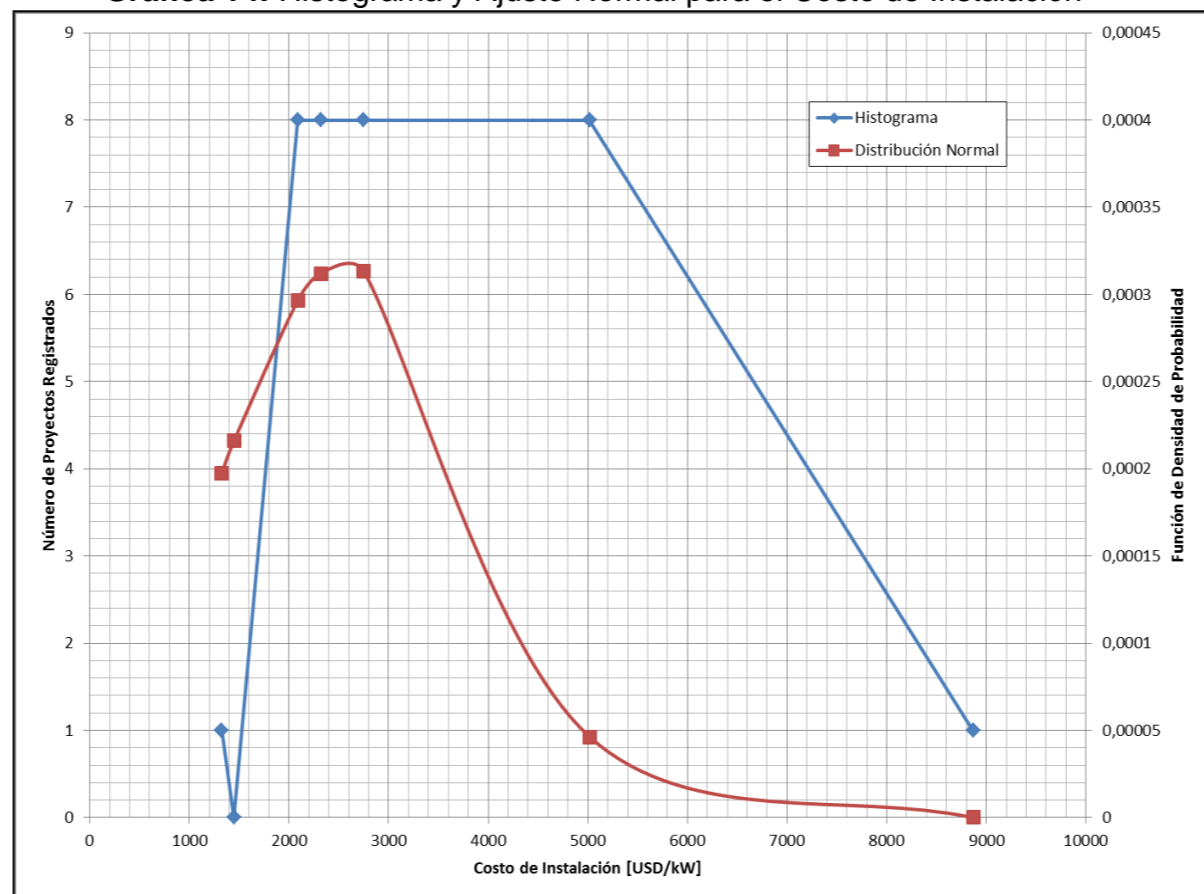
Tabla 10: Histograma para la Categoría 111 (Costo Fijo de AOM)

Percentiles	Valor Percentil [USD/kW]	Histograma	Distribución Normal
Min	0,003741228	1	0,008437126
0,025	0,003832008	0	0,008437152
0,25	11,01343513	8	0,011456468
0,50	18,95584987	8	0,013052717
0,75	38,91217127	8	0,012974129
0,975	91,65066637	8	0,001282126
Max	107,3144484	1	0,000339173

Fuente: UPME

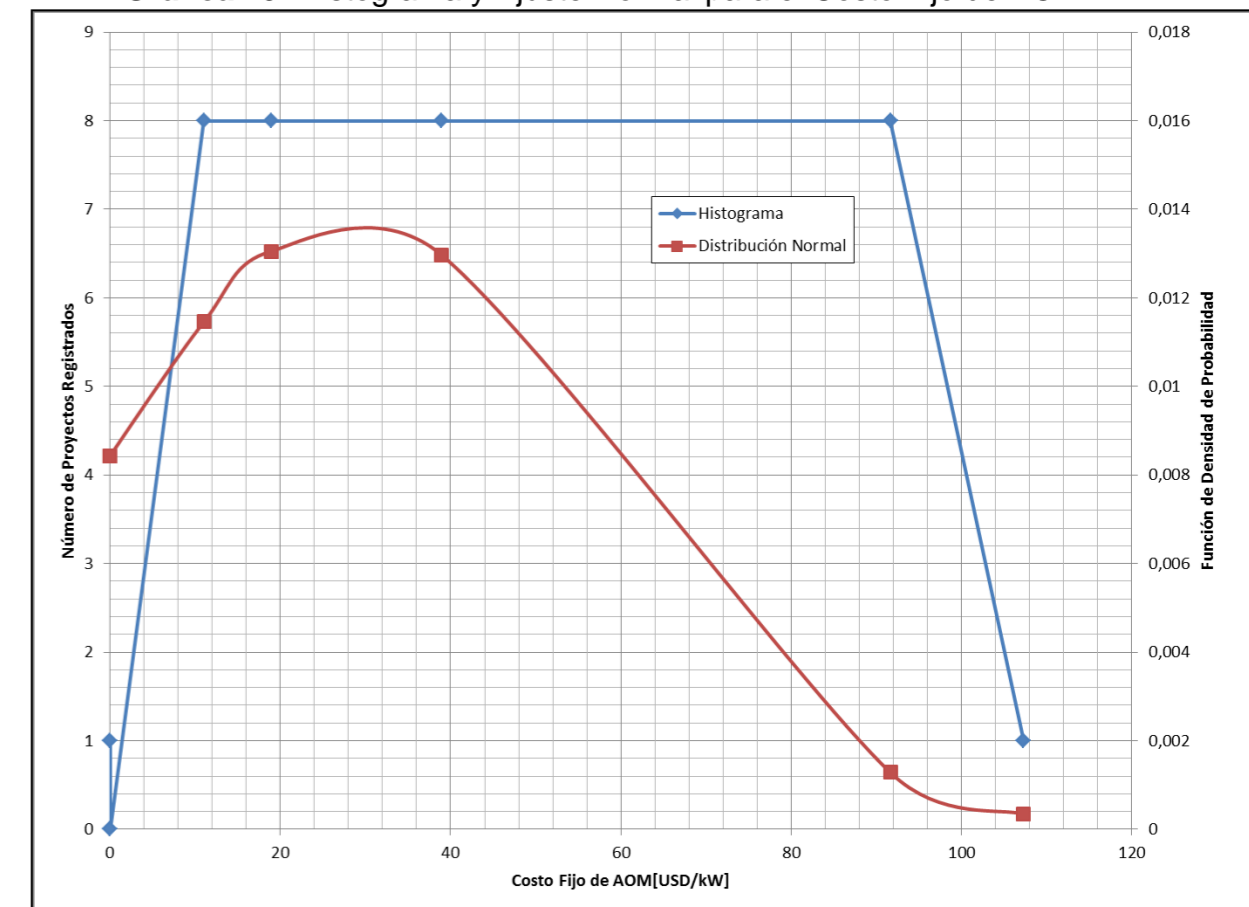
De las tablas anteriores puede verse que tanto el Costo de Instalación como el Costo Fijo de AOM presentan valores que difieren mucho para los diferentes proyectos, lo cual se ve reflejado en las frecuencias de los histogramas, cuya zona central es completamente aplanada, con una cantidad de ocho (8) proyectos para cada uno de los percentiles 25%, 50%, 75% y 97.5%, por lo cual el ajuste de la distribución normal calculada no es satisfactorio, como puede verse en las siguientes gráficas:

Gráfica 14: Histograma y Ajuste Normal para el Costo de Instalación



Fuente: UPME

Gráfica 15: Histograma y Ajuste Normal para el Costo Fijo de AOM

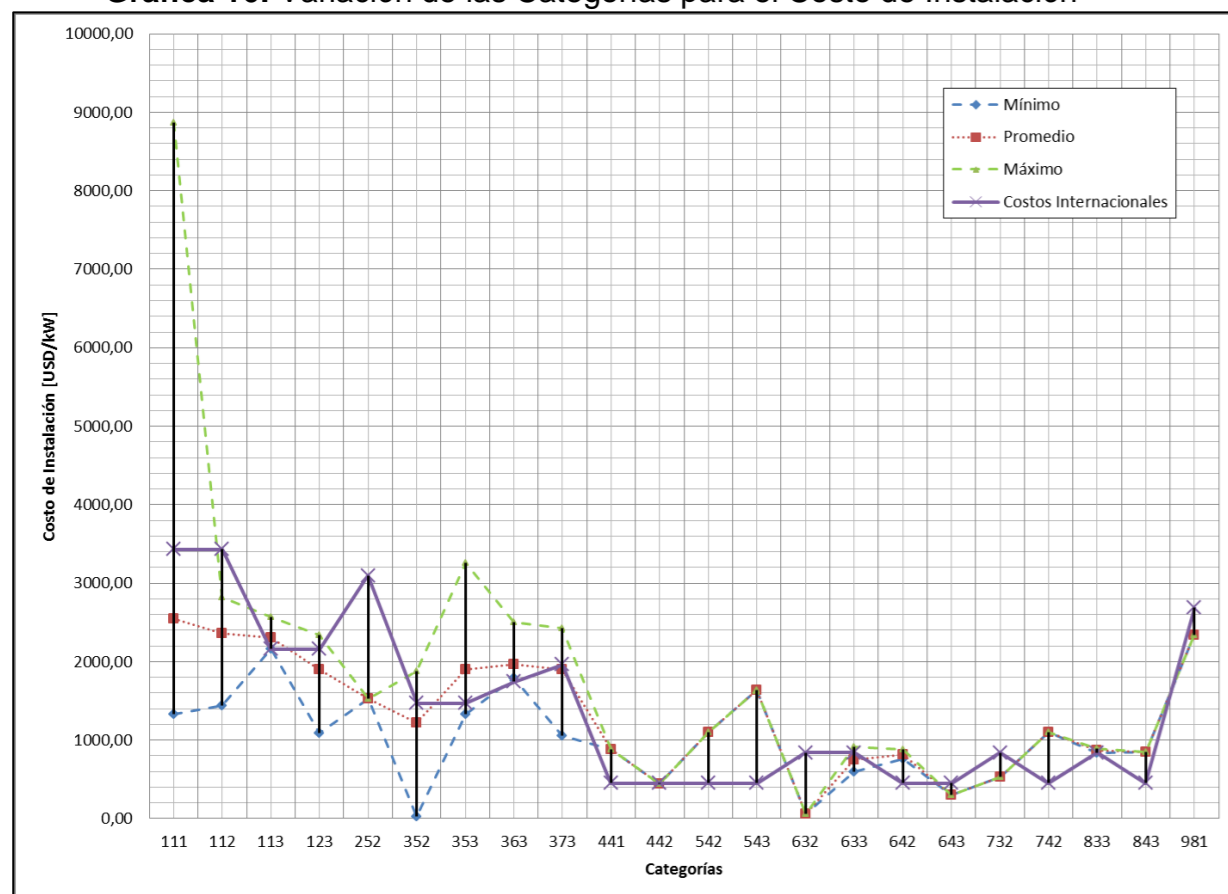


Fuente: UPME

De la Tabla 8 se construyen las gráficas de variación para cada uno de los costos, para cada una de las categorías:

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

Gráfica 16: Variación de las Categorías para el Costo de Instalación

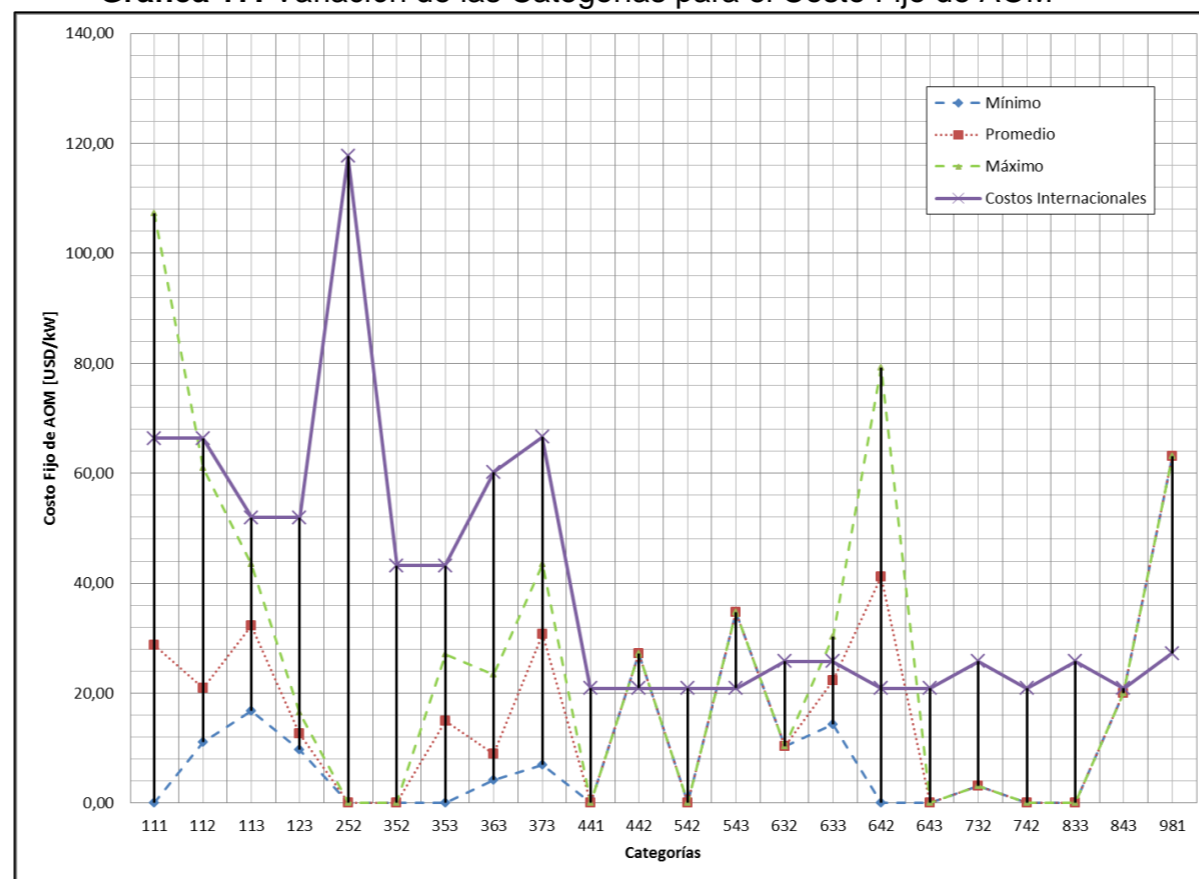


Fuente: UPME

Puede verse que la Categoría 111 es la que presenta una mayor variación entre los valores mínimo y máximo, desde 1.325 USD/kW hasta 8.869 USD/kW, sin embargo su valor promedio se encuentra más cerca del mínimo, con un valor de 2.550 USD/kW. En cuanto al comparativo con los costos internacionales, las diferencias no son tan marcadas, siendo las Categorías 252 y 548 las más críticas.

Por supuesto, las categorías con un solo dato presentan valores iguales para el mínimo, el promedio y el máximo.

Gráfica 17: Variación de las Categorías para el Costo Fijo de AOM



Fuente: UPME

También en este caso, la Categoría 111 es la que presenta una mayor variación, desde un mínimo de 0,00 USD/kW hasta un máximo de 107,31 USD/kW, con un promedio de 28,68 USD/kW.

También la Categoría 642 presenta una variación importante, desde un mínimo de 0,03 USD/kW hasta un máximo de 79,23 USD/kW, con un promedio de 41,16 USD/kW.

La comparación con los costos internacionales, como puede verse en la gráfica, presenta diferencias críticas por encima, especialmente para las Categorías 123, 252, 352, 632; y por debajo para las Categorías 643, 732, 742, 833 y 981

Al igual que en el caso anterior, las categorías con un solo dato presentan valores iguales para el mínimo, el promedio y el máximo.

A continuación se presenta el inventario de proyectos de generación que cuentan con registro vigente en la UPME a 26 de diciembre de 2014:

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	FASE	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	ESTADO VENCIMIENTO
31/12/2012	DEACIVIL S.A.S.	APROVECHAMIENTO HIDROELECTRICO RIO RECIO, LOS PANCHES PCH1 - PARTE ALTA	1	TOLIMA	MURILLO	HIDRÁULICO	13,85	Activo
31/12/2012	HIDROGENERADORA PIJAO S.A.S.	HIDROTOTARE	1	TOLIMA	ANZOÁTEGUI	HIDRÁULICO	19,90	Activo
26/02/2013	INVERSIONES FADAGO S.A.S.	EL CABLE	1	ANTIOQUIA	ABEJORRAL	HIDRÁULICO	4,81	Activo
01/03/2013	ISAGEN S.A. E.S.P.	PATIA I	1	NARIÑO	POLICARPA	HIDRÁULICO	520,00	Activo
01/03/2013	ISAGEN S.A. E.S.P.	PATIA II	1	NARIÑO	POLICARPA	HIDRÁULICO	570,00	Activo
01/03/2013	GENERADORA RIO FRIO S.A.S E.S.P.	PROYECTO HIDROLÉCTRICO RIO FRIO - EDEISA	1	ANTIOQUIA	TÁMESIS	HIDRÁULICO	12,90	Activo
09/04/2013	PRAMING S.A.S.	EL TRAPICHE II	1	ANTIOQUIA	SAN ROQUE	HIDRÁULICO	6,75	Activo
09/04/2013	EMGEA S.A.S. E.S.P.	PALOMA 3 - ARGELIA 17.20 MW	1	ANTIOQUIA	ARGELIA	HIDRÁULICO	17,20	Activo
09/04/2013	EMGEA S.A.S. E.S.P.	PALOMA 4 - ARGELIA 11.4 MW	1	ANTIOQUIA	ARGELIA	HIDRÁULICO	11,40	Activo
09/04/2013	EMGEA S.A.S. E.S.P.	RIO NEGRITO - ARGELIA 7.8 MW	1	ANTIOQUIA	ARGELIA	HIDRÁULICO	7,80	Activo
19/04/2013	TORRESTRELLA S.A.S E.S.P.	PCH TORRESTRELLA	1	CAUCA	BOLIVAR	HIDRÁULICO	8,30	Activo
23/04/2013	ELECTRO ZABALA S.A. E.S.P.	CH SALTO ABAJO	1	ANTIOQUIA	MARINILLA	HIDRÁULICO	19,90	Activo
23/04/2013	MINICIVIL S.A.	PROYECTO HIDROELECTRICO ESCUELA DE MINAS	1	ANTIOQUIA	MARINILLA	HIDRÁULICO	55,90	Activo
09/05/2013	ENELAR E.S.P.	GENERACION ELECTRICA EN LA CUENCA DEL RIO LOPEÑO	1	ARAUCA	TAME	HIDRÁULICO	38,00	Activo
04/06/2013	EMPRESA PROMOTORA Y DESARROLLADORA DE PROYECTOS DE INGENIERIA LTDA	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA EL TUBO	1	SANTANDER	GÁMBITA	HIDRÁULICO	12,50	Activo
04/06/2013	EMPRESA PROMOTORA Y DESARROLLADORA DE PROYECTOS DE INGENIERIA LTDA	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA MIRAVALLE	1	SANTANDER	GÁMBITA	HIDRÁULICO	19,90	Activo
20/06/2013	GRUPO GELEC S.A.S. E.S.P.	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA (PCH) - BEDON	1	CAUCA	PURACÉ	HIDRÁULICO	4,90	Activo
12/07/2013	GENERHUILA S.A.S.	PCH AIPE	1	HUILA	AIPE	HIDRÁULICO	9,00	Activo
17/10/2013	I-Consult S.A.S.	PROYECTO HIDROELECTRICO MAYABA	1	ANTIOQUIA	ZARAGOZA	HIDRÁULICO	242,00	Activo
12/11/2013	UNIVERSALSTREAM LTDA.	GP1 - Guayas Puerto Rico 1	1	CAQUETÁ	PUERTO RICO	HIDRÁULICO	69,48	Activo
12/11/2013	UNIVERSALSTREAM LTDA.	GP2 - Guayas Puerto Rico 2	1	CAQUETÁ	PUERTO RICO	HIDRÁULICO	99,00	Activo
12/11/2013	PCH Alfaguara S.A.S. E.S.P.	PCH ENTRE AGUAS	1	ANTIOQUIA	SONSÓN	HIDRÁULICO	0,86	Activo
12/11/2013	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA LAS VIOLESTES S.A.S. E.S.P.	PCH LAS VIOLETAS	1	ANTIOQUIA	SAN ROQUE	HIDRÁULICO	1,00	Activo
13/11/2013	UNIVERSALSTREAM LTDA.	AU (RIO AMUPARRA EN LA UNION)	1	RISARALDA	PUEBLO RICO	HIDRÁULICO	30,24	Activo
13/11/2013	UNIVERSALSTREAM LTDA.	PRTU (PUEBLO RIO TATAMA EN LA UNION) 1 RISARALDA	1	RISARALDA	PUEBLO RICO	HIDRÁULICO	19,90	Activo
13/11/2013	UNIVERSALSTREAM LTDA.	SJU (RIO SAN JUAN EN LA UNION)	1	RISARALDA	PUEBLO RICO	HIDRÁULICO	19,68	Activo
14/11/2013	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA EL GUALI S.A.S. E.S.P.	PCH EL GUALI	1	TOLIMA	HONDA	HIDRÁULICO	1,70	Activo
27/11/2013	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	CENTRAL HIDROELECTRICA DE GUSPAQUIRA	1	BOYACÁ	AQUITANIA	HIDRÁULICO	55,00	Activo
27/11/2013	EMPRESA DE ENERGIA DE BOYACA S.A. E.S.P.	CENTRAL HIDROELECTRICA DE RANCHERIA	1	BOYACÁ	PAJARITO	HIDRÁULICO	100,00	Activo
27/12/2013	GENERADORA SAN ANDRES S.A.S E.S.P	LA GLORIA	1	ANTIOQUIA	SAN ANDRÉS DE CUERQUIA	HIDRÁULICO	19,90	Activo
27/12/2013	GENERADORA CANTAYÚS S.A.S E.S.P.	PCH CANTAYÚS	2	ANTIOQUIA	CISNEROS	HIDRÁULICO	4,20	Activo
15/01/2014	LATINCO S.A.	PROYECTO HIDROELECTRICO TULPAS	1	CAQUETÁ	FLORENCIA	HIDRÁULICO	46,42	Activo
31/01/2014	AWARALA CENTRAL ELECTRICA S.A. E.S.P.	AWARALA CENTRAL ELECTRICA S.A E.S.P.	3	SUCRE	TOLUVIEJO	SOLAR	19,90	Activo
11/02/2014	GENERADORA LUZMA S.A.S E.S.P.	PCH LUZMA II	2	ANTIOQUIA	AMALFI	HIDRÁULICO	16,30	Activo
16/02/2014	GENERADORA LUZMA S.A.S E.S.P.	PCH LUZMA I	2	ANTIOQUIA	AMALFI	HIDRÁULICO	19,98	Activo
05/03/2014	HIDROELECTRICA RIO SAN JUAN S.A.S E.S.P.	SISTEMA HIDROELECTRICO RIO SAN JUAN	2	ANTIOQUIA	ANDES	HIDRÁULICO	114,30	Activo
17/03/2014	PCHS LOS MOLINOS S.A.S. E.S.P.	PROYECTO HIDROELECTRICO EL MOLINO	2	ANTIOQUIA	COCORNÁ	HIDRÁULICO	20,00	Activo
17/03/2014	PCHS LOS MOLINOS S.A.S. E.S.P.	PROYECTO HIRDOELECTRICO SAN MATIAS	2	ANTIOQUIA	COCORNÁ	HIDRÁULICO	20,00	Activo
31/03/2014	GOBERNACIÓN DE NARIÑO	PCH NARIÑO I	2	NARIÑO	CHACHAGUÍ	HIDRÁULICO	5,00	Activo
03/04/2014	INDUSTRIA DE ENERGIA COLOMBIANA S.A. E.S.P.	PROYECTO DE GENERACION DE ENERGIA TERMOELECTRICA INNERCOL I	1	BOYACÁ	BOAVITA	TÉRMICO	90,00	Activo
08/04/2014	INGENIERÍAS ALIADAS S.A.S	PCH CAÑADUZAL	1	ANTIOQUIA	SAN ANDRÉS DE CUERQUIA	HIDRÁULICO	19,98	Activo
08/04/2014	INGENIERÍAS ALIADAS S.A.S	PCH CHORRERITAS	1	ANTIOQUIA	SAN ANDRÉS DE CUERQUIA	HIDRÁULICO	19,95	Activo
28/04/2014	JEMEIWAA KA'I S.A.S	PROYECTO EÓLICO CARRIZAL	1	LA GUAJIRA	URIBIA	EÓLICO	195,00	Activo
07/05/2014	GRUPO GELEC S.A.S. E.S.P.	PEQUEÑA CENTRAL (PCH) SAN JOSE LA LAGUNA	1	CAUCA	CAJIBÍO	HIDRÁULICO	4,80	Activo
12/05/2014	GRUPO GELEC S.A.S. E.S.P.	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA (PCH) - PISO - G	1	CAUCA	POPAYÁN	HIDRÁULICO	9,80	Activo
16/05/2014	URRA S.A. E.S.P	PCH EL TORO	1	CÓRDOBA	TIERRALTA	HIDRÁULICO	19,90	Activo

Nota: La fuente de información para el registro de los proyectos es suministrada por las empresas promotoras.

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	FASE	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	ESTADO VENCIMIENTO
19/05/2014	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAUJIL SAS ESP	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAUJIL	2	CALDAS	PENSILVANIA	HIDRÁULICO	15,00	Activo
19/05/2014	TECDESA S.A.S.	PCH EL JAGUAL	1	ANTIOQUIA	SALGAR	HIDRÁULICO	19,32	Activo
19/05/2014	TECDESA S.A.S.	PCH LA ARMENIA	1	ANTIOQUIA	HISPANIA	HIDRÁULICO	24,76	Activo
19/05/2014	TECDESA S.A.S.	PCH SAN PEDRO	1	ANTIOQUIA	ANDES	HIDRÁULICO	6,84	Activo
22/05/2014	I-CONSULT S.A.S.	PCH ZEUS	1	ANTIOQUIA	ENTRERRÍOS	HIDRÁULICO	8,97	Activo
22/05/2014	I-CONSULT S.A.S.	PROYECTO HIDROELECTRICO IFS	1	ANTIOQUIA	ITUANGO	HIDRÁULICO	19,95	Activo
25/05/2014	VIBORGEN S.A.S. E.S.P.	PROYECTO VIBORGEN	1	ANTIOQUIA	AMALFI	HIDRÁULICO	9,60	Activo
29/05/2014	JEMEIWAA KA'I S.A.S	IRRAIPA	1	LA GUAJIRA	URIBIA	EÓLICO	99,00	Activo
29/05/2014	DEACIVIL S.A.S.	LOS PANCHES PCH 7	1	TOLIMA	LÉRIDA	HIDRÁULICO	16,48	Activo
05/06/2014	TCIS S.A	CIGEIN	1	CUNDINAMARCA	SIBATÉ	TÉRMICO	166,00	Activo
06/06/2014	HIDROARMA S.A. E.S.P.	PCH CAÑAVERAL	2	ANTIOQUIA	SONSÓN	HIDRÁULICO	80,00	Activo
06/06/2014	HIDROARMA S.A. E.S.P.	PCH ENCIMADAS	2	CALDAS	AGUADAS	HIDRÁULICO	94,00	Activo
10/06/2014	HIDROGEN S.A.S	PALACE - POLINDARA	1	CAUCA	TOTORÓ	HIDRÁULICO	9,80	Activo
10/06/2014	CKAPITAL S.A.S.	PROYECTO AURES BAJO	2	ANTIOQUIA	SONSÓN	HIDRÁULICO	17,17	Activo
24/06/2014	INCAUCA S.A.	INCAUCA 2	1	CAUCA	MIRANDA	TÉRMICO	52,00	Activo
24/06/2014	PCH SAN BARTOLOMÉ S.A.S. E.S.P.	PCH SAN BARTOLOMÉ	2	SANTANDER	GUAPOTÁ	HIDRÁULICO	20,00	Activo
25/06/2014	DEACIVIL S.A.S.	LOS PANCHES PCH 5	1	TOLIMA	LÍBANO	HIDRÁULICO	16,39	Activo
25/06/2014	DEACIVIL S.A.S.	LOS PANCHES PCH 6	1	TOLIMA	LÍBANO	HIDRÁULICO	14,90	Activo
27/06/2014	REFORESTADORA EL GUASIMO SAS	MST	1	ANTIOQUIA	ANGOSTURA	HIDRÁULICO	3,18	Activo
27/06/2014	GENERANDO S.A.S E.S.P	PCH HIDROTIGRE	1	ANTIOQUIA	AMALFI	HIDRÁULICO	4,50	Activo
27/06/2014	REFORESTADORA EL GUASIMO SAS	RG	1	ANTIOQUIA	ANGOSTURA	HIDRÁULICO	3,97	Activo
23/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH BEDÓN 1	1	HUILA	LA PLATA	HIDRÁULICO	11,00	Activo
23/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH LA PLATA 1	1	HUILA	LA PLATA	HIDRÁULICO	15,00	Activo
30/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH GUARAPAS 1	1	HUILA	PITALITO	HIDRÁULICO	4,00	Activo
30/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH NARANJOS 1	1	HUILA	SAN AGUSTÍN	HIDRÁULICO	11,00	Activo
30/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH PAEZ 1	1	HUILA	LA PLATA	HIDRÁULICO	14,00	Activo
30/07/2014	GENERHUILA S.A.S.	PCH SUAZA 1	1	HUILA	ACEVEDO	HIDRÁULICO	12,00	Activo
31/07/2014	TERMOBONDA S.A. E.S.P.	TERMOBONDA S.A. E.S.P.	1	MAGDALENA	SANTA MARTA	TÉRMICO	88,00	Activo
31/07/2014	TERMOCOSTA S.A. E.S.P.	TERMOCOSTA S.A. E.S.P.	1	MAGDALENA	SANTA MARTA	TÉRMICO	89,00	Activo
31/07/2014	TERMOGAIRA S.A. E.S.P.	TERMOGAIRA S.A. E.S.P.	1	MAGDALENA	SANTA MARTA	TÉRMICO	87,00	Activo
31/07/2014	TERMOTAYRONA S.A. E.S.P.	TERMOTAYRONA S.A. E.S.P.	1	MAGDALENA	SANTA MARTA	TÉRMICO	86,00	Activo
06/08/2014	HIDROSUPIA S.A. E.S.P.	PEQUEÑA CENTRAL HIDROELECTRICA (PCH) SUPIA	2	CALDAS	SUPIÁ	HIDRÁULICO	5,88	Activo
14/08/2014	JEMEIWAA KA'I S.A.S	CASA ELÉCTRICA	1	LA GUAJIRA	URIBIA	EÓLICO	180,00	Activo
14/08/2014	ICATER S.A.S.	PCH EL ORO I	2	ANTIOQUIA	VALDIVIA	HIDRÁULICO	5,30	Activo
14/08/2014	ICATER S.A.S.	PCH EL ORO II	2	ANTIOQUIA	VALDIVIA	HIDRÁULICO	6,20	Activo
14/08/2014	PCH SAN BARTOLOMÉ S.A.S. E.S.P.	PROYECTO HIDROELÉCTRICO OIBITA	2	SANTANDER	GUADALUPE	HIDRÁULICO	20,00	Activo
28/08/2014	DEACIVIL S.A.S.	LOS PANCHES PCH4	1	TOLIMA	LÍBANO	HIDRÁULICO	14,93	Activo
10/09/2014	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	PCH EN LA CUENCA MEDIA DEL RIO BACHE: EL SOCORRO	1	HUILA	SANTA MARIA	HIDRÁULICO	13,30	Activo
10/09/2014	ELECTRIFICADORA DEL HUILA S.A. E.S.P.	PCH EN LA CUENCA MEDIA DEL RIO BACHE: SANTA MARÍA	1	HUILA	SANTA MARÍA	HIDRÁULICO	9,90	Activo
15/09/2014	EMGESA S.A.S. E.S.P.	EL PASO	2	CUNDINAMARCA	CABRERA	HIDRÁULICO	160,00	Activo
15/09/2014	EMGESA S.A.S. E.S.P.	GUAICARAMO	2	BOYACÁ	SAN LUIS DE GACENO	HIDRÁULICO	467,00	Activo
18/09/2014	DEACIVIL S.A.S.	LOS PANCHES PCH3	1	TOLIMA	LÍBANO	HIDRÁULICO	14,93	Activo
08/10/2014	PCH VIRGINIAS S.A. E.S.P	PCH VIRGINIAS	2	ANTIOQUIA	CARACOLÍ	HIDRÁULICO	13,40	Activo
20/10/2014	GRUPO GELEC S.A.S. E.S.P.	PCH GUACHICONO	2	CAUCA	LA SIERRA	HIDRÁULICO	13,16	Activo
24/10/2014	ICATER S.A.S.	PCH ROSARIO I	1	ANTIOQUIA	YARUMAL	HIDRÁULICO	12,81	Activo
24/10/2014	ICATER S.A.S.	PCH ROSARIO II	1	ANTIOQUIA	YARUMAL	HIDRÁULICO	6,04	Activo

Nota: La fuente de información para el registro de los proyectos es suministrada por las empresas promotoras.

Registro de Proyectos de Generación (Inscripción según requisitos de las Resoluciones UPME No. 0520 y No. 0638 de 2007)

FECHA DE REGISTRO	EMPRESA PROMOTORA	PROYECTO	FASE	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	TIPO DE PROYECTO	CAPACIDAD (MW)	ESTADO VENCIMIENTO
24/10/2014	ICATER S.A.S.	PCH ROSARIO III	1	ANTIOQUIA	YARUMAL	HIDRÁULICO	6,23	Activo
24/10/2014	ICATER S.A.S.	PCH ROSARIO IV	1	ANTIOQUIA	YARUMAL	HIDRÁULICO	8,40	Activo
12/11/2014	RECURSOS EN ENERGÍAS S.A.S.	CHITAGÁ 4	1	NORTE DE SANTANDER	LABATECA	HIDRÁULICO	9,70	Activo
12/11/2014	RECURSOS EN ENERGÍAS S.A.S.	CUCUTILLA 9	1	NORTE DE SANTANDER	CUCUTILLA	HIDRÁULICO	8,70	Activo
12/11/2014	RECURSOS EN ENERGÍAS S.A.S.	CUCUTILLA 9A	1	NORTE DE SANTANDER	CUCUTILLA	HIDRÁULICO	10,00	Activo
12/11/2014	RECURSOS EN ENERGÍAS S.A.S.	CURABA 23	1	NORTE DE SANTANDER	CHITAGÁ	HIDRÁULICO	10,00	Activo
13/11/2014	EMPRESA DE ENERGÍA DEL VALLE DE SIBUNDOY S.A. E.S.P.	PCH BALSAYACO	1	PUTUMAYO	SIBUNDOY	HIDRÁULICO	5,00	Activo
01/12/2014	DEACIVIL S.A.S.	APROVECHAMIENTO HIDROELECTRICO RIO RECIO, LOS PANCHES PCH2 - PARTE ALTA BAJA	1	TOLIMA	LÍBANO	HIDRÁULICO	18,10	Activo
17/12/2014	GENERADORA ALEJANDRÍA S.A.S E.S.P.	GENERADORA ALEJANDRÍA	3	ANTIOQUIA	ALEJANDRÍA	HIDRÁULICO	15,00	Activo
18/12/2014	HIDROGENERADORA PIJAO S.A.S.	HIDROTOTARE	2	TOLIMA	ANZOÁTEGUI	HIDRÁULICO	19,90	Activo
19/12/2014	J E JAIMES INGENIEROS S.A.	TERMOCUCUNUBA	1	CUNDINAMARCA	CUCUNUBÁ	TÉRMICO	90,00	Activo

Fin de Lista

Referencias:

- International Energy Agency website, Investment Costs. Disponible: <<http://www.worldenergyoutlook.org/weomodel/investmentcosts/>>. Consultado: Diciembre de 2014.